
 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								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528														
GILLS 13		WELL #: 1		RRCID -> 216483		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 17866 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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149						CNTY: PECOS								
EL PRODUCTO		WELL #: 1H		RRCID -> 249667		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A								
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056						CNTY: PECOS								
EVANS I LTD		WELL #: 1		RRCID -> 256886		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A								
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC		100222						CNTY: PECOS								
STATE 71		WELL #: 1		RRCID -> 279295		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 16581 PERF. N/A								
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		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								
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PERFORMANCE OPERATING PARTNERS, MAY, JOHN		100367						CNTY: PECOS								
		WELL #: 3		RRCID -> 179176		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 11202 PERF. 5130 - 5550								
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CRANE			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852						
OATMAN				WELL #: 1	RRCID -> 207693	COMPL. DATE 02/15/2005	TOTAL DEPTH 15300	PERF.13670	- 15110	
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

CIMAREX ENERGY CO.				153438						
JOBE 70-20				WELL #: 1H	RRCID -> 283661	COMPL. DATE 01/12/2018	TOTAL DEPTH 11895	PERF.11356	- 15014	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MEDWICK 32 FEDERAL COM				WELL #: 1H	RRCID -> 288413	COMPL. DATE 07/04/2018	TOTAL DEPTH 7432	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEDWICK 32 FEDERAL COM				WELL #: 4H	RRCID -> 289598	COMPL. DATE 07/04/2018	TOTAL DEPTH 7408	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206						
SIBLEY RANCH 47 STATE "25"				WELL #: 1	RRCID -> 222750	COMPL. DATE 09/20/2005	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10668	- 10770	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
FULK, MONTGOMERY				WELL #: 14	RRCID -> 197922	COMPL. DATE 06/21/2003	TOTAL DEPTH 6703	PERF. N/A			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LONGFELLOW ENERGY, LP				508409							
WEST RANCH				WELL #: 2601	RRCID -> 138440	COMPL. DATE 03/01/1988	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5123	-	6419	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

LONGFELLOW FW				WELL #: 1201R	RRCID -> 211898	COMPL. DATE 07/06/2005	TOTAL DEPTH 4872	PERF. 4460	-	4499	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
LA ESCALERA -D-		WELL #:		3501	RRCID ->	211901	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	1980	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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LONGFELLOW FW		WELL #:		1302	RRCID ->	220546	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	3606	PERF. 2912 - 2952	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MIDLAND					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		6901A	RRCID ->	256353	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	6565 - 6575
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OXY USA INC.				630591								
ELSNORE 70		WELL #:		7001	RRCID ->	283911	COMPL. DATE	08/09/2016	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	15473 - 16212
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958								
ROBBINS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	192987	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	13660	PERF.	11970 - 11990
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
TREES "20"		WELL #:		2	RRCID ->	162989	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	13166	PERF.	12180 - 12246
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LA ESCALERA BLK A-47 WELL #: 1 RRCID -> 254495 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 16051 PERF. N/A

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

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.) 00079 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC 527861
 MORTON 23 WELL #: 3 RRCID -> 188909 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 15748 PERF.11225 - 11245

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-				216
09	3300 X	2436	-0-	-864	-0-	2423	2	13	9	N	12	178	1		50
10	3379 X	1963	-0-	-1416	-0-	1951	2	12	9	N	11				61
11	3480 X	2798	-0-	-682	-0-	2796	2	2	9	N	2				63
12	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4401	2	22	9	N	20				83
01	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT				83

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

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
08	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5211	2	13	9	N	12				95
09	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3837	2	13	9	N	12				107
10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3099	2	24	9	N	22				129
11	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5051	2	12	9	N	11				140
*12	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6734	2	64	9	N	58				198
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				198

A. C. MORTON (DEVONIAN) 00079 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
 HALLEY, S. M. WELL #: 1701 RRCID -> 257836 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9592 - 9865

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

ABELL (CLEAR FORK) 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 APV MCCAMEY LLC 028617
 HEAGY WELL #: 1 RRCID -> 055613 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3083 - 3386

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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-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

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
08	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-				-0-
09	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-				-0-
10	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-				-0-
11	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-				-0-
12	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-				-0-
01	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT				-0-

ABELL (CLEAR FORK)		//CONT.//		00292 058	ASSOCIATED			49B		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750									
GROVE, EUGENE				WELL #:	1	RRCID ->	046294	COMPL. DATE	04/23/1968	TOTAL DEPTH	5905	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

08		2829 R	2829	-0-	-0-	-0-	2829 2			Y	-0-		-0-
09		2575 R	2575	-0-	-0-	-0-	2575 2			Y	-0-		-0-
10		2595 R	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2			Y	-0-		-0-
11		2387 R	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2			Y	-0-		-0-
12		2015 R	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2			Y	-0-		-0-
01		2139 R	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2			Y	-0-		-0-

EATON "A"				WELL #:	2	RRCID ->	111145	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL DEPTH	3862	PERF. 2975 - 3759	
08		620 #	602	-0-	-18	-0-	591 2	11 9		N	10		89
09		600 #	593	-0-	-7	-0-	580 2	13 9		N	12		101
10		620 R	620	-0-	-0-	-0-	609 2	11 9		N	10		111
11		596 R	596	-0-	-0-	-0-	582 2	14 9		N	13		124
12		643 R	643	-0-	-0-	-0-	629 2	14 9		N	13		137
01		620 #	617	-0-	-3	-0-	606 2	11 9		N	10		147

ABELL (CLEAR FORK UPPER)				00292 116	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PECOS			
INCLINE ENERGY				423656									
NEXTGEN				WELL #:	2	RRCID ->	155471	COMPL. DATE	07/24/1995	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3336 - 3344	
08		31 N	18	-0-	-13	-0-	14 3	4 9		N	4		188
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	14 3	41 9		N	37	175 1	50
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	12 3	3 9		N	3		53
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	9 3	10 9		N	9		62
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	8 3	19 9		N	17		79
01		15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-				N	NO RPT		79

MARTIN FOREE OPERATING, LLC				528512	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PECOS			
HUNT -A-				WELL #:	3	RRCID ->	054361	COMPL. DATE	11/29/1972	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3050 - 3151	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

HUNT "C"				WELL #:	1	RRCID ->	103947	COMPL. DATE	01/01/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3198 - 3410	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ABELL (CLEAR FORK 3200)		00292 145		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
INCLINE ENERGY		423656								
BREWER		WELL #:		1 C		RRCID -> 058103		COMPL. DATE 02/15/1974		
		TOTAL DEPTH		4120		PERF.		N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ABELL (MCKEE, NW.)		00292 348		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO.		265676								
STATE-BALDWIN		WELL #:		1		RRCID -> 136698		COMPL. DATE 06/21/1983		
		TOTAL DEPTH		5696		PERF.		5213 - 5252		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
12	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23

ABELL (MONTROYA)		00292 435		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
RENAUD		WELL #:		5		RRCID -> 216458		COMPL. DATE 05/10/2006		
		TOTAL DEPTH		5148		PERF.		3208 - 3960		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

INCLINE ENERGY		423656								
TUCKER -A-		WELL #:		1		RRCID -> 051905		COMPL. DATE 09/05/2006		
		TOTAL DEPTH		6010		PERF.		5113 - 5238		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		00292 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS		
APV MCCAMEY LLC		028617								
CROCKETT		WELL #:		2		RRCID -> 132400		COMPL. DATE 09/14/1989		
		TOTAL DEPTH		5109		PERF.		3554 - 3564		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					6
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					6
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					6
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					6
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					6

CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
GLENN, D.K.		WELL #:		5		RRCID -> 149196		COMPL. DATE 04/22/1994		
		TOTAL DEPTH		6200		PERF.		3824 - 3836		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS																			
ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144																			
GLENN, D. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 068741 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 3500 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

08		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO. 265676																			
STATE GROVE WELL #: 2 RRCID -> 146124 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3838 - 3924																			
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 59669 09/01/2021																			

HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC 385564																			
WILLIAMS, C. WELL #: 1 RRCID -> 106173 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3217 - 3374																			
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					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																			
08		155 #	136	-0-	-19	-0-	-0-	123	3	13	9	N	12						236
09		150 #	143	-0-	-7	-0-	-0-	112	3	31	9	N	28	177	1				87
10		155 #	150	-0-	-5	-0-	-0-	114	3	36	9	N	33						120
11		150 #	125	-0-	-25	-0-	-0-	90	3	35	9	N	32						152
12		155 #	89	-0-	-66	-0-	-0-	57	3	32	9	N	29						181
01		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-					N	NO RPT						181

GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 069898 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 1600 PERF. N/A																			
08		868 #	835	-0-	-33	-0-	-0-	835	3			N	-0-						-0-
09		840 #	769	-0-	-71	-0-	-0-	769	3			N	-0-						-0-
10		868 #	723	-0-	-145	-0-	-0-	723	3			N	-0-						-0-
11		840 #	763	-0-	-77	-0-	-0-	763	3			N	-0-						-0-
12		868 #	765	-0-	-103	-0-	-0-	765	3			N	-0-						-0-
01		837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

LESSENICH, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 088810 COMPL. DATE 07/04/1984 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3126 - 3174																			
08		1457 #	1247	-0-	-210	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-						-0-
09		1380 #	1132	-0-	-248	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-						-0-
10		1426 #	1154	-0-	-272	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-						-0-
11		1200 #	915	-0-	-285	-0-	-0-	915	3			Y	-0-						-0-
12		1240 #	573	-0-	-667	-0-	-0-	573	3			Y	-0-						-0-
01		1240 #	NO RPT	-0-	-1240	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS						
INCLINE ENERGY		//CONT.//		423656									
NEXTGEN		WELL #:		3	RRCID ->	275777	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	4065	PERF.	3596 -	3721
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			
08	1209 #	524	-0-	-685	-0-	524 3	N	-0-	-0-				
09	2258 R	2258	-0-	-0-	-0-	2258 3	N	-0-	-0-				
10	1675 R	1675	-0-	-0-	-0-	1675 3	N	-0-	-0-				
11	2104 R	2104	-0-	-0-	-0-	2104 3	N	-0-	-0-				
12	1675 R	1675	-0-	-0-	-0-	1675 3	N	-0-	-0-				
01	1209 #	NO RPT	-0-	-1209	-0-		N	NO RPT	-0-				

MARTIN FOREE OPERATING, LLC				528512				CNTY: PECOS					
TEXACO		WELL #:		1	RRCID ->	128331	COMPL. DATE	08/12/1988	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3046 -	3678
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				

VIDONIA OIL LLC				885568				CNTY: PECOS					
CROCKETT		WELL #:		3	RRCID ->	132646	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	5562	PERF.	4697 -	4843
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022		N	NO RPT	105				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022		N	NO RPT	105				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022		N	NO RPT	105				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022		N	NO RPT	105				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022		N	NO RPT	105				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022		N	NO RPT	105				

TEXAS COTTON INDUSTRIES		WELL #:		1	RRCID ->	139479	COMPL. DATE	03/09/1991	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	1970 -	6164
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490		N	NO RPT	-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490		N	NO RPT	-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490		N	NO RPT	-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490		N	NO RPT	-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490		N	NO RPT	-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490		N	NO RPT	-0-				

AMOCO SILVERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	149747	COMPL. DATE	06/05/1994	TOTAL DEPTH	5390	PERF.	3540 -	3580
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84				

BURNETT		WELL #:		1	RRCID ->	153452	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	5369	PERF.	3543 -	3619
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26				

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							
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ABELL (SAN ANDRES GAS)		00292 609		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS							
SOIL ENERGY, INC.		800520													
GROVE		WELL #: 2		RRCID -> 019404		COMPL. DATE 11/11/1963		TOTAL DEPTH 4233 PERF. N/A							
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-				-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-				-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-				-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-				-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-				-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-				-0-

ABELL (WADDELL)		00292 812		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SOIL ENERGY, INC.		800520													
SIMMONS		WELL #: 3		RRCID -> 105909		COMPL. DATE 06/16/1983		TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5441 - 5462							
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3		N	-0-				-0-
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		N	-0-				-0-
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3		N	-0-				-0-
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3		N	-0-				-0-
12	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	1234	3		N	-0-				-0-
01	1364	N	1180	-0-	-184	-0-	1180	3		N	-0-				-0-

WAGNER		WELL #: 1		RRCID -> 114855		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5730 - 5738							
08	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2289	3	69	9	N	63	178	1	69
09	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2511	3	130	9	N	118			187
10	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2071	3	87	9	N	79	148	1	118
11	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1815	3	103	9	N	94			212
12	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1679	3	76	9	N	69	177	1	104
01	1581	N	1015	-0-	-566	-0-	924	3	91	9	N	83			187

GERETY		WELL #: 1		RRCID -> 172163		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5730							
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-				-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-				-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-				-0-
11	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	3		N	-0-				-0-
12	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	3		N	-0-				-0-
01	589	N	277	-0-	-312	-0-	277	3		N	-0-				-0-

ABELL (WADDELL SEG A)		00292 841		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE							
MOONLITE OIL & GAS COMPANY		578463													
TUCKER		WELL #: 1		RRCID -> 019425		COMPL. DATE 12/18/1945		TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				2
01	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2	2	2	N	-0-			2

OIL AND GAS DIVISION

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

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
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOOK				WELL #: 1		RRCID -> 144846		COMPL. DATE 04/20/1993		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 3182 - 3194
08	1178 #	1138	-0-	-40	-0-	1138	3	N	-0-			-0-
09	1140 #	1100	-0-	-40	-0-	1100	3	N	-0-			-0-
10	1178 #	1127	-0-	-51	-0-	1127	3	N	-0-			-0-
11	1140 #	1070	-0-	-70	-0-	1070	3	N	-0-			-0-
12	1178 #	1105	-0-	-73	-0-	1105	3	N	-0-			-0-
01	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT			-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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABELL, EAST (MCKEE)		00293 625		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
SOIL ENERGY, INC.		800520										
GERETY				WELL #: 1		RRCID -> 141542		COMPL. DATE 05/07/1992		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5273 - 5288
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK)		00296 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
GRISHAM "27"				WELL #: 1		RRCID -> 177762		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 3250 - 3400
08	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3	N	-0-			-0-
09	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-			-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-			-0-
11	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3	N	-0-			-0-
12	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3	N	-0-			-0-
01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3	N	-0-			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409										
ALLISON				WELL #: 2001U		RRCID -> 103078		COMPL. DATE 06/26/1981		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 4139 - 9487
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
ALLISON 2		WELL #: 1301		RRCID -> 152289		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 1524 - 1613								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ESCALERA "D"		WELL #: 3201		RRCID -> 213554		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9076 - 9698								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 6040		RRCID -> 227107		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3622 - 4216								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	N	-0-					-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	N	-0-					-0-
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	8	1	14	2	N	-0-					-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5091		RRCID -> 229053		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2780 - 3118								
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	2	N	-0-					-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	23	1	272	2	N	-0-					-0-
10	186 N	55	-0-	-131	-0-	21	1	34	2	N	-0-					-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	2	N	-0-					-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	N	-0-					-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2704		RRCID -> 229054		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1956 - 3185			
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
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	70 2	N	-0-	-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	66 2	N	-0-	-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	5 1	9 2	N	-0-	-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 2	N	-0-	-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 2	N	-0-	-0-
01	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5095		RRCID -> 229636		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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			
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8 1	105 2	N	-0-	-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7 1	82 2	N	-0-	-0-
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	5 1	8 2	N	-0-	-0-
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	6 1	69 2	N	-0-	-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	5 1	79 2	N	-0-	-0-
01	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8014		RRCID -> 230666		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3610 - 3750			
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	98 2	N	-0-	-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8 1	90 2	N	-0-	-0-
10	93	N	18	-0-	-75	-0-	7 1	11 2	N	-0-	-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	6 1	72 2	N	-0-	-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 2	N	-0-	-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST STATE		WELL #: 403E		RRCID -> 231954		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4435 - 5784			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2609		RRCID -> 233105		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2246 - 2890			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2116		RRCID -> 234156		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4676 - 5600			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)			//CONT.//	01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.//	508409									
WEST STATE			WELL #:	2415	RRCID ->	234158	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3398 - 4312	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-	-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-	-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-	-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	2	N	-0-	-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	N	-0-	-0-
01	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH			WELL #:	2705 S	RRCID ->	234821	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	2446 - 3187	
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	46	1	618	2	N	-0-	7
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	50	1	598	2	N	-0-	7
10	651	N	122	-0-	-529	-0-	46	1	76	2	N	-0-	7
11	630	N	564	-0-	-66	-0-	42	1	521	2	N	1	1 1 7
12	682	N	642	-0-	-40	-0-	41	1	600	2	N	1	1 1 7
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-	1	9			N	NO RPT	7

WEST RANCH			WELL #:	6061	RRCID ->	237778	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	3740	PERF.	2657 - 3348	
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-	10
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-	10
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-	10
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-	10
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-	10
01	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			10

WEST RANCH			WELL #:	3111	RRCID ->	237787	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	4192 - 7056	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-	-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-	-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	2	N	-0-	-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	N	-0-	-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-	-0-
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5090		RRCID -> 237958		COMPL. DATE 10/21/2007			TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2306 - 2854		
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
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-	-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-	-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-	-0-
12	9	N	2	-0-	-7	-0-	2 2		N	-0-	-0-
01	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		
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	N	-0-	-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 2	N	-0-	-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	3 1	6 2	N	-0-	-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 2	N	-0-	-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	N	-0-	-0-
01	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1207		RRCID -> 239357		COMPL. DATE 01/20/2008			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5544 - 6380		
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 2	N	-0-	-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 2	N	-0-	-0-
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	4 1	6 2	N	-0-	-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	3 1	42 2	N	-0-	-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	3 1	47 2	N	-0-	-0-
01	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 4709		RRCID -> 240931		COMPL. DATE 12/07/2020			TOTAL DEPTH 10064 PERF. 3580 - 4280		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2312		RRCID -> 241215		COMPL. DATE 02/04/2008			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2808 - 3206		
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	116 1	1545 2	N	-0-	-0-
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	112 1	1343 2	N	1	1 1
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	85 1	141 2	N	-0-	-0-
11	1230	N	924	-0-	-306	-0-	70 1	853 2	N	1	1 1
12	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	68 1	1005 2	N	1	1 1
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-	1 9		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2621		RRCID -> 241259		COMPL. DATE 06/08/2008			TOTAL DEPTH 4782 PERF. 2094 - 4622		
08	T. A.		10	-0-	10	10	1 1	9 2	N	-0-	8
09	T. A.		10	-0-	10	20	1 1	9 2	N	-0-	8
10	T. A.		2	-0-	2	22	1 1	1 2	N	-0-	8
11	T. A.		9	-0-	9	31	1 1	8 2	N	-0-	8
12	41 X		10	-0-	-31	-0-	1 1	9 2	N	-0-	8
01	2 N		NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT	8

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW STATE "A"		WELL #: 905		RRCID -> 241260		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252			
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	AMT CODE	BALANCE
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	32	1	420	2	N	-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	34	1	406	2	N	-0-
10	434 N	84	-0-	-350	-0-	32	1	52	2	N	-0-
11	450 N	388	-0-	-62	-0-	29	1	359	2	N	-0-
12	465 N	416	-0-	-49	-0-	26	1	390	2	N	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2616		RRCID -> 241347		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 2886 - 2904			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5048		RRCID -> 242182		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 4526 PERF. 2480 - 3060			
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-
10	93 N	19	-0-	-74	-0-	7	1	12	2	N	-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	2	N	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2706N		RRCID -> 243005		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5128 - 6256			
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	2	N	-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	N	-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-
01	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5051		RRCID -> 243602		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3746 - 4340			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALLISON		WELL #: 2008		RRCID -> 249750		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3184 - 3272			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409												
LONGFELLOW SS 600		WELL #:		1803	RRCID ->	253493	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	3019	-	3636		

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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		

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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		

08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
01	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555														
ELSINORE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	159945	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	7754	-	7874		

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS)				01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION				027200										
MONT BLANC				WELL #:	1H	RRCID ->	281865	COMPL. DATE	06/07/2016	TOTAL DEPTH	12074	PERF.12217	- 16523	
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
08		117803 X	117803	-0-	-0-	-0-	62 1	117129	2	Y	556	543 1		133
							612 9							
09		112990 X	112990	-0-	-0-	-0-	1 1	112319	2	Y	609	602 1		140
							670 9							
10		109551 X	109551	-0-	-0-	-0-	1 1	108790	2	Y	688	663 1		165
							3 4	757 9						
11		106253 X	106253	-0-	-0-	-0-	2 1	105547	2	Y	640	660 1		145
							704 9							
12		101883 X	101883	-0-	-0-	-0-	2 1	100838	2	Y	948	840 1		253
							1043 9							
01		110859 X	110859	-0-	-0-	-0-	4 1	109773	2	Y	984	1060 1		177
							1082 9							
BLACK HAWK STATE				WELL #:	301BH	RRCID ->	284833	COMPL. DATE	02/06/2017	TOTAL DEPTH	9524	PERF. 9724	- 14041	
08		9083 X	7307	-0-	-1776	-0-	41 1	7262	2	Y	4	6 1		6
							4 9							
09		8790 X	6520	-0-	-2270	-0-	41 1	6478	2	Y	1	4 1		3
							1 9							
10		9083 X	6438	-0-	-2645	-0-	39 1	6382	2	Y	4	2 1		5
							13 4	4 9						
11		7320 X	5579	-0-	-1741	-0-	37 1	5540	2	Y	2	3 1		4
							2 9							
12		82901 X	82901	-0-	-0-	-0-	68 1	82833	2	Y	-0-	4 1		-0-
01		7316 X	4737	-0-	-2579	-0-	38 1	4687	2	Y	10			10
							1 4	11 9						
KING FLICKA				WELL #:	102CH	RRCID ->	284837	COMPL. DATE	10/25/2017	TOTAL DEPTH	11886	PERF.11369	- 19821	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
REDWOOD				WELL #:	101BH	RRCID ->	284841	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	14009	PERF.14100	- 18272	
08		92717 X	92717	-0-	-0-	-0-	92625 2	92 4	4	Y	-0-			-0-
09		86010 X	76591	-0-	-9419	-0-	76544 2	47 4	4	Y	-0-			-0-
10		88877 X	81110	-0-	-7767	-0-	81110 2			Y	-0-			-0-
11		89730 X	78963	-0-	-10767	-0-	78963 2			Y	-0-			-0-
12		92721 X	78134	-0-	-14587	-0-	78134 2			Y	-0-			-0-
01		92721 X	76588	-0-	-16133	-0-	76588 2			Y	-0-			-0-
CYPRESS STATE				WELL #:	101CH	RRCID ->	284843	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	11545	PERF.14168	- 18456	
08		7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	90 1	7389	2	Y	-0-			-0-
09		15780 X	6692	-0-	-9088	-0-	77 1	6615	2	Y	-0-			-0-
10		23064 X	719	-0-	-22345	-0-	79 1	640	2	Y	-0-			-0-
11		22320 X	369	-0-	-21951	-0-	75 1	294	2	Y	-0-			-0-
12		23064 X	5066	-0-	-17998	-0-	44 1	5022	2	Y	-0-			-0-
01		74520 X	74520	-0-	-0-	-0-	91 1	74429	2	Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
ASPEN STATE		WELL #: 101AH		RRCID ->	284844	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	14042	PERF.14731 - 19315		
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
08	46996 X	39626	-0-	-7370	-0-	112	1	39514	2	N	-0-	-0-
09	44550 X	39042	-0-	-5508	-0-	148	1	38894	2	N	-0-	-0-
10	45725 X	27902	-0-	-17823	-0-	106	1	27796	2	N	-0-	-0-
11	43170 X	32764	-0-	-10406	-0-	133	1	32631	2	N	-0-	-0-
12	40331 X	11790	-0-	-28541	-0-	164	1	11626	2	N	-0-	-0-
01	40331 X	31344	-0-	-8987	-0-	107	1	31237	2	N	-0-	-0-

CYPRESS STATE		WELL #: 102AH		RRCID ->	284845	COMPL. DATE	06/18/2017	TOTAL DEPTH	13901	PERF.13800 - 18262		
08	79732 X	66959	-0-	-12773	-0-	93	1	66866	2	Y	-0-	-0-
09	71400 X	54891	-0-	-16509	-0-	81	1	54810	2	Y	-0-	-0-
10	65524 X	65524	-0-	-0-	-0-	83	1	65441	2	Y	-0-	-0-
11	64800 X	60552	-0-	-4248	-0-	79	1	60473	2	Y	-0-	-0-
12	66960 X	60968	-0-	-5992	-0-	91	1	60877	2	Y	-0-	-0-
01	88168 X	88168	-0-	-0-	-0-	105	1	88063	2	Y	-0-	-0-

KING FLICKA		WELL #: 101AH		RRCID ->	284846	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL DEPTH	11743	PERF.10840 - 19305		
08	3751 X	422	-0-	-3329	-0-	422	1			N	-0-	248
09	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	1			N	-0-	248
10	3100 X	60	-0-	-3040	-0-	60	1			N	-0-	248
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-	248
*12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-	153
01	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-	153

REDWOOD		WELL #: 201AH		RRCID ->	284858	COMPL. DATE	03/29/2017	TOTAL DEPTH	13341	PERF.13512 - 17664		
08	51972 X	51972	-0-	-0-	-0-	51921	2	51	4	Y	-0-	-0-
09	51210 X	40004	-0-	-11206	-0-	39980	2	24	4	Y	-0-	-0-
10	52917 X	45377	-0-	-7540	-0-	45377	2			Y	-0-	-0-
11	51210 X	46004	-0-	-5206	-0-	46004	2			Y	-0-	-0-
12	51987 X	47776	-0-	-4211	-0-	47776	2			Y	-0-	-0-
01	51987 X	49030	-0-	-2957	-0-	49030	2			Y	-0-	-0-

MOHICAN UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	284865	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	12027	PERF.12320 - 17194		
08	43214 X	41259	-0-	-1955	-0-	60	1	41199	2	Y	-0-	-0-
09	39540 X	36436	-0-	-3104	-0-	58	1	36378	2	Y	-0-	-0-
10	40858 X	38603	-0-	-2255	-0-	59	1	38544	2	Y	-0-	-0-
11	43224 X	43224	-0-	-0-	-0-	60	1	43164	2	Y	-0-	-0-
12	41991 X	41991	-0-	-0-	-0-	59	1	41932	2	Y	-0-	-0-
01	41261 X	36261	-0-	-5000	-0-	58	1	36203	2	Y	-0-	-0-

MONT BLANC		WELL #: 301BH		RRCID ->	284876	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL DEPTH	11039	PERF.10946 - 15527		
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
WEISSMIES		WELL #: 201AH		RRCID -> 284878		COMPL. DATE 12/04/2016		TOTAL DEPTH 10230		PERF.10397 - 13012	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	12124 X	12124	-0-	-0-	-0-	12066	2	58	9	Y	185
09	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	17	1	9038	2	Y	190
						83	9				
10	9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	18	1	9718	2	Y	96
						35	9				
11	8280 X	7237	-0-	-1043	-0-	18	1	7013	2	Y	197
						206	9				
12	8556 X	7770	-0-	-786	-0-	16	1	7503	2	Y	145
						251	9				
01	10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	12	1	9985	2	Y	238
						285	9				

HUCKLEBERRY		WELL #: 101CH		RRCID -> 284884		COMPL. DATE 08/29/2017		TOTAL DEPTH 10638		PERF.10773 - 15271	
08	35619 X	2746	-0-	-32873	-0-	2746	2		N	-0-	-0-
09	50652 X	50652	-0-	-0-	-0-	50652	2		N	-0-	-0-
10	35105 X	35105	-0-	-0-	-0-	35105	2		N	-0-	-0-
11	29723 X	29723	-0-	-0-	-0-	29723	2		N	-0-	-0-
12	35619 X	29558	-0-	-6061	-0-	29558	2		N	-0-	-0-
01	35619 X	28722	-0-	-6897	-0-	28722	2		N	-0-	-0-

BIRCH UNIT		WELL #: 101BH		RRCID -> 284886		COMPL. DATE 12/13/2017		TOTAL DEPTH 11267		PERF.10956 - 18990	
08	56885 X	51771	-0-	-5114	-0-	51771	2		Y	-0-	-0-
09	52650 X	45505	-0-	-7145	-0-	45505	2		Y	-0-	-0-
10	52917 X	45798	-0-	-7119	-0-	45798	2		Y	-0-	-0-
11	51210 X	39574	-0-	-11636	-0-	39574	2		Y	-0-	-0-
12	52917 X	40796	-0-	-12121	-0-	176	1	40620	2	Y	-0-
01	51770 X	40599	-0-	-11171	-0-	174	1	40425	2	Y	-0-

CHINOOK		WELL #: 101AH		RRCID -> 284893		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 10124		PERF.10478 - 15006	
08	22692 X	19111	-0-	-3581	-0-	19108	2	3	9	Y	3
09	21960 X	18805	-0-	-3155	-0-	18802	2	3	9	Y	3
10	21330 X	21330	-0-	-0-	-0-	1	1	21149	2	Y	4
						174	4	6	9		
11	20673 X	20673	-0-	-0-	-0-	20665	2	8	9	Y	5
12	22917 X	22917	-0-	-0-	-0-	22909	2	8	9	Y	6
01	21328 X	20758	-0-	-570	-0-	1	1	20742	2	Y	7
						15	9				

CHEYENNE		WELL #: 202AH		RRCID -> 284913		COMPL. DATE 04/17/2017		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 9880 - 11979	
08	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	3		Y	-0-	215
09	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	10516	3	13	9	Y	227
10	8494 X	6842	-0-	-1652	-0-	1	1	6821	3	Y	173
						20	9				
11	8220 X	3455	-0-	-4765	-0-	3442	3	13	9	Y	185
12	9455 X	1462	-0-	-7993	-0-	1455	3	7	9	Y	191
01	9455 X	1766	-0-	-7689	-0-	1758	3	8	9	Y	198

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
BLACK HAWK STATE		WELL #: 101BH		RRCID ->	284915	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	10403	PERF.10823 - 16034	
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		
08	22537 X	20519	-0-	-2018	-0-	163 1	20337 2	Y	17	21 1	24
09	22710 X	17150	-0-	-5560	-0-	162 1	16969 2	Y	17	18 1	23
10	23467 X	15682	-0-	-7785	-0-	152 1	15437 2	Y	39	16 1	46
11	22710 X	12048	-0-	-10662	-0-	144 1	11892 2	Y	11	25 1	32
12	128287 X	128287	-0-	-0-	-0-	122 1	128146 2	Y	17	35 1	14
01	20522 X	11073	-0-	-9449	-0-	156 1	10887 2	Y	26		40
						19 9					
						19 9					
						50 4	43 9				
						12 9					
						19 9					
						1 4	29 9				

REDWOOD		WELL #: 301BH		RRCID ->	284917	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	12937	PERF.13046 - 17269	
08	30628 X	28226	-0-	-2402	-0-	28198 2	28 4	Y	-0-		-0-
09	26400 X	23772	-0-	-2628	-0-	23757 2	15 4	Y	-0-		-0-
10	26412 X	25821	-0-	-591	-0-	25821 2		Y	-0-		-0-
11	29060 X	29060	-0-	-0-	-0-	29060 2		Y	-0-		-0-
12	29835 X	29835	-0-	-0-	-0-	29835 2		Y	-0-		-0-
01	28342 X	28342	-0-	-0-	-0-	28342 2		Y	-0-		-0-

CEDAR STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	284935	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	14587	PERF.14520 - 19838	
08	39499 X	39499	-0-	-0-	-0-	39499 2		Y	-0-		-0-
09	37740 X	31035	-0-	-6705	-0-	1 1	31034 2	Y	-0-		-0-
10	38998 X	30069	-0-	-8929	-0-	1 1	30068 2	Y	-0-		-0-
11	38220 X	32816	-0-	-5404	-0-	1 1	32815 2	Y	-0-		-0-
12	39494 X	33650	-0-	-5844	-0-	1 1	33649 2	Y	-0-		-0-
01	39494 X	33855	-0-	-5639	-0-	1 1	33854 2	Y	-0-		-0-

DOGWOOD STATE		WELL #: 109AH		RRCID ->	284955	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	13924	PERF.14135 - 18875	
08	128867 X	87132	-0-	-41735	-0-	87132 2		Y	-0-		-0-
09	108840 X	94838	-0-	-14002	-0-	94838 2		Y	-0-		-0-
10	112468 X	97001	-0-	-15467	-0-	97001 2		Y	-0-		-0-
11	108840 X	71594	-0-	-37246	-0-	71594 2		Y	-0-		-0-
12	106371 X	106371	-0-	-0-	-0-	106371 2		Y	-0-		-0-
01	97991 X	92146	-0-	-5845	-0-	92146 2		Y	-0-		-0-

CEDAR STATE UNIT		WELL #: 101AR		RRCID ->	284956	COMPL. DATE	04/22/2018	TOTAL DEPTH	14336	PERF.14664 - 19122	
08	34937 X	33449	-0-	-1488	-0-	33449 2		Y	-0-		-0-
09	33780 X	24947	-0-	-8833	-0-	1 1	24946 2	Y	-0-		-0-
10	31868 X	23744	-0-	-8124	-0-	1 1	23743 2	Y	-0-		-0-
11	32370 X	27655	-0-	-4715	-0-	1 1	27654 2	Y	-0-		-0-
12	33449 X	29331	-0-	-4118	-0-	1 1	29330 2	Y	-0-		-0-
01	33449 X	30489	-0-	-2960	-0-	1 1	30488 2	Y	-0-		-0-

DOGWOOD STATE		WELL #: 107AH		RRCID ->	284961	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	13859	PERF.14196 - 18847	
08	62899 X	60737	-0-	-2162	-0-	60737 2		Y	-0-		-0-
09	58680 X	48389	-0-	-10291	-0-	48389 2		Y	-0-		-0-
10	60636 X	49720	-0-	-10916	-0-	49720 2		Y	-0-		-0-
11	58770 X	52448	-0-	-6322	-0-	52448 2		Y	-0-		-0-
12	60729 X	54101	-0-	-6628	-0-	54101 2		Y	-0-		-0-
01	60729 X	52154	-0-	-8575	-0-	52154 2		Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
MESQUITE STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	284972	COMPL. DATE	03/26/2018	TOTAL DEPTH	14270	PERF.14312 - 19143			
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
08		28768 X	27388	-0-	-1380	-0-	72 1	27316 2	Y	-0-			-0-	
09		27870 X	15547	-0-	-12323	-0-	48 1	15499 2	Y	-0-			-0-	
10		28799 X	14721	-0-	-14078	-0-	39 1	14682 2	Y	-0-			-0-	
11		27870 X	14947	-0-	-12923	-0-	34 1	14913 2	Y	-0-			-0-	
12		27373 X	14155	-0-	-13218	-0-	34 1	14121 2	Y	-0-			-0-	
01		27373 X	16496	-0-	-10877	-0-	21 1	16475 2	Y	-0-			-0-	

CEDAR STATE UNIT		WELL #:		104BH	RRCID ->	284978	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	14675	PERF.14585 - 19772			
08		58528 X	54351	-0-	-4177	-0-	54351 2		Y	-0-			-0-	
09		51210 X	43984	-0-	-7226	-0-	1 1	43983 2	Y	-0-			-0-	
10		52917 X	43139	-0-	-9778	-0-	1 1	43138 2	Y	-0-			-0-	
11		52590 X	51996	-0-	-594	-0-	1 1	51995 2	Y	-0-			-0-	
12		54343 X	52002	-0-	-2341	-0-	1 1	52001 2	Y	-0-			-0-	
01		54343 X	53277	-0-	-1066	-0-	1 1	53276 2	Y	-0-			-0-	

MONT BLANC		WELL #:		203CH	RRCID ->	285003	COMPL. DATE	07/30/2017	TOTAL DEPTH	10875	PERF.11861 - 16730			
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

WEISSMIES		WELL #:		301BH	RRCID ->	285004	COMPL. DATE	02/11/2017	TOTAL DEPTH	10006	PERF.10006 - 14338			
08		18817 X	9774	-0-	-9043	-0-	9774 2		Y	-0-			-0-	
09		17940 X	13507	-0-	-4433	-0-	17 1	13490 2	Y	-0-			-0-	
10		18228 X	12568	-0-	-5660	-0-	16 1	12531 2	Y	19			19	
							21 9							
11		17160 X	11843	-0-	-5317	-0-	19 1	11824 2	Y	-0-	13 1		6	
12		17732 X	6973	-0-	-10759	-0-	11 1	6962 2	Y	-0-	6 1		-0-	
01		13950 X	9607	-0-	-4343	-0-	14 1	9593 2	Y	-0-			-0-	

DOGWOOD STATE		WELL #:		202AH	RRCID ->	285008	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	13276	PERF.13805 - 18161			
08		43307 X	38992	-0-	-4315	-0-	38992 2		Y	-0-			-0-	
09		43620 X	34075	-0-	-9545	-0-	34075 2		Y	-0-			-0-	
10		45074 X	19952	-0-	-25122	-0-	19952 2		Y	-0-			-0-	
11		43620 X	20399	-0-	-23221	-0-	20399 2		Y	-0-			-0-	
12		38998 X	31730	-0-	-7268	-0-	31730 2		Y	-0-			-0-	
01		38998 X	29553	-0-	-9445	-0-	29553 2		Y	-0-			-0-	

BIRCH UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	285010	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11132 - 19118			
08		42563 X	37436	-0-	-5127	-0-	37436 2		Y	-0-			-0-	
09		38700 X	35527	-0-	-3173	-0-	35527 2		Y	-0-			-0-	
10		39494 X	36817	-0-	-2677	-0-	36817 2		Y	-0-			-0-	
11		37260 X	31935	-0-	-5325	-0-	31935 2		Y	-0-			-0-	
12		38130 X	33566	-0-	-4564	-0-	145 1	33421 2	Y	-0-			-0-	
01		37448 X	33056	-0-	-4392	-0-	142 1	32914 2	Y	-0-			-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
DOGWOOD STATE		WELL #: 201AH		RRCID -> 285013		COMPL. DATE 01/22/2018		TOTAL DEPTH 13315		PERF.13534 - 18056	
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	AMT CODE	BALANCE	
08	55366 X	51458	-0-	-3908	-0-	51458 2	Y	-0-			-0-
09	53580 X	39328	-0-	-14252	-0-	39328 2	Y	-0-			-0-
10	55366 X	47867	-0-	-7499	-0-	47867 2	Y	-0-			-0-
11	50921 X	50921	-0-	-0-	-0-	50921 2	Y	-0-			-0-
12	51460 X	44864	-0-	-6596	-0-	44864 2	Y	-0-			-0-
01	51460 X	49534	-0-	-1926	-0-	49534 2	Y	-0-			-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 101CH		RRCID -> 285014		COMPL. DATE 09/24/2017		TOTAL DEPTH 11768		PERF.12280 - 16705	
08	42100 X	42100	-0-	-0-	-0-	1 1	42099 2	Y	-0-		78
09	39955 X	39955	-0-	-0-	-0-	1 1	39954 2	Y	-0-		78
10	40791 X	40791	-0-	-0-	-0-	1 1	40789 2	Y	-0-		78
						1 4					
11	38202 X	38202	-0-	-0-	-0-	38202 2	Y	-0-			78
12	38617 X	38617	-0-	-0-	-0-	1 1	38587 2	Y	26	19 1	85
						29 9					
01	38532 X	38532	-0-	-0-	-0-	38489 2	43 9	Y	39	39 1	85

MONT BLANC		WELL #: 103CH		RRCID -> 285031		COMPL. DATE 07/25/2017		TOTAL DEPTH 12506		PERF.12464 - 17386	
08	39064 X	39064	-0-	-0-	-0-	21 1	39043 2	Y	-0-		-0-
09	34977 X	34977	-0-	-0-	-0-	1 1	34976 2	Y	-0-		-0-
10	35025 X	35025	-0-	-0-	-0-	1 1	35023 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
11	39875 X	39875	-0-	-0-	-0-	1 1	39874 2	Y	-0-		-0-
12	35481 X	35481	-0-	-0-	-0-	1 1	35480 2	Y	-0-		-0-
01	51468 X	51468	-0-	-0-	-0-	2 1	51466 2	Y	-0-		-0-

MONT BLANC		WELL #: 102AH		RRCID -> 285033		COMPL. DATE 07/31/2017		TOTAL DEPTH 12202		PERF.12184 - 16910	
08	72461 X	72461	-0-	-0-	-0-	38 1	72351 2	Y	65	51 1	16
						72 9					
09	65771 X	65771	-0-	-0-	-0-	1 1	65704 2	Y	60	62 1	14
						66 9					
10	68791 X	68791	-0-	-0-	-0-	1 1	68753 2	Y	32	38 1	8
						2 4	35 9				
11	69767 X	69767	-0-	-0-	-0-	1 1	69729 2	Y	34	34 1	8
						37 9					
12	58617 X	58617	-0-	-0-	-0-	1 1	58579 2	Y	34	33 1	9
						37 9					
01	73882 X	73882	-0-	-0-	-0-	3 1	73842 2	Y	34	37 1	6
						37 9					

WEISSMIES UNIT A		WELL #: 102AH		RRCID -> 285037		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 10843		PERF.11247 - 14881	
08	33311 X	33311	-0-	-0-	-0-	33311 2		Y	-0-		186
09	30300 X	29948	-0-	-352	-0-	31 1	29916 2	Y	1	122 1	65
						1 9					
10	32612 X	29903	-0-	-2709	-0-	30 1	29751 2	Y	111	65 1	111
						122 9					
11	32250 X	30203	-0-	-2047	-0-	38 1	30121 2	Y	40	76 1	75
						44 9					
12	37704 X	37704	-0-	-0-	-0-	41 1	37621 2	Y	38	89 1	24
						42 9					
01	36903 X	36903	-0-	-0-	-0-	37 1	36779 2	Y	79	30 1	73
						87 9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
DOGWOOD STATE		WELL #: 105AH		RRCID ->	285040	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL DEPTH	13881	PERF.14196 - 19006	
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
08		65581 X	65581	-0-	-0-	-0-	65581 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		61500 X	54126	-0-	-7374	-0-	54126 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		63550 X	60200	-0-	-3350	-0-	60200 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		65439 X	65439	-0-	-0-	-0-	65439 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		68003 X	68003	-0-	-0-	-0-	68003 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		66379 X	66379	-0-	-0-	-0-	66379 2	Y	-0-	-0-	-0-

CHINOOK		WELL #: 106AH		RRCID ->	285063	COMPL. DATE	03/02/2018	TOTAL DEPTH	10080	PERF.10400 - 15238	
08		18631 X	16975	-0-	-1656	-0-	16974 2	1 9 Y	1	6 1	1
09		18030 X	14288	-0-	-3742	-0-	14281 2	7 9 Y	6	1 1	6
10		17422 X	14795	-0-	-2627	-0-	1 1	14697 2 Y	11	7 1	10
							85 4	12 9			
11		16440 X	11617	-0-	-4823	-0-	11606 2	11 9 Y	10	13 1	7
12		16988 X	11559	-0-	-5429	-0-	11542 2	17 9 Y	15	10 1	12
01		16988 X	12574	-0-	-4414	-0-	1 1	12528 2 Y	41	32 1	21
							45 9				

REDBUD UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	285077	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	14055	PERF.14561 - 18827	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	285109	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL DEPTH	13444	PERF.13554 - 19543	
08		51181 X	46559	-0-	-4622	-0-	46559 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		44370 X	39411	-0-	-4959	-0-	39411 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		43338 X	40601	-0-	-2737	-0-	40601 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		45060 X	42818	-0-	-2242	-0-	42818 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		46562 X	43357	-0-	-3205	-0-	43357 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		46562 X	43506	-0-	-3056	-0-	43506 2	Y	-0-	-0-	-0-

FURY		WELL #: 101AH		RRCID ->	285153	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	2283	PERF. N/A	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

PALM UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	285156	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11364	PERF.10907 - 18212	
08		57164 X	42917	-0-	-14247	-0-	42917 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		49050 X	30062	-0-	-18988	-0-	134 1	29928 2 Y	-0-	-0-	-0-
10		43772 X	37932	-0-	-5840	-0-	16 1	37916 2 Y	-0-	-0-	-0-
11		42360 X	27386	-0-	-14974	-0-	3 1	27383 2 Y	-0-	-0-	-0-
12		42904 X	34616	-0-	-8288	-0-	1 1	34614 2 Y	-0-	-0-	-0-
							1 4				
01		42904 X	38179	-0-	-4725	-0-	13 1	38162 2 Y	-0-	-0-	-0-
							4 4				

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
NAVAJO		WELL #:		101AH	RRCID ->	285157	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL DEPTH	13853	PERF.15489 - 18262	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

PALM UNIT		WELL #:		103AH	RRCID ->	285158	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11215	PERF.10908 - 17614	
08	45911 X	44494	-0-	-1417	-0-	44494	2		Y	-0-	-0-	
09	44430 X	37953	-0-	-6477	-0-	159	1	37794	2	Y	-0-	
10	45539 X	41089	-0-	-4450	-0-	17	1	41072	2	Y	-0-	
11	43110 X	40148	-0-	-2962	-0-	4	1	40144	2	Y	-0-	
12	44485 X	43918	-0-	-567	-0-	1	1	43916	2	Y	-0-	
						1	4					
01	44485 X	38947	-0-	-5538	-0-	12	1	38931	2	Y	-0-	
						4	4					

DOGWOOD STATE		WELL #:		203AH	RRCID ->	285170	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	13254	PERF.13605 - 18232	
08	50654 X	48591	-0-	-2063	-0-	48591	2		Y	-0-	-0-	
09	49020 X	36518	-0-	-12502	-0-	36518	2		Y	-0-	-0-	
10	50654 X	43613	-0-	-7041	-0-	43613	2		Y	-0-	-0-	
11	48960 X	45258	-0-	-3702	-0-	45258	2		Y	-0-	-0-	
12	48577 X	41891	-0-	-6686	-0-	41891	2		Y	-0-	-0-	
01	48577 X	43641	-0-	-4936	-0-	43641	2		Y	-0-	-0-	

PINE STATE		WELL #:		101CH	RRCID ->	285180	COMPL. DATE	11/02/2017	TOTAL DEPTH	14334	PERF.14555 - 19427	
08	9176 X	8540	-0-	-636	-0-	52	1	8488	2	N	-0-	
09	9927 X	9927	-0-	-0-	-0-	56	1	9871	2	N	-0-	
10	10354 X	6218	-0-	-4136	-0-	115	1	6103	2	N	-0-	
11	10020 X	7724	-0-	-2296	-0-	50	1	7674	2	N	-0-	
12	10354 X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-	
01	10261 X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-	

WEISSMIES		WELL #:		101BH	RRCID ->	285226	COMPL. DATE	05/14/2016	TOTAL DEPTH	10804	PERF.11139 - 14593	
08	14381 X	14381	-0-	-0-	-0-	14381	2		Y	-0-	-0-	
09	10813 X	10813	-0-	-0-	-0-	34	1	10779	2	Y	-0-	
10	11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	33	1	10963	2	Y	22	
						24	9					
11	10401 X	10401	-0-	-0-	-0-	40	1	10361	2	Y	-0-	
12	10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	34	1	10265	2	Y	-0-	
01	10462 X	10462	-0-	-0-	-0-	30	1	10432	2	Y	-0-	
										15	1	
										7	1	

JUNIPER STATE		WELL #:		101AH	RRCID ->	285227	COMPL. DATE	11/11/2017	TOTAL DEPTH	14040	PERF.13982 - 18806	
08	19933 X	11030	-0-	-8903	-0-	11030	2		N	-0-	-0-	
09	22350 X	16751	-0-	-5599	-0-	16751	2		N	-0-	-0-	
10	23095 X	5329	-0-	-17766	-0-	5329	2		N	-0-	-0-	
11	22350 X	21437	-0-	-913	-0-	21437	2		N	-0-	-0-	
12	17298 X	2961	-0-	-14337	-0-	2961	2		N	-0-	-0-	
01	17298 X	-0-	-0-	-17298	-0-				N	-0-	-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
OAK STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	285230	COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	13863	PERF.14052 - 18817		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	64697 X	60215	-0-	-4482	-0-	60215	2	Y	-0-			-0-
09	59310 X	49041	-0-	-10269	-0-	49041	2	Y	-0-			-0-
10	60326 X	52396	-0-	-7930	-0-	52396	2	Y	-0-			-0-
11	58260 X	51809	-0-	-6451	-0-	51809	2	Y	-0-			-0-
12	60202 X	53926	-0-	-6276	-0-	53926	2	Y	-0-			-0-
01	60202 X	51326	-0-	-8876	-0-	51326	2	Y	-0-			-0-

CEDAR STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID ->	285270	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14476 - 19490		
08	37603 X	37540	-0-	-63	-0-	37540	2	Y	-0-			-0-
09	37080 X	29988	-0-	-7092	-0-	1 1	29987 2	Y	-0-			-0-
10	38316 X	30179	-0-	-8137	-0-	1 1	30178 2	Y	-0-			-0-
11	37080 X	27996	-0-	-9084	-0-	1 1	27995 2	Y	-0-			-0-
12	37541 X	36524	-0-	-1017	-0-	1 1	36523 2	Y	-0-			-0-
01	37541 X	31974	-0-	-5567	-0-	1 1	31973 2	Y	-0-			-0-

PALM UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	285292	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11215	PERF.10868 - 17941		
08	49724 X	35738	-0-	-13986	-0-	35738	2	Y	-0-			-0-
09	39510 X	32467	-0-	-7043	-0-	136 1	32331 2	Y	-0-			-0-
10	40145 X	33225	-0-	-6920	-0-	14 1	33211 2	Y	-0-			-0-
11	38850 X	29361	-0-	-9489	-0-	3 1	29358 2	Y	-0-			-0-
12	37107 X	34763	-0-	-2344	-0-	1 1	34761 2	Y	-0-			-0-
01	35743 X	26520	-0-	-9223	-0-	1 4	26509 2	Y	-0-			-0-
						8 1						
						3 4						

CHEYENNE		WELL #: 101BH		RRCID ->	285378	COMPL. DATE	07/03/2016	TOTAL DEPTH	10296	PERF.10455 - 14108		
08	20646 X	14580	-0-	-6066	-0-	14580	3	Y	-0-			462
09	19710 X	11692	-0-	-8018	-0-	11689	3	3 9	Y			465
10	19220 X	14057	-0-	-5163	-0-	1 1	14044 3	Y	11	117 1		359
						12 9						
11	17596 X	17596	-0-	-0-	-0-	17581	3	15 9	Y	14		373
12	17786 X	17786	-0-	-0-	-0-	17752	3	34 9	Y	31		404
01	16044 X	16044	-0-	-0-	-0-	16011	3	33 9	Y	30		434

FOX STATE UNIT		WELL #: 101BH		RRCID ->	285425	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	11119	PERF.11670 - 16512		
08	11160 X	1972	-0-	-9188	-0-	7 1	1961 2	Y	4	2 1		3
						4 9						
09	8310 X	-0-	-0-	-8310	-0-	9 1	6104 2	Y	7	8 1		2
10	7750 X	6114	-0-	-1636	-0-	1 9	1972 2	Y	1	3 1		-0-
						10 1						
11	5070 X	1984	-0-	-3086	-0-	2 9	3653 2	Y	2	1 1		1
						17 1						
12	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	7 9	3196 2	Y	6	5 1		2
						12 1						
01	6107 X	3223	-0-	-2884	-0-	15 9			14	13 1		3

FASKEN STATE 58-7-18		WELL #: 1H		RRCID ->	285447	COMPL. DATE	05/17/2015	TOTAL DEPTH	7931	PERF. 8146 - 11144		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
MESQUITE STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	285483	COMPL. DATE	03/30/2018	TOTAL DEPTH	14354	PERF.14231 - 19272
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
08	37324 X	27902	-0-	-9422	-0-	106 1	27796 2	Y	-0-	-0-
09	36120 X	21001	-0-	-15119	-0-	88 1	20913 2	Y	-0-	-0-
10	32767 X	25563	-0-	-7204	-0-	90 1	25473 2	Y	-0-	-0-
11	31710 X	28507	-0-	-3203	-0-	86 1	28421 2	Y	-0-	-0-
12	32767 X	25203	-0-	-7564	-0-	85 1	25118 2	Y	-0-	-0-
01	27900 X	25586	-0-	-2314	-0-	48 1	25538 2	Y	-0-	-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	285570	COMPL. DATE	04/16/2018	TOTAL DEPTH	11744	PERF.12195 - 16936
08	151646 X	151646	-0-	-0-	-0-	125 1	151261 2	Y	236	251 1 77
09	135997 X	135997	-0-	-0-	-0-	123 1	135605 2	Y	244	270 1 51
10	142439 X	142439	-0-	-0-	-0-	132 1	141998 2	Y	280	227 1 104
11	134761 X	134761	-0-	-0-	-0-	113 1	134274 2	Y	340	345 1 99
12	26760 X	26760	-0-	-0-	-0-	132 1	26158 2	Y	427	409 1 117
01	136954 X	136954	-0-	-0-	-0-	148 1	136340 2	Y	424	458 1 83

MOHICAN UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	285592	COMPL. DATE	02/08/2018	TOTAL DEPTH	11994	PERF.12200 - 17329
08	62434 X	57694	-0-	-4740	-0-	84 1	57610 2	Y	-0-	-0-
09	55740 X	51020	-0-	-4720	-0-	81 1	50939 2	Y	-0-	-0-
10	56606 X	54043	-0-	-2563	-0-	82 1	53961 2	Y	-0-	-0-
11	55830 X	54980	-0-	-850	-0-	77 1	54903 2	Y	-0-	-0-
12	57691 X	56723	-0-	-968	-0-	79 1	56644 2	Y	-0-	-0-
01	57691 X	56020	-0-	-1671	-0-	89 1	55931 2	Y	-0-	-0-

MONT BLANC		WELL #: 201AH		RRCID ->	285645	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	11421	PERF.11527 - 16026
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BIRCH UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	285681	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11262	PERF.11118 - 18977
08	46779 X	40570	-0-	-6209	-0-	40570 2		Y	-0-	-0-
09	45270 X	38871	-0-	-6399	-0-	38871 2		Y	-0-	-0-
10	42067 X	39229	-0-	-2838	-0-	39229 2		Y	-0-	-0-
11	39840 X	36900	-0-	-2940	-0-	36900 2		Y	-0-	-0-
12	40951 X	36017	-0-	-4934	-0-	156 1	35861 2	Y	-0-	-0-
01	40579 X	33705	-0-	-6874	-0-	144 1	33561 2	Y	-0-	-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 110CH		RRCID ->	285703	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11983	PERF.12492 - 17131
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
KICKAPOO		WELL #: 101AH		RRCID -> 285773		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 9503		PERF.10200 - 13591						
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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	15	1			2
09	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	6	1	1610	2	Y	26					28
						29	9									
10	12100 X	12100	-0-	-0-	-0-	12	1	12026	2	Y	45	9	1			64
						12	4	50	9							
11	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	7	1	2376	2	Y	40	34	1			70
						44	9									
*12	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	9	1	5637	2	Y	60	52	1			78
						66	9									
01	10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	255	1	10103	2	Y	28	62	1			44
						31	9									

MONT BLANC		WELL #: 202AH		RRCID -> 285912		COMPL. DATE 07/07/2017		TOTAL DEPTH 11413		PERF.11530 - 14802						
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELBERT STATE UNIT		WELL #: 105AH		RRCID -> 285917		COMPL. DATE 08/16/2018		TOTAL DEPTH 9771		PERF.10073 - 15078						
08	21483 X	19112	-0-	-2371	-0-	19070	2	42	9	Y	38					72
09	18660 X	18457	-0-	-203	-0-	18392	2	65	9	Y	59	44	1			87
10	18755 X	16743	-0-	-2012	-0-	16700	2	43	9	Y	39	82	1			44
11	18510 X	14135	-0-	-4375	-0-	14079	2	56	9	Y	51	37	1			58
12	19127 X	12442	-0-	-6685	-0-	12423	2	19	9	Y	17	61	1			14
01	19127 X	16657	-0-	-2470	-0-	16621	2	36	9	Y	33	12	1			35

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 117CH		RRCID -> 285958		COMPL. DATE 07/08/2018		TOTAL DEPTH 11941		PERF.12480 - 17141						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 108CH		RRCID -> 286510		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 11987		PERF.12521 - 17143						
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 113BH		RRCID -> 286643		COMPL. DATE 07/09/2018		TOTAL DEPTH 11873		PERF.12388 - 17039						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 106AH		RRCID -> 286644	COMPL. DATE 07/04/2018	TOTAL DEPTH 11748	PERF.12100 - 16903			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	139496 X	139496	-0-	-0-	-0-	115 1	138946 2	Y	395 338 1	129
						435 9				
09	130611 X	130611	-0-	-0-	-0-	117 1	129889 2	Y	549 563 1	115
						1 4	604 9			
10	135338 X	135338	-0-	-0-	-0-	125 1	134620 2	Y	538 453 1	200
						1 4	592 9			
11	117062 X	117062	-0-	-0-	-0-	98 1	116435 2	Y	481 541 1	140
						529 9				
12	17967 X	17967	-0-	-0-	-0-	146 1	17362 2	Y	417 443 1	114
						459 9				
01	128815 X	128815	-0-	-0-	-0-	124 1	128408 2	Y	257 321 1	50
						283 9				

BLACK HAWK STATE		WELL #: 201AH		RRCID -> 286695	COMPL. DATE 02/26/2017	TOTAL DEPTH 9172	PERF.10025 - 14550			
08	20879 X	20879	-0-	-0-	-0-	96 1	20572 2	Y	192 156 1	234
						211 9				
09	20748 X	20748	-0-	-0-	-0-	103 1	20450 2	Y	177 168 1	243
						195 9				
10	22276 X	22276	-0-	-0-	-0-	105 1	21920 2	Y	197 171 1	269
						34 4	217 9			
11	21631 X	21631	-0-	-0-	-0-	107 1	21301 2	Y	203 164 1	308
						223 9				
12	162609 X	162609	-0-	-0-	-0-	132 1	162224 2	Y	230 340 1	198
						253 9				
01	24336 X	24336	-0-	-0-	-0-	127 1	23943 2	Y	241	439
						1 4	265 9			

CHINOOK		WELL #: 102BH		RRCID -> 286697	COMPL. DATE 10/03/2017	TOTAL DEPTH 10297	PERF.10351 - 15291			
08	24056 X	23155	-0-	-901	-0-	23155 2		Y	-0-	-0-
09	23280 X	20873	-0-	-2407	-0-	20873 2		Y	-0-	-0-
10	24056 X	22558	-0-	-1498	-0-	1 1	22425 2	Y	-0-	-0-
						132 4				
11	23250 X	16806	-0-	-6444	-0-	16806 2		Y	-0-	-0-
12	23157 X	18174	-0-	-4983	-0-	18174 2		Y	-0-	-0-
01	23157 X	17861	-0-	-5296	-0-	1 1	17860 2	Y	-0-	-0-

CHINOOK		WELL #: 105AH		RRCID -> 286698	COMPL. DATE 02/14/2018	TOTAL DEPTH 10352	PERF.10205 - 15106			
08	26474 X	19477	-0-	-6997	-0-	19477 2		Y	-0-	-0-
09	25620 X	17153	-0-	-8467	-0-	17153 2		Y	-0-	-0-
10	23746 X	18032	-0-	-5714	-0-	1 1	17925 2	Y	-0-	-0-
						106 4				
11	20070 X	14845	-0-	-5225	-0-	14845 2		Y	-0-	-0-
12	19468 X	14193	-0-	-5275	-0-	14193 2		Y	-0-	-0-
01	19468 X	16286	-0-	-3182	-0-	1 1	16285 2	Y	-0-	-0-

CHINOOK		WELL #: 104AH		RRCID -> 286699	COMPL. DATE 02/15/2018	TOTAL DEPTH 10236	PERF.10380 - 14963			
08	25730 X	19809	-0-	-5921	-0-	19784 2	25 9	Y	23 10 1	22
09	23010 X	18236	-0-	-4774	-0-	18201 2	35 9	Y	32 21 1	33
10	21917 X	19312	-0-	-2605	-0-	1 1	19145 2	Y	46 39 1	40
						115 4	51 9			
11	27925 X	27925	-0-	-0-	-0-	27867 2	58 9	Y	53 56 1	37
12	25220 X	25220	-0-	-0-	-0-	25179 2	41 9	Y	37 45 1	29
01	19864 X	19864	-0-	-0-	-0-	1 1	19741 2	Y	111 83 1	57
						122 9				

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200											
FOX STATE UNIT			WELL #: 104AH		RRCID -> 286700		COMPL. DATE 06/26/2018			TOTAL DEPTH 11281 PERF.10982 - 17471				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08	44051 X	34584	-0-	-9467	-0-	32	1	34552	2	Y	-0-			-0-
09	41760 X	33178	-0-	-8582	-0-	29	1	33149	2	Y	-0-			-0-
10	41230 X	38805	-0-	-2425	-0-	29	1	38776	2	Y	-0-			-0-
11	38760 X	34578	-0-	-4182	-0-	27	1	34551	2	Y	-0-			-0-
12	34899 X	34899	-0-	-0-	-0-	30	1	34869	2	Y	-0-			-0-
01	38812 X	38581	-0-	-231	-0-	40	1	38541	2	Y	-0-			-0-

MONT BLANC			WELL #: 109BH		RRCID -> 286701		COMPL. DATE 11/02/2018			TOTAL DEPTH 12340 PERF.12311 - 17300				
08	113022 X	113022	-0-	-0-	-0-	60	1	112728	2	Y	213	215	1	51
						234	9							
09	98763 X	98763	-0-	-0-	-0-	1	1	98527	2	Y	214	216	1	49
						235	9							
10	101250 X	101250	-0-	-0-	-0-	1	1	100978	2	Y	244	234	1	59
						3	4	268	9					
11	105525 X	105525	-0-	-0-	-0-	2	1	105282	2	Y	219	228	1	50
						241	9							
12	102410 X	102410	-0-	-0-	-0-	2	1	102086	2	Y	293	265	1	78
						322	9							
01	110044 X	110044	-0-	-0-	-0-	4	1	109689	2	Y	319	340	1	57
						351	9							

MONT BLANC			WELL #: 107AH		RRCID -> 286702		COMPL. DATE 11/02/2018			TOTAL DEPTH 12210 PERF.12312 - 17200				
08	80656 X	80656	-0-	-0-	-0-	62	1	80594	2	Y	-0-			-0-
09	71403 X	71403	-0-	-0-	-0-	1	1	71402	2	Y	-0-			-0-
10	72619 X	72619	-0-	-0-	-0-	2	1	72613	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
11	72423 X	72423	-0-	-0-	-0-	2	1	72421	2	Y	-0-			-0-
12	67385 X	67385	-0-	-0-	-0-	2	1	67383	2	Y	-0-			-0-
01	75202 X	75202	-0-	-0-	-0-	3	1	75199	2	Y	-0-			-0-

MONT BLANC			WELL #: 110AH		RRCID -> 286703		COMPL. DATE 11/08/2018			TOTAL DEPTH 12191 PERF.12202 - 17035				
08	114428 X	114428	-0-	-0-	-0-	60	1	114208	2	Y	145	122	1	35
						160	9							
09	103033 X	103033	-0-	-0-	-0-	1	1	102919	2	Y	103	114	1	24
						113	9							
10	98399 X	98399	-0-	-0-	-0-	1	1	98216	2	Y	163	148	1	39
						3	4	179	9					
11	106817 X	106817	-0-	-0-	-0-	3	1	106811	2	Y	3	41	1	1
						3	9							
12	98929 X	98929	-0-	-0-	-0-	3	1	98785	2	Y	128	95	1	34
						141	9							
01	94324 X	94324	-0-	-0-	-0-	4	1	93915	2	Y	368	336	1	66
						405	9							

MONT BLANC			WELL #: 111CH		RRCID -> 286704		COMPL. DATE 11/08/2018			TOTAL DEPTH 12450 PERF.12577 - 17302				
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
MONT BLANC		WELL #: 104AH		RRCID -> 286705		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 12128 PERF.12093 - 16950						
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			
08		116121 X	116121	-0-	-0-	-0-	61 1	115900	2	Y	145	146	1	35
							160 9							
09		104859 X	104859	-0-	-0-	-0-	1 1	104706	2	Y	138	141	1	32
							152 9							
10		108483 X	108483	-0-	-0-	-0-	1 1	108282	2	Y	179	168	1	43
							3 4	197 9						
11		98238 X	98238	-0-	-0-	-0-	2 1	98042	2	Y	176	179	1	40
							194 9							
12		101570 X	101570	-0-	-0-	-0-	3 1	101300	2	Y	243	218	1	65
							267 9							
01		112471 X	112471	-0-	-0-	-0-	6 1	111860	2	Y	550	516	1	99
							605 9							
MONT BLANC		WELL #: 108CH		RRCID -> 286706		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 12464 PERF.12329 - 17300						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MONT BLANC		WELL #: 105CH		RRCID -> 286707		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 12405 PERF.12464 - 17200						
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-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MONT BLANC		WELL #: 112BH		RRCID -> 286708		COMPL. DATE 07/06/2018		TOTAL DEPTH 12375 PERF.12391 - 17262						
08		125258 X	125258	-0-	-0-	-0-	66 1	124995	2	Y	179	180	1	43
							197 9							
09		117648 X	117648	-0-	-0-	-0-	1 1	117446	2	Y	183	184	1	42
							201 9							
10		124436 X	124436	-0-	-0-	-0-	2 1	124177	2	Y	230	217	1	55
							4 4	253 9						
11		112696 X	112696	-0-	-0-	-0-	2 1	111904	2	Y	718	611	1	162
							790 9							
12		101431 X	101431	-0-	-0-	-0-	3 1	101083	2	Y	314	392	1	84
							345 9							
01		114393 X	114393	-0-	-0-	-0-	4 1	113760	2	Y	572	553	1	103
							629 9							
PINE STATE		WELL #: 104BH		RRCID -> 286709		COMPL. DATE 10/09/2018		TOTAL DEPTH 14192 PERF.14324 - 19344						
08		134478 X	111709	-0-	-22769	-0-	157 1	111552	2	N	-0-			-0-
09		122070 X	89582	-0-	-32488	-0-	149 1	89433	2	N	-0-			-0-
10		126139 X	77149	-0-	-48990	-0-	276 1	76873	2	N	-0-			-0-
11		122070 X	77788	-0-	-44282	-0-	120 1	77668	2	N	-0-			-0-
12		111724 X	79131	-0-	-32593	-0-	133 1	78998	2	N	-0-			-0-
01		111724 X	76581	-0-	-35143	-0-	154 1	76427	2	N	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
PINE STATE		WELL #: 102BH		RRCID -> 286710		COMPL. DATE 10/09/2018		TOTAL DEPTH 14205		PERF.14256 - 19386				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE					CODE		
08	89311 X	83040	-0-	-6271	-0-	117	1	82923	2	N	-0-			-0-
09	82320 X	75554	-0-	-6766	-0-	126	1	75428	2	N	-0-			-0-
10	85064 X	75668	-0-	-9396	-0-	271	1	75397	2	N	-0-			-0-
11	82320 X	80087	-0-	-2233	-0-	124	1	79963	2	N	-0-			-0-
12	83049 X	80556	-0-	-2493	-0-	135	1	80421	2	N	-0-			-0-
01	83049 X	63133	-0-	-19916	-0-	127	1	63006	2	N	-0-			-0-

MONT BLANC		WELL #: 106BH		RRCID -> 286711		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 12307		PERF.12332 - 17200				
08	96131 X	87519	-0-	-8612	-0-	46	1	87354	2	Y	108	109	1	26
09	89370 X	79033	-0-	-10337	-0-	119	9	78898	2	Y	122	120	1	28
10	89993 X	85824	-0-	-4169	-0-	134	9	85669	2	Y	137	132	1	33
11	85320 X	78577	-0-	-6743	-0-	3	4	151	9					
12	87513 X	79214	-0-	-8299	-0-	2	1	78443	2	Y	120	126	1	27
01	90249 X	90249	-0-	-0-	-0-	132	9	79059	2	Y	139	129	1	37
						153	9							
						3	1	90125	2	Y	110	127	1	20
						121	9							

CHINOOK		WELL #: 201AR		RRCID -> 286719		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 9599		PERF. 9702 - 14546				
08	18662 X	16044	-0-	-2618	-0-	16023	2	21	9	Y	19	14	1	18
09	16320 X	13105	-0-	-3215	-0-	13083	2	22	9	Y	20	18	1	20
10	14880 X	13992	-0-	-888	-0-	1	1	13886	2	Y	28	24	1	24
11	15540 X	14904	-0-	-636	-0-	74	4	31	9					
12	18671 X	18671	-0-	-0-	-0-	14860	2	44	9	Y	40	36	1	28
01	16064 X	16064	-0-	-0-	-0-	18631	2	40	9	Y	36	36	1	28
						1	1	15991	2	Y	65	60	1	33
						72	9							

ELBERT STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 286720		COMPL. DATE 12/23/2017		TOTAL DEPTH 9732		PERF.10050 - 15173				
08	14973 X	14091	-0-	-882	-0-	14032	2	59	9	Y	54			121
09	15060 X	13494	-0-	-1566	-0-	13416	2	78	9	Y	71	81	1	111
10	15562 X	12976	-0-	-2586	-0-	12906	2	70	9	Y	64	105	1	70
11	15060 X	14117	-0-	-943	-0-	14087	2	30	9	Y	27	59	1	38
12	14105 X	12006	-0-	-2099	-0-	11918	2	88	9	Y	80	53	1	65
01	14105 X	12624	-0-	-1481	-0-	12463	2	161	9	Y	146	53	1	158

SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 102CH		RRCID -> 286726		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 14152		PERF.14266 - 20674				
08	37962 X	37962	-0-	-0-	-0-	37962	2			Y	-0-			-0-
09	35250 X	29663	-0-	-5587	-0-	29663	2			Y	-0-			-0-
10	36425 X	30021	-0-	-6404	-0-	30021	2			Y	-0-			-0-
11	36750 X	32118	-0-	-4632	-0-	32118	2			Y	-0-			-0-
12	37975 X	33167	-0-	-4808	-0-	33167	2			Y	-0-			-0-
01	37975 X	31566	-0-	-6409	-0-	31566	2			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
KICKAPOO		WELL #: 201AH		RRCID -> 286741		COMPL. DATE 07/20/2018			TOTAL DEPTH 9004		PERF. 9470 - 12508			
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
08	23560 X	22093	-0-	-1467	-0-	13	1	21879	2	Y	183	365	1	126
09	22800 X	19693	-0-	-3107	-0-	201	9	19496	2	Y	163			289
10	22475 X	21258	-0-	-1217	-0-	179	9	21107	2	Y	121	171	1	239
11	33575 X	33575	-0-	-0-	-0-	9	4	133	9					
*12	29967 X	29967	-0-	-0-	-0-	11	1	33448	2	Y	105	157	1	187
01	25317 X	25317	-0-	-0-	-0-	116	9	29830	2	Y	115	138	1	164
						127	9	24904	2	Y	149	131	1	182
						249	1							
						164	9							

MOHICAN UNIT		WELL #: 201AH		RRCID -> 286742		COMPL. DATE 07/03/2018			TOTAL DEPTH 11374		PERF.11612 - 16399			
08	48836 X	48836	-0-	-0-	-0-	71	1	48522	2	Y	221	376	1	279
09	46650 X	45196	-0-	-1454	-0-	243	9	44898	2	Y	206	191	1	294
10	48205 X	44399	-0-	-3806	-0-	71	1	44062	2	Y	245	190	1	349
11	47250 X	39962	-0-	-7288	-0-	227	9	39679	2	Y	207	382	1	174
12	48825 X	40081	-0-	-8744	-0-	67	1	39577	2	Y	408	386	1	196
01	48825 X	39742	-0-	-9083	-0-	270	9	39370	2	Y	281	195	1	282
						55	1							
						228	9							
						449	9							
						63	1							
						309	9							

OAK STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID -> 286743		COMPL. DATE 07/10/2018			TOTAL DEPTH 13872		PERF.14250 - 19678			
08	86893 X	67275	-0-	-19618	-0-	67275	2			Y	-0-			-0-
09	78090 X	57919	-0-	-20171	-0-	57919	2			Y	-0-			-0-
10	80693 X	60434	-0-	-20259	-0-	60434	2			Y	-0-			-0-
11	78090 X	62070	-0-	-16020	-0-	62070	2			Y	-0-			-0-
12	67270 X	65131	-0-	-2139	-0-	65131	2			Y	-0-			-0-
01	67270 X	60711	-0-	-6559	-0-	60711	2			Y	-0-			-0-

ALTA		WELL #: 103BH		RRCID -> 286744		COMPL. DATE 08/20/2018			TOTAL DEPTH 10613		PERF.10869 - 15434			
08	8680 X	5367	-0-	-3313	-0-	18	1	5349	2	Y	-0-			-0-
09	7410 X	6055	-0-	-1355	-0-	6055	2			Y	-0-			-0-
10	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	4	1	5522	2	Y	-0-			-0-
11	5190 X	5144	-0-	-46	-0-	1	1	5143	2	Y	-0-			-0-
12	6262 X	5206	-0-	-1056	-0-	4	1	4978	2	Y	204	124	1	80
01	6262 X	4112	-0-	-2150	-0-	224	9	4106	2	Y	-0-	80	1	-0-
						6	1							

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 109AH		RRCID -> 286745		COMPL. DATE 07/02/2018			TOTAL DEPTH 11746		PERF.12093 - 16952			
08	158421 X	158421	-0-	-0-	-0-	130	1	157979	2	Y	284	284	1	93
09	143449 X	143449	-0-	-0-	-0-	312	9	143008	2	Y	283	317	1	59
10	144075 X	144075	-0-	-0-	-0-	129	1	311	9					
11	141412 X	141412	-0-	-0-	-0-	133	1	143609	2	Y	302	249	1	112
12	27448 X	27448	-0-	-0-	-0-	1	4	332	9					
01	147196 X	147196	-0-	-0-	-0-	162	1	140914	2	Y	305	328	1	89
						336	9							
						136	1	26974	2	Y	307	312	1	84
						338	9							
						144	1	146623	2	Y	390	398	1	76
						429	9							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 115AH		RRCID -> 286746		COMPL. DATE 07/07/2018		TOTAL DEPTH 11722 PERF.12105 - 16885			
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	
08	163371 X	163371	-0-	-0-	-0-	135 1	163174 2	Y	56	88 1	18
						62 9					
09	153523 X	153523	-0-	-0-	-0-	159 1	153290 2	Y	66	70 1	14
						1 4	73 9				
10	150215 X	150215	-0-	-0-	-0-	160 1	149909 2	Y	132	97 1	49
						1 4	145 9				
11	153926 X	153926	-0-	-0-	-0-	139 1	153577 2	Y	191	184 1	56
						210 9					
12	22498 X	22498	-0-	-0-	-0-	131 1	22187 2	Y	164	175 1	45
						180 9					
01	156814 X	156814	-0-	-0-	-0-	138 1	156411 2	Y	241	239 1	47
						265 9					
FOX STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID -> 286755		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 10531 PERF.10345 - 16938			
08	35160 X	35160	-0-	-0-	-0-	32 1	35124 2	Y	4	12 1	3
						4 9					
09	36782 X	36782	-0-	-0-	-0-	32 1	36750 2	Y	-0-	3 1	-0-
						32 1	43600 2	Y	-0-		-0-
10	43632 X	43632	-0-	-0-	-0-	30 1	39465 2	Y	-0-		-0-
						23 1	29165 2	Y	56	38 1	18
						62 9					
11	39495 X	39495	-0-	-0-	-0-	21 1	20854 2	Y	62	68 1	12
						68 9					
12	29250 X	29250	-0-	-0-	-0-	21 1	20854 2	Y	62	68 1	12
						68 9					
01	28613 X	20943	-0-	-7670	-0-	21 1	20854 2	Y	62	68 1	12
						68 9					
SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 286756		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 13876 PERF.14265 - 21278			
08	77593 X	66269	-0-	-11324	-0-	66269 2		Y	-0-		-0-
						50912 2		Y	-0-		-0-
09	75090 X	50912	-0-	-24178	-0-	50912 2		Y	-0-		-0-
						67708 2		Y	-0-		-0-
10	71331 X	67708	-0-	-3623	-0-	67708 2		Y	-0-		-0-
						78327 2		Y	-0-		-0-
11	78327 X	78327	-0-	-0-	-0-	78327 2		Y	-0-		-0-
						80617 2		Y	-0-		-0-
12	80617 X	80617	-0-	-0-	-0-	80617 2		Y	-0-		-0-
						74963 2		Y	-0-		-0-
01	74963 X	74963	-0-	-0-	-0-	74963 2		Y	-0-		-0-
PINE STATE		WELL #: 103BH		RRCID -> 286762		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
								N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
								N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
								N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
								N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
								N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
								N	-0-		-0-
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 104CH		RRCID -> 286769		COMPL. DATE 08/12/2018		TOTAL DEPTH 9875 PERF.10298 - 15494			
08	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1276 2	2 9	Y	2		57
						2841 2	24 9	Y	22	56 1	23
09	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2887 2	22 9	Y	20	21 1	22
						3434 2	55 9	Y	50	19 1	53
10	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	1991 2	64 9	Y	58	64 1	47
						57 2	58 9	Y	53	38 1	62
11	3000 N	3489	-0-	489	489	3434 2	55 9	Y	50	19 1	53
						1991 2	64 9	Y	58	64 1	47
12	2544 N	2055	-0-	-489	-0-	1991 2	64 9	Y	58	64 1	47
						57 2	58 9	Y	53	38 1	62
01	1178 N	115	-0-	-1063	-0-	57 2	58 9	Y	53	38 1	62
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID -> 286777		COMPL. DATE 07/01/2018		TOTAL DEPTH 11874 PERF.12455 - 17204			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
								Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
								Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
								Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
								Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
								Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
								Y	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
FURY		WELL #: 102AH		RRCID -> 286785		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 11705 PERF.11298 - 15990			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		59179 X	56920	-0-	-2259	-0-	56920 2	N	-0-		554
09		57270 X	53641	-0-	-3629	-0-	53641 2	N	-0-		554
10		58807 X	54110	-0-	-4697	-0-	54102 2	N	7		561
11		56010 X	51513	-0-	-4497	-0-	51493 2	N	18		579
12		57877 X	52207	-0-	-5670	-0-	52193 2	N	13		592
01		56916 X	50688	-0-	-6228	-0-	50671 2	N	15		607

MOHICAN UNIT		WELL #: 103BH		RRCID -> 286790		COMPL. DATE 10/03/2018		TOTAL DEPTH 12127 PERF.12405 - 17439			
08		62527 X	57925	-0-	-4602	-0-	84 1 57841 2	Y	-0-		-0-
09		60000 X	50265	-0-	-9735	-0-	79 1 50186 2	Y	-0-		-0-
10		62000 X	53122	-0-	-8878	-0-	81 1 53041 2	Y	-0-		-0-
11		60000 X	49816	-0-	-10184	-0-	70 1 49746 2	Y	-0-		-0-
12		57939 X	51639	-0-	-6300	-0-	72 1 51567 2	Y	-0-		-0-
01		57939 X	52555	-0-	-5384	-0-	84 1 52471 2	Y	-0-		-0-

FOX STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID -> 286794		COMPL. DATE 06/27/2018		TOTAL DEPTH 11185 PERF.11191 - 17444			
08		38905 X	31389	-0-	-7516	-0-	29 1 31360 2	Y	-0-		-0-
09		36870 X	27630	-0-	-9240	-0-	24 1 27606 2	Y	-0-		-0-
10		38377 X	38377	-0-	-0-	-0-	28 1 38349 2	Y	-0-		-0-
11		34620 X	33228	-0-	-1392	-0-	28 1 33196 2	Y	4	2 1	2
							4 9				
12		37575 X	37575	-0-	-0-	-0-	35 1 37461 2	Y	72	51 1	23
							79 9				
01		38378 X	36135	-0-	-2243	-0-	37 1 36059 2	Y	35	51 1	7
							39 9				

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 116BH		RRCID -> 286817		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 11862 PERF.12475 - 17051			
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ASH UNIT		WELL #: 102BH		RRCID -> 286822		COMPL. DATE 05/31/2018		TOTAL DEPTH 11628 PERF.11252 - 18406			
08		122853 X	83248	-0-	-39605	-0-	1 1 83247 2	Y	-0-		-0-
09		108150 X	82637	-0-	-25513	-0-	1 1 82636 2	Y	-0-		-0-
10		103230 X	75857	-0-	-27373	-0-	75857 2	Y	-0-		-0-
11		80550 X	63015	-0-	-17535	-0-	63015 2	Y	-0-		-0-
12		85405 X	60736	-0-	-24669	-0-	1 1 60735 2	Y	-0-		-0-
01		85405 X	57152	-0-	-28253	-0-	1 1 57151 2	Y	-0-		-0-

DAKOTA		WELL #: 101CH		RRCID -> 286827		COMPL. DATE 02/23/2017		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9806 - 14415			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
LUMBEE		WELL #: 201AH		RRCID ->	286836	COMPL. DATE	08/04/2018	TOTAL DEPTH	10576	PERF.11444 - 18003		
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	
08		52142 X	41910	-0-	-10232	-0-	41816 2	94 9	Y	85	82 1	59
09		50460 X	32064	-0-	-18396	-0-	31936 2	128 9	Y	116	136 1	39
10		52142 X	40310	-0-	-11832	-0-	40212 2	98 9	Y	89	98 1	30
11		43914 X	43914	-0-	-0-	-0-	43859 2	55 9	Y	50	55 1	25
12		44733 X	32407	-0-	-12326	-0-	32320 2	87 9	Y	79	79 1	25
01		41912 X	34954	-0-	-6958	-0-	34669 2	285 9	Y	259	234 1	50

ELBERT STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	286843	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	9763	PERF.10180 - 14998		
08		19578 X	19578	-0-	-0-	-0-	19492 2	86 9	Y	78		225
09		18630 X	18506	-0-	-124	-0-	18412 2	94 9	Y	85	167 1	143
10		19251 X	17583	-0-	-1668	-0-	17500 2	83 9	Y	75	136 1	82
11		18630 X	16143	-0-	-2487	-0-	16073 2	70 9	Y	64	69 1	77
12		19251 X	15444	-0-	-3807	-0-	15346 2	98 9	Y	89	94 1	72
01		19251 X	13065	-0-	-6186	-0-	12931 2	134 9	Y	122	59 1	135

ASH UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	286857	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11137 - 18116		
08		145297 X	123389	-0-	-21908	-0-	1 1	123388 2	Y	-0-		-0-
09		137490 X	116892	-0-	-20598	-0-	1 1	116891 2	Y	-0-		-0-
10		133517 X	114387	-0-	-19130	-0-	114387 2		Y	-0-		-0-
11		119400 X	99007	-0-	-20393	-0-	99007 2		Y	-0-		-0-
12		123380 X	99700	-0-	-23680	-0-	1 1	99699 2	Y	-0-		-0-
01		123380 X	99076	-0-	-24304	-0-	1 1	99075 2	Y	-0-		-0-

ALTA		WELL #: 101AH		RRCID ->	286860	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	10549	PERF.10750 - 15339		
08		17081 X	11605	-0-	-5476	-0-	48 1	11557 2	Y	-0-		-0-
09		21420 X	8985	-0-	-12435	-0-	8985 2		Y	-0-		-0-
10		22134 X	9651	-0-	-12483	-0-	12 1	9638 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
11		21420 X	8963	-0-	-12457	-0-	1 1	8951 2	Y	10	7 1	3
							11 9					
12		11594 X	9122	-0-	-2472	-0-	12 1	9093 2	Y	15	12 1	6
							17 9					
01		11594 X	7739	-0-	-3855	-0-	20 1	7667 2	Y	47	38 1	15
							52 9					

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 1P		RRCID ->	286878	COMPL. DATE	07/28/2018	TOTAL DEPTH	12914	PERF. N/A		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOX STATE UNIT		WELL #: 1P		RRCID ->	286922	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10626 - 20899		
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
REDWOOD		WELL #: 103BH		RRCID ->	286956	COMPL. DATE	10/18/2018	TOTAL DEPTH	13941	PERF.14239 - 18527	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	80414	X	58368	-0-	-22046	-0-	58310 2	58 4	Y	-0-	-0-
09	76890	X	50061	-0-	-26829	-0-	50030 2	31 4	Y	-0-	-0-
10	57690	X	57690	-0-	-0-	-0-	57690 2		Y	-0-	-0-
11	56490	X	52828	-0-	-3662	-0-	52828 2		Y	-0-	-0-
12	60047	X	60047	-0-	-0-	-0-	60047 2		Y	-0-	-0-
01	61322	X	61322	-0-	-0-	-0-	61322 2		Y	-0-	-0-

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 102CH		RRCID ->	286982	COMPL. DATE	09/02/2018	TOTAL DEPTH	12556	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

REDWOOD		WELL #: 102BH		RRCID ->	286985	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	13947	PERF.14209 - 18537	
08	75950	X	51126	-0-	-24824	-0-	51076 2	50 4	Y	-0-	-0-
09	62940	X	43813	-0-	-19127	-0-	43786 2	27 4	Y	-0-	-0-
10	65038	X	50172	-0-	-14866	-0-	50172 2		Y	-0-	-0-
11	62940	X	59820	-0-	-3120	-0-	59820 2		Y	-0-	-0-
12	58666	X	58666	-0-	-0-	-0-	58666 2		Y	-0-	-0-
01	56144	X	56144	-0-	-0-	-0-	56144 2		Y	-0-	-0-

MESQUITE STATE UNIT		WELL #: 201BH		RRCID ->	286986	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	13792	PERF.13630 - 18684	
08	71021	X	63491	-0-	-7530	-0-	167 1	63324 2	Y	-0-	-0-
09	66420	X	52477	-0-	-13943	-0-	161 1	52316 2	Y	-0-	-0-
10	65689	X	59774	-0-	-5915	-0-	157 1	59617 2	Y	-0-	-0-
11	64077	X	64077	-0-	-0-	-0-	144 1	63933 2	Y	-0-	-0-
12	67359	X	67359	-0-	-0-	-0-	162 1	67197 2	Y	-0-	-0-
01	64844	X	64844	-0-	-0-	-0-	84 1	64760 2	Y	-0-	-0-

REDWOOD		WELL #: 105BH		RRCID ->	286987	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	13878	PERF.14097 - 18707	
08	89974	X	89974	-0-	-0-	-0-	89885 2	89 4	Y	-0-	-0-
09	87240	X	70609	-0-	-16631	-0-	70566 2	43 4	Y	-0-	-0-
10	90148	X	82666	-0-	-7482	-0-	82666 2		Y	-0-	-0-
11	87240	X	83271	-0-	-3969	-0-	83271 2		Y	-0-	-0-
12	89962	X	81909	-0-	-8053	-0-	81909 2		Y	-0-	-0-
01	89962	X	80208	-0-	-9754	-0-	80208 2		Y	-0-	-0-

REDWOOD		WELL #: 106BH		RRCID ->	286988	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	13856	PERF.14123 - 18605	
08	123721	X	91339	-0-	-32382	-0-	91249 2	90 4	Y	-0-	-0-
09	109650	X	77758	-0-	-31892	-0-	77710 2	48 4	Y	-0-	-0-
10	113305	X	97525	-0-	-15780	-0-	97525 2		Y	-0-	-0-
11	101518	X	101518	-0-	-0-	-0-	101518 2		Y	-0-	-0-
12	102339	X	102339	-0-	-0-	-0-	102339 2		Y	-0-	-0-
01	102593	X	102593	-0-	-0-	-0-	102593 2		Y	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		201AH		RRCID -> 286994		COMPL. DATE 11/10/2018		TOTAL DEPTH 11599 PERF.11993 - 16575					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08	58590	X	56041	-0-	-2549	-0-	6	1	55657	2	Y	344	417	1	265
							378	9							
09	53790	X	49854	-0-	-3936	-0-	19	1	49488	2	Y	315	261	1	319
							347	9							
10	55366	X	53104	-0-	-2262	-0-	32	1	52724	2	Y	306	353	1	272
							11	4	337	9					
11	54240	X	47585	-0-	-6655	-0-	32	1	47114	2	Y	399	292	1	379
							439	9							
12	56048	X	45964	-0-	-10084	-0-	26	1	45520	2	Y	380	482	1	277
							418	9							
01	56048	X	44963	-0-	-11085	-0-	44525	2	438	9	Y	398	409	1	266
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		101AH		RRCID -> 287001		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 12206 PERF.12675 - 17162					
08	103819	X	102553	-0-	-1266	-0-	11	1	102542	2	Y	-0-			-0-
09	95040	X	92699	-0-	-2341	-0-	36	1	92663	2	Y	-0-			-0-
10	98208	X	92673	-0-	-5535	-0-	57	1	92597	2	Y	-0-			-0-
							19	4							
11	99240	X	78036	-0-	-21204	-0-	53	1	77983	2	Y	-0-			-0-
12	102548	X	76290	-0-	-26258	-0-	44	1	76246	2	Y	-0-			-0-
01	102548	X	78811	-0-	-23737	-0-	78811	2			Y	-0-			-0-
OAK STATE UNIT		WELL #:		201BH		RRCID -> 287016		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL DEPTH 13350 PERF.14595 - 19217					
08	70110	X	70110	-0-	-0-	-0-	70110	2			Y	-0-			-0-
09	72330	X	56906	-0-	-15424	-0-	56906	2			Y	-0-			-0-
10	74741	X	62364	-0-	-12377	-0-	62364	2			Y	-0-			-0-
11	72330	X	62003	-0-	-10327	-0-	62003	2			Y	-0-			-0-
12	70122	X	64892	-0-	-5230	-0-	64892	2			Y	-0-			-0-
01	70122	X	62380	-0-	-7742	-0-	62380	2			Y	-0-			-0-
OAK STATE UNIT		WELL #:		202AH		RRCID -> 287017		COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL DEPTH 13160 PERF.13556 - 18677					
08	99882	X	77641	-0-	-22241	-0-	77641	2			Y	-0-			-0-
09	84120	X	62794	-0-	-21326	-0-	62794	2			Y	-0-			-0-
10	75671	X	70433	-0-	-5238	-0-	70433	2			Y	-0-			-0-
11	75150	X	71601	-0-	-3549	-0-	71601	2			Y	-0-			-0-
12	77655	X	72448	-0-	-5207	-0-	72448	2			Y	-0-			-0-
01	77655	X	70498	-0-	-7157	-0-	70498	2			Y	-0-			-0-
FOX STATE UNIT		WELL #:		109AH		RRCID -> 287054		COMPL. DATE 12/20/2018		TOTAL DEPTH 11423 PERF.11684 - 15954					
08	38161	X	22799	-0-	-15362	-0-	21	1	22778	2	Y	-0-			-0-
09	32430	X	24493	-0-	-7937	-0-	23	1	24470	2	Y	-0-			-0-
10	35309	X	33653	-0-	-1656	-0-	26	1	33627	2	Y	-0-			-0-
11	34170	X	27900	-0-	-6270	-0-	22	1	27878	2	Y	-0-			-0-
12	35309	X	31200	-0-	-4109	-0-	26	1	31174	2	Y	-0-			-0-
01	33666	X	18986	-0-	-14680	-0-	20	1	18966	2	Y	-0-			-0-
FOX STATE UNIT		WELL #:		105AH		RRCID -> 287056		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 11285 PERF.11122 - 17572					
08	47120	X	32979	-0-	-14141	-0-	30	1	32949	2	Y	-0-			-0-
09	43230	X	32045	-0-	-11185	-0-	28	1	32017	2	Y	-0-			-0-
10	44671	X	37157	-0-	-7514	-0-	28	1	37129	2	Y	-0-			-0-
11	43230	X	35420	-0-	-7810	-0-	27	1	35393	2	Y	-0-			-0-
12	40648	X	40648	-0-	-0-	-0-	32	1	40616	2	Y	-0-			-0-
01	41673	X	41673	-0-	-0-	-0-	43	1	41630	2	Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
FOX STATE UNIT		WELL #: 106AH		RRCID ->	287057	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11335	PERF.11102 - 15823	
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	
08	39711 X	30857	-0-	-8854	-0-	28	1	30829	2	Y	-0-
09	38430 X	29609	-0-	-8821	-0-	26	1	29583	2	Y	-0-
10	38746 X	38746	-0-	-0-	-0-	29	1	38717	2	Y	-0-
11	36270 X	35075	-0-	-1195	-0-	28	1	35047	2	Y	-0-
12	34654 X	34654	-0-	-0-	-0-	31	1	34623	2	Y	-0-
01	38750 X	29850	-0-	-8900	-0-	31	1	29819	2	Y	-0-

FOX STATE UNIT		WELL #: 107AH		RRCID ->	287063	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11381	PERF.11215 - 15971	
08	36022 X	27231	-0-	-8791	-0-	25	1	27206	2	Y	-0-
09	34860 X	26473	-0-	-8387	-0-	23	1	26450	2	Y	-0-
10	36551 X	36551	-0-	-0-	-0-	27	1	36524	2	Y	-0-
11	33202 X	33202	-0-	-0-	-0-	26	1	33176	2	Y	-0-
12	30039 X	30039	-0-	-0-	-0-	26	1	30013	2	Y	-0-
01	36549 X	29227	-0-	-7322	-0-	30	1	29197	2	Y	-0-

CHOCTAW STATE		WELL #: 103AH		RRCID ->	287074	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	11107	PERF.11032 - 15648	
08	34658 X	16258	-0-	-18400	-0-	17	1	16241	2	Y	-0-
09	32880 X	13308	-0-	-19572	-0-	15	1	13293	2	Y	-0-
10	31992 X	23583	-0-	-8409	-0-	19	1	23564	2	Y	-0-
11	28830 X	22995	-0-	-5835	-0-	20	1	22975	2	Y	-0-
12	29652 X	29652	-0-	-0-	-0-	29	1	29623	2	Y	-0-
01	31292 X	31292	-0-	-0-	-0-	36	1	31256	2	Y	-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 209BH		RRCID ->	287075	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11287	PERF.11461 - 15865	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 205BH		RRCID ->	287076	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL DEPTH	11286	PERF.11514 - 16251	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

ASPEN STATE		WELL #: 202BH		RRCID ->	287077	COMPL. DATE	01/04/2019	TOTAL DEPTH	13898	PERF.13984 - 17982	
08	35216 X	33523	-0-	-1693	-0-	101	1	33422	2	N	-0-
09	33780 X	27748	-0-	-6032	-0-	105	1	27643	2	N	-0-
10	33728 X	29546	-0-	-4182	-0-	112	1	29434	2	N	-0-
11	32640 X	25895	-0-	-6745	-0-	105	1	25790	2	N	-0-
12	33511 X	8010	-0-	-25501	-0-	111	1	7899	2	N	-0-
01	33511 X	27882	-0-	-5629	-0-	95	1	27787	2	N	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
CHOCTAW STATE		WELL #: 102AH		RRCID -> 287087		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11175		PERF.11021 - 15618		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	18197	X	11057	-0-	-7140	-0-	17 1	11040 2	Y	-0-	3 1	-0-
09	16710	X	10903	-0-	-5807	-0-	20 1	10883 2	Y	-0-		-0-
10	15221	X	14326	-0-	-895	-0-	16 1	14310 2	Y	-0-		-0-
11	13650	X	11343	-0-	-2307	-0-	16 1	11325 2	Y	2	1 1	1
							2 9					
12	21758	X	21758	-0-	-0-	-0-	33 1	21725 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	21874	X	21874	-0-	-0-	-0-	37 1	21837 2	Y	-0-		-0-

FOX STATE UNIT		WELL #: 108AH		RRCID -> 287088		COMPL. DATE 12/20/2018		TOTAL DEPTH 11372		PERF.11432 - 15967		
08	38192	X	20025	-0-	-18167	-0-	18 1	20007 2	Y	-0-	115 1	-0-
09	33360	X	18992	-0-	-14368	-0-	17 1	18975 2	Y	-0-		-0-
10	32178	X	22783	-0-	-9395	-0-	17 1	22766 2	Y	-0-		-0-
11	31140	X	24746	-0-	-6394	-0-	19 1	24727 2	Y	-0-		-0-
12	27598	X	27598	-0-	-0-	-0-	22 1	27576 2	Y	-0-		-0-
01	27192	X	27192	-0-	-0-	-0-	28 1	27164 2	Y	-0-		-0-

CHOCTAW STATE		WELL #: 101BH		RRCID -> 287089		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11253		PERF.11176 - 14722		
08	6262	X	2654	-0-	-3608	-0-	30 1	2624 2	Y	-0-	11 1	-0-
09	6060	X	1241	-0-	-4819	-0-	38 1	1203 2	Y	-0-		-0-
10	7719	X	6425	-0-	-1294	-0-	31 1	6394 2	Y	-0-		-0-
11	7470	X	2144	-0-	-5326	-0-	35 1	2109 2	Y	-0-		-0-
12	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-			Y	-0-		-0-
01	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-			Y	-0-		-0-

HYPERION		WELL #: 101AH		RRCID -> 287092		COMPL. DATE 01/24/2019		TOTAL DEPTH 9960		PERF.10174 - 14157		
08	25699	X	24217	-0-	-1482	-0-	304 1	23821 2	Y	84	1 1	84
							92 9					
09	24360	X	22867	-0-	-1493	-0-	298 1	22503 2	Y	60		144
							66 9					
10	29450	X	24073	-0-	-5377	-0-	322 1	23641 2	Y	100	106 1	138
							110 9					
11	28500	X	21841	-0-	-6659	-0-	563 1	21140 2	Y	125	151 1	112
							138 9					
12	29450	X	23155	-0-	-6295	-0-	697 1	22337 2	Y	110	105 1	117
							121 9					
01	26782	X	26782	-0-	-0-	-0-	237 1	26412 2	Y	121	54 1	184
							133 9					

CREE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 287185		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 11094		PERF.10080 - 15944		
08	35216	X	31195	-0-	-4021	-0-	50 1	31144 2	Y	1		12
							1 9					
09	31860	X	26554	-0-	-5306	-0-	53 1	26501 2	Y	-0-		12
10	32922	X	27958	-0-	-4964	-0-	62 1	27896 2	Y	-0-		12
11	30180	X	27079	-0-	-3101	-0-	56 1	27023 2	Y	-0-		12
12	31186	X	26097	-0-	-5089	-0-	58 1	26039 2	Y	-0-		12
01	31186	X	22693	-0-	-8493	-0-	52 1	22641 2	Y	-0-		12

ELBERT STATE UNIT		WELL #: 106AH		RRCID -> 287219		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 9924		PERF.10196 - 13937		
08	22310	X	22310	-0-	-0-	-0-	22310 2		Y	-0-		-0-
09	20840	X	20840	-0-	-0-	-0-	20840 2		Y	-0-		-0-
10	21235	X	20442	-0-	-793	-0-	20442 2		Y	-0-		-0-
11	20550	X	15961	-0-	-4589	-0-	15886 2	75 9	Y	68		68
12	21235	X	20760	-0-	-475	-0-	20719 2	41 9	Y	37	75 1	30
01	21235	X	17431	-0-	-3804	-0-	17355 2	76 9	Y	69	25 1	74

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
HYPERION		WELL #: 201AH		RRCID -> 287232		COMPL. DATE 01/24/2019			TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9123 - 13630			
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		
08	6727 X	6320	-0-	-407	-0-	584 1	5538 2	Y	180			238
						198 9						
09	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	683 1	5685 2	Y	99	19	1	318
						109 9						
10	6448 X	3754	-0-	-2694	-0-	509 1	3057 2	Y	171	255	1	234
						188 9						
11	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	643 1	6834 2	Y	231	258	1	207
						254 9						
12	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	679 1	6711 2	Y	185	195	1	197
						204 9						
01	6696 X	1845	-0-	-4851	-0-	125 1	1588 2	Y	120	91	1	226
						132 9						
LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 287300		COMPL. DATE 11/06/2018			TOTAL DEPTH 10146 PERF.10380 - 14884			
08	17360 X	16758	-0-	-602	-0-	16630 2	128 9	Y	116	128	1	86
						15572 2	128 9	Y	116	102	1	100
09	16800 X	15700	-0-	-1100	-0-	15646 2	86 9	Y	78	104	1	74
						15590 2	103 9	Y	94	83	1	85
10	17360 X	15732	-0-	-1628	-0-	14408 2	133 9	Y	121	125	1	81
						13448 2	109 9	Y	99	118	1	62
11	16800 X	15693	-0-	-1107	-0-							
12	17360 X	14541	-0-	-2819	-0-							
01	16771 X	13557	-0-	-3214	-0-							
LUMBEE		WELL #: 101AH		RRCID -> 287301		COMPL. DATE 02/18/2019			TOTAL DEPTH 11864 PERF.12332 - 18919			
08	67766 X	49382	-0-	-18384	-0-	49325 2	57 9	Y	52	71	1	36
						44801 2	189 9	Y	172	150	1	58
09	65580 X	44990	-0-	-20590	-0-	45426 2	107 9	Y	97	122	1	33
						47720 2	53 9	Y	48	57	1	24
10	67766 X	45533	-0-	-22233	-0-	46187 2	42 9	Y	38	50	1	12
						48360 2	36 9	Y	33	39	1	6
11	59760 X	47773	-0-	-11987	-0-							
12	54839 X	46229	-0-	-8610	-0-							
01	49383 X	48396	-0-	-987	-0-							
CHINOOK		WELL #: 203AH		RRCID -> 287310		COMPL. DATE 12/10/2018			TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9557 - 14298			
08	28644 X	26480	-0-	-2164	-0-	26455 2	25 9	Y	23	20	1	22
						22262 2	23 9	Y	21	21	1	22
09	27720 X	22285	-0-	-5435	-0-	1 1	22552 2	Y	29	26	1	25
						82 4	32 9					
10	26195 X	22667	-0-	-3528	-0-	24827 2	46 9	Y	42	38	1	29
						27101 2	43 9	Y	39	37	1	31
11	25620 X	24873	-0-	-747	-0-	1 1	27412 2	Y	89	74	1	46
						98 9						
12	27144 X	27144	-0-	-0-	-0-							
01	27511 X	27511	-0-	-0-	-0-							
ASPEN STATE		WELL #: 201BR		RRCID -> 287322		COMPL. DATE 01/04/2019			TOTAL DEPTH 13855 PERF.14019 - 18648			
08	41685 X	41685	-0-	-0-	-0-	118 1	41423 2	N	131	162	1	99
						144 9						
09	34800 X	31992	-0-	-2808	-0-	121 1	31758 2	N	103	60	1	142
						113 9						
10	35960 X	34237	-0-	-1723	-0-	129 1	33959 2	N	135	160	1	117
						149 9						
11	40350 X	30433	-0-	-9917	-0-	123 1	30169 2	N	128	64	1	181
						141 9						
12	41695 X	9526	-0-	-32169	-0-	131 1	9264 2	N	119	124	1	176
						131 9						
01	41695 X	34097	-0-	-7598	-0-	116 1	33981 2	N	-0-	176	1	-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200								
MONT BLANC			WELL #:	204AH	RRCID ->	287702	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11312	PERF.11473 -	16316
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MONT BLANC			WELL #:	208AH	RRCID ->	287703	COMPL. DATE	05/03/2019	TOTAL DEPTH	11470	PERF.11411 -	16450
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	111BH	RRCID ->	287743	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	11893	PERF.12283 -	17006
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ALTA			WELL #:	114AH	RRCID ->	287764	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	10422	PERF.10403 -	16943
08	44392 X	42885	-0-	-1507	-0-	13	1	42872	2	Y	-0-	-0-
09	41430 X	40767	-0-	-663	-0-	12	1	40751	2	Y	4	2
						4	9					
10	42780 X	37846	-0-	-4934	-0-	19	1	37688	2	Y	126	95 1
						139	9					33
11	41490 X	36805	-0-	-4685	-0-	24	1	36272	2	Y	463	350 1
						509	9					146
12	42873 X	31395	-0-	-11478	-0-	23	1	30890	2	Y	438	412 1
						482	9					172
01	42873 X	38180	-0-	-4693	-0-	30	1	37433	2	Y	652	615 1
						717	9					209

ALTA			WELL #:	110AH	RRCID ->	287765	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10612 -	16842
08	14012 X	13996	-0-	-16	-0-	9	1	13987	2	Y	-0-	-0-
09	14644 X	14644	-0-	-0-	-0-	10	1	14634	2	Y	-0-	-0-
10	13857 X	11029	-0-	-2828	-0-	13	1	10581	2	Y	395	291 1
						435	9					104
11	13530 X	11497	-0-	-2033	-0-	8	1	11266	2	Y	203	243 1
						223	9					64
12	40634 X	40634	-0-	-0-	-0-	31	1	39928	2	Y	614	437 1
						675	9					241
01	28877 X	28877	-0-	-0-	-0-	26	1	28273	2	Y	525	598 1
						578	9					168

BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	211AH	RRCID ->	287840	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11342 -	16260
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		203BH	RRCID ->	287841	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	11307	PERF.11534 - 16401		
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	AMT CODE	BALANCE
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-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALTA		WELL #:		104AH	RRCID ->	287847	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	2463	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA		WELL #:		105BH	RRCID ->	287848	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	2457	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA		WELL #:		106AH	RRCID ->	287849	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	2267	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA		WELL #:		107AH	RRCID ->	287850	COMPL. DATE	12/05/2018	TOTAL DEPTH	2376	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA		WELL #:		112AH	RRCID ->	287851	COMPL. DATE	12/16/2018	TOTAL DEPTH	2290	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 210AH		RRCID -> 287857	COMPL. DATE 06/28/2019	TOTAL DEPTH 11169	PERF.11439	- 16260			
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
08	38910 X	38910	-0-	-0-	-0-	32 1	38772 2	Y	96	106 1	31
						106 9					
09	38880 X	36080	-0-	-2800	-0-	33 1	35940 2	Y	96	107 1	20
						1 4	106 9				
10	40207 X	37838	-0-	-2369	-0-	35 1	37690 2	Y	102	84 1	38
						1 4	112 9				
11	46543 X	46543	-0-	-0-	-0-	39 1	46414 2	Y	82	96 1	24
						90 9					
12	40207 X	9355	-0-	-30852	-0-	47 1	9239 2	Y	63	70 1	17
						69 9					
01	47217 X	47217	-0-	-0-	-0-	39 1	47093 2	Y	77	79 1	15
						85 9					
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID -> 287884	COMPL. DATE 07/06/2019	TOTAL DEPTH 11170	PERF.11600	- 16055			
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
ALTA		WELL #: 102BH		RRCID -> 287907	COMPL. DATE 12/25/2018	TOTAL DEPTH 2476	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ALTA		WELL #: 108AH		RRCID -> 287908	COMPL. DATE 05/21/2019	TOTAL DEPTH 10550	PERF.10540	- 17340			
08	50437 X	43765	-0-	-6672	-0-	20 1	43380 2	Y	332	283 1	174
						365 9					
09	46620 X	38733	-0-	-7887	-0-	17 1	38369 2	Y	315	336 1	153
						347 9					
10	47647 X	33216	-0-	-14431	-0-	30 1	32771 2	Y	377	431 1	99
						415 9					
11	44160 X	32728	-0-	-11432	-0-	38 1	32128 2	Y	511	449 1	161
						562 9					
12	43772 X	14568	-0-	-29204	-0-	32 1	14452 2	Y	76	207 1	30
						84 9					
01	43772 X	3421	-0-	-40351	-0-	33 1	3360 2	Y	25	47 1	8
						28 9					
ALTA		WELL #: 109AH		RRCID -> 287909	COMPL. DATE 05/21/2019	TOTAL DEPTH 10513	PERF.10554	- 17356			
08	6138 X	2330	-0-	-3808	-0-	11 1	2319 2	Y	-0-	63 1	-0-
09	4890 X	1550	-0-	-3340	-0-	6 1	1544 2	Y	-0-		-0-
10	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	7 1	8303 2	Y	14	10 1	4
						15 9					
11	31735 X	31735	-0-	-0-	-0-	29 1	31671 2	Y	32	26 1	10
						35 9					
12	33338 X	33338	-0-	-0-	-0-	34 1	33275 2	Y	26	26 1	10
						29 9					
01	26774 X	26774	-0-	-0-	-0-	32 1	26725 2	Y	15	20 1	5
						17 9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
STATE DESERT GOLD UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	287911	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	9349	PERF. 9049 - 14570
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	
08	17608 X	2159	-0-	-15449	-0-	2159 2	N	-0-		261
09	11220 X	1543	-0-	-9677	-0-	1543 2	N	-0-		261
*10	5425 X	1221	-0-	-4204	-0-	1221 2	N	-0-		120
11	2760 X	911	-0-	-1849	-0-	910 2	N	1	1	121
12	2511 X	749	-0-	-1762	-0-	749 2	N	-0-		121
01	2170 X	548	-0-	-1622	-0-	548 2	N	-0-		121

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 120AH		RRCID ->	287914	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11816	PERF.12012 - 16994
08	134336 X	134336	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	87	93	1
						96 9				21
09	123724 X	123724	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	111	106	1
						122 9				26
10	126139 X	126139	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	107	107	1
						1 4				26
11	119304 X	119304	-0-	-0-	-0-	119150 2	Y	140	134	1
						118 9				32
12	123110 X	123110	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	89	97	1
						154 9				24
01	120603 X	120603	-0-	-0-	-0-	120495 2	Y	98	104	1
						98 9				18

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 119AH		RRCID ->	287915	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11838	PERF.12087 - 16903
08	96846 X	96846	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	147	144	1
						162 9				35
09	89884 X	89884	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	149	150	1
						164 9				34
10	90798 X	90798	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	241	217	1
						1 4				58
11	89009 X	89009	-0-	-0-	-0-	88719 2	Y	264	262	1
						265 9				60
12	90774 X	90774	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	209	213	1
						230 9				56
01	90621 X	90621	-0-	-0-	-0-	90392 2	Y	208	227	1
						229 9				37

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 214AH		RRCID ->	287923	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11149	PERF.11397 - 16213
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 215BH		RRCID ->	287924	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11244	PERF.11467 - 16282
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 216AH		RRCID ->	287925	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11132	PERF.11227 - 16290
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 118AH		RRCID ->	287932	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11842	PERF.12155 - 16908		
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
08	90783 X	90783	-0-	-0-	-0-	1 1	90773 2	Y	8	6 1		2
09	82654 X	82654	-0-	-0-	-0-	9 9	82600 2	Y	48	39 1		11
10	84798 X	84798	-0-	-0-	-0-	1 1	84704 2	Y	84	75 1		20
11	82522 X	82522	-0-	-0-	-0-	53 9	82516 2	Y	5	24 1		1
12	82825 X	82825	-0-	-0-	-0-	1 1	82794 2	Y	27	21 1		7
01	80365 X	80365	-0-	-0-	-0-	30 9	80326 2	Y	35	36 1		6

HUCKLEBERRY		WELL #: 202AH		RRCID ->	287933	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	9975	PERF.10176 - 16167		
08	36118 X	36118	-0-	-0-	-0-	1 1	36090 2	N	25			191
09	33480 X	32627	-0-	-853	-0-	9 9	32591 2	N	33			224
10	34720 X	34202	-0-	-518	-0-	1 1	34166 2	N	33			257
11	34260 X	33173	-0-	-1087	-0-	1 4	33114 2	N	54			311
12	35402 X	34005	-0-	-1397	-0-	1 1	33732 2	N	248	192 1		367
01	35402 X	33213	-0-	-2189	-0-	30 9	33135 2	N	71	193 1		245

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 213BH		RRCID ->	287934	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11261	PERF.11558 - 16234		
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 217BH		RRCID ->	287947	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11242	PERF.11480 - 16409		
08	47520 X	47520	-0-	-0-	-0-	1 1	47299 2	Y	200	203 1		48
09	47040 X	45166	-0-	-1874	-0-	220 9	44949 2	Y	196	199 1		45
10	48608 X	45529	-0-	-3079	-0-	1 1	45298 2	Y	208	203 1		50
11	47040 X	42808	-0-	-4232	-0-	216 9	42623 2	Y	168	180 1		38
12	48081 X	41890	-0-	-6191	-0-	1 4	41645 2	Y	222	201 1		59
01	47523 X	42403	-0-	-5120	-0-	1 1	42132 2	Y	246	261 1		44

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 207AH		RRCID ->	287948	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11333 - 16251		
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//	027200									
ALTA		WELL #:	113AH	RRCID ->	287954	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	10428	PERF.	10436 - 17345	
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	
08		12772 X	2330	-0-	-10442	-0-	3 1	2327 2	Y	-0-	1 1	-0-
09		11550 X	2717	-0-	-8833	-0-	4 1	2713 2	Y	-0-		-0-
10		9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	10 1	9634 2	Y	12	9 1	3
							13 9					
11		4980 X	3591	-0-	-1389	-0-	5 1	3586 2	Y	-0-	3 1	-0-
12		17634 X	17634	-0-	-0-	-0-	16 1	17533 2	Y	77	47 1	30
							85 9					
01		29343 X	29343	-0-	-0-	-0-	28 1	29315 2	Y	-0-	30 1	-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:	212BH	RRCID ->	287963	COMPL. DATE	11/29/2018	TOTAL DEPTH	11278	PERF.	11498 - 16322	
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-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:	204AH	RRCID ->	287999	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	11433 - 16242	
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-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:	206BH	RRCID ->	288001	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	1929	PERF.	N/A	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:	204AH	RRCID ->	288006	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	11642	PERF.	11973 - 16713	
08		51181 X	46594	-0-	-4587	-0-	5 1	46202 2	Y	352	446 1	271
							387 9					
09		47460 X	43205	-0-	-4255	-0-	17 1	42835 2	Y	321	267 1	325
							353 9					
10		48205 X	44438	-0-	-3767	-0-	27 1	43860 2	Y	493	379 1	439
							9 4	542 9				
11		45480 X	38525	-0-	-6955	-0-	26 1	38126 2	Y	339	456 1	322
							373 9					
12		46686 X	40131	-0-	-6555	-0-	23 1	39621 2	Y	443	442 1	323
							487 9					
01		46593 X	41482	-0-	-5111	-0-	41009 2	473 9	Y	430	465 1	288

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 203BH RRCID -> 288007 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.11952 - 16830

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	
08	41912 X	38521	-0-	-3391	-0-	4	1	38436	2	Y	74	92	1	57
						81	9							
09	39450 X	36415	-0-	-3035	-0-	14	1	36351	2	Y	45	56	1	46
						50	9							
10	39463 X	37028	-0-	-2435	-0-	23	1	36939	2	Y	53	52	1	47
						8	4	58	9					
11	49241 X	49241	-0-	-0-	-0-	34	1	49170	2	Y	34	49	1	32
						37	9							
12	65194 X	65194	-0-	-0-	-0-	37	1	65023	2	Y	122	65	1	89
						134	9							
01	61122 X	61122	-0-	-0-	-0-	61008	2	114	9	Y	104	123	1	70

MOHICAN UNIT WELL #: 204AH RRCID -> 288043 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11451 - 16552

08	89218 X	73230	-0-	-15988	-0-	40	1	72735	2	Y	414	426	1	135
						455	9							
09	86340 X	67463	-0-	-18877	-0-	40	1	66992	2	Y	392	445	1	82
						431	9							
10	87141 X	70937	-0-	-16204	-0-	42	1	70468	2	Y	388	326	1	144
						427	9							
11	82140 X	67062	-0-	-15078	-0-	39	1	66669	2	Y	322	372	1	94
						354	9							
12	75113 X	68839	-0-	-6274	-0-	43	1	68304	2	Y	447	419	1	122
						492	9							
01	73222 X	67473	-0-	-5749	-0-	43	1	66958	2	Y	429	468	1	83
						472	9							

MOHICAN UNIT WELL #: 104AH RRCID -> 288044 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 12037 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOHICAN UNIT WELL #: 203BH RRCID -> 288045 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 11444 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOHICAN UNIT WELL #: 202AH RRCID -> 288046 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
CHEROKEE STATE		WELL #: 203AH		RRCID -> 288049		COMPL. DATE 05/28/2019		TOTAL DEPTH 11161 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CREE STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID -> 288077		COMPL. DATE 08/24/2019		TOTAL DEPTH 11193 PERF.11366 - 18923								
08	34317 X	32399	-0-	-1918	-0-	77	1	32322	2	Y	-0-					-0-
09	32280 X	19479	-0-	-12801	-0-	82	1	19397	2	Y	-0-					-0-
10	33356 X	27855	-0-	-5501	-0-	70	1	27785	2	Y	-0-					-0-
11	31350 X	24216	-0-	-7134	-0-	68	1	24148	2	Y	-0-					-0-
12	32395 X	26771	-0-	-5624	-0-	79	1	26692	2	Y	-0-					-0-
01	32395 X	25618	-0-	-6777	-0-	79	1	25539	2	Y	-0-					-0-

CREE STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID -> 288078		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 11259 PERF.11472 - 19009								
08	58652 X	49089	-0-	-9563	-0-	97	1	48978	2	Y	13					223
09	56760 X	46214	-0-	-10546	-0-	92	1	46121	2	Y	1					224
10	58652 X	41240	-0-	-17412	-0-	110	1	41130	2	Y	-0-					224
11	49620 X	47198	-0-	-2422	-0-	115	1	47083	2	Y	-0-					224
12	49104 X	48319	-0-	-785	-0-	128	1	48191	2	Y	-0-					224
01	53083 X	53083	-0-	-0-	-0-	142	1	52941	2	Y	-0-					224

CREE STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID -> 288079		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 11315 PERF.11503 - 19007								
08	61660 X	61660	-0-	-0-	-0-	114	1	61546	2	Y	-0-					1
09	52310 X	52310	-0-	-0-	-0-	104	1	52206	2	Y	-0-					1
10	62744 X	51612	-0-	-11132	-0-	114	1	51498	2	Y	-0-					1
11	60720 X	50402	-0-	-10318	-0-	110	1	50292	2	Y	-0-					1
12	62744 X	46287	-0-	-16457	-0-	117	1	46170	2	Y	-0-					1
01	61659 X	45959	-0-	-15700	-0-	119	1	45840	2	Y	-0-					1

CHINOOK		WELL #: 204AH		RRCID -> 288080		COMPL. DATE 07/11/2019		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9860 - 14652								
08	11665 X	11665	-0-	-0-	-0-	11498	2	167	9	Y	152	115	1			144
09	8902 X	8902	-0-	-0-	-0-	8701	2	201	9	Y	183	140	1			187
10	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	1	1	9072	2	Y	218	219	1			186
11	11280 X	6682	-0-	-4598	-0-	6397	2	285	9	Y	259	263	1			182
12	11656 X	6677	-0-	-4979	-0-	6374	2	303	9	Y	275	238	1			219
01	11656 X	5822	-0-	-5834	-0-	1	1	5558	2	Y	239	335	1			123

CHINOOK		WELL #: 205AH		RRCID -> 288081		COMPL. DATE 07/11/2019		TOTAL DEPTH 9481 PERF. 9870 - 14364								
08	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	9008	2	195	9	Y	177	296	1			168
09	7620 X	5626	-0-	-1994	-0-	5406	2	220	9	Y	200	164	1			204
10	7874 X	5259	-0-	-2615	-0-	1	1	5033	2	Y	173	229	1			148
11	8910 X	2934	-0-	-5976	-0-	35	4	190	9							
12	9207 X	3080	-0-	-6127	-0-	2653	2	281	9	Y	255	224	1			179
01	9207 X	4128	-0-	-5079	-0-	2831	2	249	9	Y	226	225	1			180

						282	9	3845	2	Y	256	304	1			132

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
PINE STATE		WELL #: 108AH		RRCID ->	288110	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	14065	PERF.	14220 - 19036	
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
08	82367	X	72180	-0-	-10187	-0-	101 1	72079 2	N	-0-	-0-	
09	78570	X	61951	-0-	-16619	-0-	103 1	61848 2	N	-0-	-0-	
10	81189	X	72564	-0-	-8625	-0-	260 1	72304 2	N	-0-	-0-	
11	78570	X	70333	-0-	-8237	-0-	109 1	70224 2	N	-0-	-0-	
12	72168	X	68864	-0-	-3304	-0-	116 1	68748 2	N	-0-	-0-	
01	73513	X	73513	-0-	-0-	-0-	148 1	73365 2	N	-0-	-0-	

CHEROKEE STATE		WELL #: 201AH		RRCID ->	288121	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	11228	PERF.	11382 - 16199	
08	75082	X	67229	-0-	-7853	-0-	66717 2	512 9	Y	465	480 1	152
09	72660	X	63705	-0-	-8955	-0-	63153 2	552 9	Y	502	549 1	105
10	75082	X	64906	-0-	-10176	-0-	64358 2	548 9	Y	498	418 1	185
11	72180	X	63109	-0-	-9071	-0-	62592 2	517 9	Y	470	518 1	137
12	69967	X	58928	-0-	-11039	-0-	58277 2	651 9	Y	592	567 1	162
01	68207	X	68207	-0-	-0-	-0-	67572 2	635 9	Y	577	627 1	112

CHEROKEE STATE		WELL #: 202BH		RRCID ->	288122	COMPL. DATE	06/16/2019	TOTAL DEPTH	11317	PERF.	N/A	
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

CHEROKEE STATE		WELL #: 103AH		RRCID ->	288321	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	11832	PERF.	12429 - 16817	
08	34534	X	32998	-0-	-1536	-0-	32997 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	33300	X	29167	-0-	-4133	-0-	29167 2		Y	-0-	-0-	-0-
10	31620	X	31043	-0-	-577	-0-	31043 2		Y	-0-	-0-	-0-
11	31920	X	17137	-0-	-14783	-0-	17137 2		Y	-0-	-0-	-0-
12	32984	X	-0-	-0-	-32984	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	32984	X	578	-0-	-32406	-0-	509 2	69 9	Y	63	51 1	12

CHEROKEE STATE		WELL #: 104AH		RRCID ->	288335	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11788	PERF.	11867 - 16863	
08	37536	X	37536	-0-	-0-	-0-	37536 2		Y	-0-	-0-	-0-
09	34590	X	32159	-0-	-2431	-0-	32159 2		Y	-0-	-0-	-0-
10	35743	X	32787	-0-	-2956	-0-	32787 2		Y	-0-	-0-	-0-
11	36330	X	34284	-0-	-2046	-0-	34284 2		Y	-0-	-0-	-0-
12	37541	X	32939	-0-	-4602	-0-	32939 2		Y	-0-	-0-	-0-
01	37541	X	30440	-0-	-7101	-0-	30440 2		Y	-0-	-0-	-0-

CHEROKEE STATE		WELL #: 204BH		RRCID ->	288487	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11294	PERF.	11548 - 16273	
08	56079	X	45023	-0-	-11056	-0-	44876 2	147 9	Y	134	140 1	44
09	51930	X	42216	-0-	-9714	-0-	42075 2	141 9	Y	128	145 1	27
10	53661	X	42224	-0-	-11437	-0-	42073 2	151 9	Y	137	113 1	51
11	48960	X	38988	-0-	-9972	-0-	38845 2	143 9	Y	130	143 1	38
12	46531	X	25117	-0-	-21414	-0-	24938 2	179 9	Y	163	156 1	45
01	45012	X	39526	-0-	-5486	-0-	39333 2	193 9	Y	175	186 1	34

CHEROKEE STATE		WELL #: 101AH		RRCID ->	288488	COMPL. DATE	09/26/2019	TOTAL DEPTH	11851	PERF.	12090 - 16869	
08	43400	X	40574	-0-	-2826	-0-	40574 2		Y	-0-	-0-	-0-
09	42000	X	38872	-0-	-3128	-0-	38872 2		Y	-0-	-0-	-0-
10	42160	X	38447	-0-	-3713	-0-	38447 2		Y	-0-	-0-	-0-
11	39900	X	38885	-0-	-1015	-0-	38885 2		Y	-0-	-0-	-0-
12	40765	X	34694	-0-	-6071	-0-	34694 2		Y	-0-	-0-	-0-
01	40579	X	40269	-0-	-310	-0-	40269 2		Y	-0-	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
MONT BLANC		WELL #:		209BH	RRCID ->	288503	COMPL. DATE	05/03/2019	TOTAL DEPTH	11623	PERF.11570 - 16671	
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
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-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONT BLANC		WELL #:		211AH	RRCID ->	288504	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11504	PERF.11704 - 16370	
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-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONT BLANC		WELL #:		212BH	RRCID ->	288505	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11652	PERF.11631 - 16576	
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-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONT BLANC		WELL #:		205BH	RRCID ->	288506	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11424	PERF.11608 - 16460	
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-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONT BLANC		WELL #:		206AH	RRCID ->	288507	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11349	PERF.11584 - 16161	
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-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		202AR	RRCID ->	288525	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	11621	PERF.11897 - 16659	
08	51832	X	44564	-0-	-7268	-0-	5 1	44559 2	Y	-0-	10 1	-0-
09	48330	X	42885	-0-	-5445	-0-	17 1	42868 2	Y	-0-		-0-
10	48143	X	43617	-0-	-4526	-0-	27 1	43581 2	Y	-0-		-0-
							9 4					
11	45720	X	39514	-0-	-6206	-0-	27 1	39487 2	Y	-0-		-0-
12	45167	X	35342	-0-	-9825	-0-	20 1	35311 2	Y	10	3 1	7
							11 9					
01	44578	X	41425	-0-	-3153	-0-	41423 2	2 9	Y	2	8 1	1

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
MOHICAN UNIT		WELL #: 209BH		RRCID ->	288574	COMPL. DATE	08/25/2019	TOTAL DEPTH	11439	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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

CHEROKEE STATE		WELL #: 205AH		RRCID ->	288587	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11160	PERF.11292 -	16178			
08	38378 X	36700	-0-	-1678	-0-	36605	2	95	9	Y	86	112	1	28
09	37140 X	35145	-0-	-1995	-0-	34965	2	180	9	Y	164	158	1	34
10	37014 X	35833	-0-	-1181	-0-	35555	2	278	9	Y	253	193	1	94
11	35820 X	31141	-0-	-4679	-0-	30874	2	267	9	Y	243	266	1	71
12	37014 X	24256	-0-	-12758	-0-	23914	2	342	9	Y	311	297	1	85
01	36704 X	28294	-0-	-8410	-0-	27955	2	339	9	Y	308	333	1	60

SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	288595	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	14024	PERF.14168 -	21273			
08	94984 X	85060	-0-	-9924	-0-	85060	2			Y	-0-			-0-
09	89490 X	85223	-0-	-4267	-0-	85223	2			Y	-0-			-0-
10	92473 X	85244	-0-	-7229	-0-	85244	2			Y	-0-			-0-
11	89490 X	82250	-0-	-7240	-0-	82250	2			Y	-0-			-0-
12	88071 X	81880	-0-	-6191	-0-	81880	2			Y	-0-			-0-
01	88071 X	76546	-0-	-11525	-0-	76546	2			Y	-0-			-0-

SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 202AH		RRCID ->	288689	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	13199	PERF.13396 -	20367			
08	89094 X	63776	-0-	-25318	-0-	63776	2			Y	-0-			-0-
09	62940 X	55632	-0-	-7308	-0-	55632	2			Y	-0-			-0-
10	64077 X	53821	-0-	-10256	-0-	53821	2			Y	-0-			-0-
11	62010 X	55595	-0-	-6415	-0-	55595	2			Y	-0-			-0-
12	63767 X	55391	-0-	-8376	-0-	55391	2			Y	-0-			-0-
01	63767 X	54922	-0-	-8845	-0-	54922	2			Y	-0-			-0-

REDWOOD		WELL #: 104BH		RRCID ->	288690	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	1927	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HYPERION		WELL #: 102AH		RRCID ->	288693	COMPL. DATE	10/09/2019	TOTAL DEPTH	10026	PERF.10262 -	14735			
08	32546 X	32546	-0-	-0-	-0-	92	1	32371	2	Y	75	102	1	236
						83	9							
09	28890 X	27273	-0-	-1617	-0-	80	1	27059	2	Y	122	70	1	288
						134	9							
10	29853 X	27938	-0-	-1915	-0-	100	1	27753	2	Y	77	211	1	154
						85	9							
11	31500 X	26805	-0-	-4695	-0-	81	1	26617	2	Y	97	164	1	87
						107	9							
12	32550 X	27496	-0-	-5054	-0-	85	1	27304	2	Y	97	82	1	102
						107	9							
01	32550 X	31164	-0-	-1386	-0-	130	1	30933	2	Y	92	47	1	147
						101	9							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID ->	288699	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	9847	PERF.10031	- 16475
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	28458 X	28458	-0-	-0-	-0-	28132	2	326	9	Y	219
09	27792 X	27792	-0-	-0-	-0-	27478	2	314	9	Y	246
10	28086 X	26417	-0-	-1669	-0-	26132	2	285	9	Y	247
11	27180 X	26355	-0-	-825	-0-	26013	2	342	9	Y	281
12	28086 X	27295	-0-	-791	-0-	26820	2	475	9	Y	290
01	28086 X	26887	-0-	-1199	-0-	26496	2	391	9	Y	222

LUMBEE		WELL #: 205AH		RRCID ->	288828	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11308	PERF.11650	- 17072
08	54467 X	48014	-0-	-6453	-0-	47952	2	62	9	Y	39
09	52710 X	39254	-0-	-13456	-0-	39061	2	193	9	Y	59
10	46717 X	37232	-0-	-9485	-0-	37008	2	224	9	Y	69
11	46470 X	39364	-0-	-7106	-0-	39138	2	226	9	Y	102
12	48019 X	42372	-0-	-5647	-0-	42170	2	202	9	Y	59
01	48019 X	42040	-0-	-5979	-0-	41841	2	199	9	Y	35

CHEROKEE STATE		WELL #: 102AH		RRCID ->	288832	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	11858	PERF.12071	- 16887
08	38409 X	35926	-0-	-2483	-0-	35926	2			Y	-0-
09	36420 X	31414	-0-	-5006	-0-	31414	2			Y	-0-
10	36828 X	32381	-0-	-4447	-0-	32381	2			Y	-0-
11	35640 X	35482	-0-	-158	-0-	35482	2			Y	-0-
12	35929 X	26449	-0-	-9480	-0-	26449	2			Y	-0-
01	35929 X	34373	-0-	-1556	-0-	34373	2			Y	-0-

LUMBEE		WELL #: 104AH		RRCID ->	288953	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	11903	PERF.12365	- 18614
08	52607 X	37411	-0-	-15196	-0-	37411	2			Y	-0-
09	49890 X	41606	-0-	-8284	-0-	41606	2			Y	-0-
10	50470 X	50470	-0-	-0-	-0-	50470	2			Y	-0-
11	40410 X	40143	-0-	-267	-0-	40123	2	20	9	Y	9
12	43342 X	43342	-0-	-0-	-0-	43323	2	19	9	Y	5
01	50468 X	45812	-0-	-4656	-0-	45793	2	19	9	Y	3

LUMBEE		WELL #: 103AH		RRCID ->	288954	COMPL. DATE	10/29/2019	TOTAL DEPTH	11902	PERF.12090	- 18616
08	57970 X	41180	-0-	-16790	-0-	41071	2	109	9	Y	69
09	57570 X	39599	-0-	-17971	-0-	39538	2	61	9	Y	19
10	59489 X	51237	-0-	-8252	-0-	51189	2	48	9	Y	15
11	57570 X	52646	-0-	-4924	-0-	52620	2	26	9	Y	12
12	43679 X	39843	-0-	-3836	-0-	39807	2	36	9	Y	11
01	51243 X	38542	-0-	-12701	-0-	38521	2	21	9	Y	4

LUMBEE		WELL #: 102AH		RRCID ->	288984	COMPL. DATE	10/29/2019	TOTAL DEPTH	11934	PERF.12141	- 18864
08	56110 X	45402	-0-	-10708	-0-	45283	2	119	9	Y	75
09	54300 X	46205	-0-	-8095	-0-	46127	2	78	9	Y	24
10	59272 X	59092	-0-	-180	-0-	59044	2	48	9	Y	15
11	61016 X	61016	-0-	-0-	-0-	60990	2	26	9	Y	12
12	59272 X	49745	-0-	-9527	-0-	49725	2	20	9	Y	6
01	59086 X	46272	-0-	-12814	-0-	46259	2	13	9	Y	2

LUMBEE		WELL #: 106AH		RRCID ->	289316	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11881	PERF.12042	- 18418
08	44330 X	24636	-0-	-19694	-0-	24628	2	8	9	Y	5
09	42900 X	7939	-0-	-34961	-0-	7937	2	2	9	Y	1
10	44330 X	20484	-0-	-23846	-0-	20484	2			Y	-0-
11	38220 X	26082	-0-	-12138	-0-	26075	2	7	9	Y	3
12	43367 X	43367	-0-	-0-	-0-	43326	2	41	9	Y	12
01	39885 X	39885	-0-	-0-	-0-	39843	2	42	9	Y	7

OIL AND GAS DIVISION

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200													
BONSAI STATE UNIT			WELL #:	201AH	RRCID	->	290292	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL	DEPTH	10441	PERF.10109	- 19321			
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
*02	134092	X	89460	-0-	-44632	-0-			89432	2	28	9	Y	25			194
03	148459	X	93494	-0-	-54965	-0-			93487	2	7	9	Y	6	197	1	3
04	136590	X	55479	-0-	-81111	-0-			55440	2	39	9	Y	35	32	1	6
05	99045	X	81086	-0-	-17959	-0-			81055	2	31	9	Y	28	23	1	11
06	95850	X	79335	-0-	-16515	-0-			79298	2	37	9	Y	34	39	1	6
07	99045	X	82827	-0-	-16218	-0-			82779	2	48	9	Y	44	41	1	9
08	93496	X	87113	-0-	-6383	-0-			87017	2	96	9	Y	87	87	1	9
09	95893	X	95893	-0-	-0-	-0-			95740	2	153	9	Y	139	127	1	21
10	88850	X	88850	-0-	-0-	-0-			1	1	88716	2	Y	121	83	1	59
									133	9							
11	86663	X	86663	-0-	-0-	-0-			1	1	86453	2	Y	190	172	1	77
									209	9							
*12	99076	X	90438	-0-	-8638	-0-			90283	2	155	9	Y	141	167	1	51
01	99076	X	90773	-0-	-8303	-0-			1	1	90627	2	Y	132	124	1	59
									145	9							
LONGS PEAK STATE UNIT			WELL #:	104AH	RRCID	->	290293	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL	DEPTH	9854	PERF.10126	- 17618			
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	27	1			16
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	20	19	1			17
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	19	18	1			18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	1			18
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	30	1			24
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	34	1			17
WINTOON			WELL #:	102AH	RRCID	->	290295	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL	DEPTH	12120	PERF.12301	- 16840			
08	92380	X	76202	-0-	-16178	-0-			76202	2			Y	-0-			-0-
09	86160	X	81033	-0-	-5127	-0-			81033	2			Y	-0-			-0-
10	87358	X	80843	-0-	-6515	-0-			80843	2			Y	-0-			-0-
11	81150	X	72725	-0-	-8425	-0-			72725	2			Y	-0-			-0-
12	83731	X	30047	-0-	-53684	-0-			30047	2			Y	-0-			-0-
01	83731	X	55976	-0-	-27755	-0-			55972	2	4	9	Y	4	3	1	1
WINTOON			WELL #:	201AH	RRCID	->	290305	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.11541	- 16177			
08	74307	X	70563	-0-	-3744	-0-			69951	2	612	9	Y	556	539	1	133
09	66690	X	64028	-0-	-2662	-0-			63431	2	597	9	Y	543	551	1	125
10	67518	X	64834	-0-	-2684	-0-			64210	2	624	9	Y	567	556	1	136
11	68280	X	57030	-0-	-11250	-0-			56562	2	468	9	Y	425	465	1	96
12	70556	X	59832	-0-	-10724	-0-			59184	2	648	9	Y	589	528	1	157
01	70556	X	61775	-0-	-8781	-0-			61103	2	672	9	Y	611	658	1	110
LUMBEE			WELL #:	202AH	RRCID	->	290320	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL	DEPTH	11258	PERF.11444	- 17880			
08	64139	X	55285	-0-	-8854	-0-			55195	2	90	9	Y	82	73	1	57
09	62070	X	56086	-0-	-5984	-0-			55963	2	123	9	Y	112	131	1	38
10	63767	X	40727	-0-	-23040	-0-			40276	2	451	9	Y	410	309	1	139
11	55710	X	37670	-0-	-18040	-0-			37358	2	312	9	Y	284	282	1	141
12	57970	X	40866	-0-	-17104	-0-			40633	2	233	9	Y	212	285	1	68
01	57970	X	39118	-0-	-18852	-0-			38946	2	172	9	Y	156	194	1	30
WINTOON			WELL #:	203AH	RRCID	->	290327	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL	DEPTH	11384	PERF.11557	- 16324			
08	59241	X	59085	-0-	-156	-0-			58887	2	198	9	Y	180	175	1	43
09	57330	X	53586	-0-	-3744	-0-			53387	2	199	9	Y	181	182	1	42
10	59241	X	54323	-0-	-4918	-0-			54103	2	220	9	Y	200	194	1	48
11	57180	X	50487	-0-	-6693	-0-			50316	2	171	9	Y	155	168	1	35
12	59086	X	49768	-0-	-9318	-0-			49550	2	218	9	Y	198	180	1	53
01	59086	X	48929	-0-	-10157	-0-			48702	2	227	9	Y	206	222	1	37

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
LUMBEE		WELL #: 204AH		RRCID	->	290332	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	11281	PERF.11630	- 17586		
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
08	52514 X	35953	-0-	-16561	-0-	35953	2			Y	-0-	11	1	-0-
09	50820 X	41754	-0-	-9066	-0-	41754	2			Y	-0-			-0-
10	52514 X	48508	-0-	-4006	-0-	48508	2			Y	-0-			-0-
11	42270 X	30458	-0-	-11812	-0-	30374	2	84	9	Y	76	38	1	38
12	44554 X	44554	-0-	-0-	-0-	44380	2	174	9	Y	158	145	1	51
01	48515 X	44396	-0-	-4119	-0-	44232	2	164	9	Y	149	171	1	29

LUMBEE		WELL #: 105AH		RRCID	->	290407	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11965	PERF.12183	- 18569		
08	57226 X	41400	-0-	-15826	-0-	41400	2			Y	-0-			-0-
09	51150 X	48730	-0-	-2420	-0-	48730	2			Y	-0-			-0-
10	52855 X	39986	-0-	-12869	-0-	39978	2	8	9	Y	7	5	1	2
11	43710 X	42919	-0-	-791	-0-	42919	2			Y	-0-	2	1	-0-
12	50344 X	47626	-0-	-2718	-0-	47616	2	10	9	Y	9	6	1	3
01	50344 X	47095	-0-	-3249	-0-	47038	2	57	9	Y	52	45	1	10

WINTOON		WELL #: 101AH		RRCID	->	290409	COMPL. DATE	11/23/2019	TOTAL DEPTH	12076	PERF.12294	- 17007		
08	112158 X	89590	-0-	-22568	-0-	89590	2			Y	-0-			-0-
09	99120 X	98252	-0-	-868	-0-	98252	2			Y	-0-			-0-
10	102424 X	96997	-0-	-5427	-0-	96997	2			Y	-0-			-0-
11	99120 X	96247	-0-	-2873	-0-	96247	2			Y	-0-			-0-
12	101525 X	73210	-0-	-28315	-0-	73210	2			Y	-0-			-0-
01	101525 X	60755	-0-	-40770	-0-	60755	2			Y	-0-			-0-

LUMBEE		WELL #: 203AH		RRCID	->	290418	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	11277	PERF.11469	- 17969		
08	52669 X	41127	-0-	-11542	-0-	41127	2			Y	-0-	14	1	-0-
09	48180 X	44262	-0-	-3918	-0-	44262	2			Y	-0-			-0-
10	51106 X	51106	-0-	-0-	-0-	51106	2			Y	-0-			-0-
11	51650 X	51650	-0-	-0-	-0-	51650	2			Y	-0-			-0-
12	58883 X	58883	-0-	-0-	-0-	58787	2	96	9	Y	87	59	1	28
01	57060 X	57060	-0-	-0-	-0-	56884	2	176	9	Y	160	157	1	31

RETAMA STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID	->	291004	COMPL. DATE	12/12/2019	TOTAL DEPTH	10696	PERF.10970	- 16389		
08	50773 X	50773	-0-	-0-	-0-	255	1	50518	2	N	-0-			-0-
09	50761 X	50761	-0-	-0-	-0-	243	1	50518	2	N	-0-			-0-
10	50685 X	46788	-0-	-3897	-0-	316	1	46472	2	N	-0-			-0-
11	49140 X	46082	-0-	-3058	-0-	254	1	45828	2	N	-0-			-0-
12	52452 X	45491	-0-	-6961	-0-	277	1	45214	2	N	-0-			-0-
01	52452 X	45555	-0-	-6897	-0-	313	1	45242	2	N	-0-			-0-

WINTOON		WELL #: 202BH		RRCID	->	291008	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	11503	PERF.11565	- 16319		
08	54560 X	51823	-0-	-2737	-0-	51573	2	250	9	Y	227	204	1	54
09	52800 X	48109	-0-	-4691	-0-	47997	2	112	9	Y	102	133	1	23
10	53289 X	48295	-0-	-4994	-0-	48217	2	78	9	Y	71	77	1	17
11	50160 X	41192	-0-	-8968	-0-	41151	2	41	9	Y	37	46	1	8
12	51832 X	42612	-0-	-9220	-0-	42542	2	70	9	Y	64	55	1	17
01	51832 X	42026	-0-	-9806	-0-	41942	2	84	9	Y	76	79	1	14

WILLOW STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID	->	291102	COMPL. DATE	01/06/2021	TOTAL DEPTH	11276	PERF.10771	- 20638		
08	161598 X	161598	-0-	-0-	-0-	161598	3			N	-0-			1
09	152756 X	152756	-0-	-0-	-0-	152756	3			N	-0-			1
10	176402 X	176402	-0-	-0-	-0-	176402	3			N	-0-			1
11	178532 X	178532	-0-	-0-	-0-	178532	3			N	-0-			1
12	189732 X	189732	-0-	-0-	-0-	189732	3			N	-0-			1
01	194294 X	194294	-0-	-0-	-0-	194294	3			N	-0-			1

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//	027200												
MOHICAN UNIT		WELL #:	205AH	RRCID ->	291300	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	11315	PERF.11490	-	15424			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
08		66619 X	61773	-0-	-4846	-0-	34	1	61348	2	N	355	369	1	116
							391	9							
09		62910 X	57673	-0-	-5237	-0-	34	1	57297	2	N	311	362	1	65
							342	9							
10		64325 X	63186	-0-	-1139	-0-	37	1	62802	2	N	315	263	1	117
							347	9							
11		60450 X	58103	-0-	-2347	-0-	34	1	57753	2	N	287	320	1	84
							316	9							
12		62372 X	57895	-0-	-4477	-0-	36	1	57465	2	N	358	344	1	98
							394	9							
01		63178 X	57410	-0-	-5768	-0-	36	1	56964	2	N	373	398	1	73
							410	9							

MOHICAN UNIT		WELL #:	105AH	RRCID ->	291364	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	12000	PERF.12161	-	15094			
08		77624 X	69170	-0-	-8454	-0-	38	1	69132	2	Y	-0-			-0-
09		67650 X	63020	-0-	-4630	-0-	37	1	62983	2	Y	-0-			-0-
10		68851 X	62123	-0-	-6728	-0-	37	1	62086	2	Y	-0-			-0-
11		66930 X	61435	-0-	-5495	-0-	36	1	61384	2	Y	14	10	1	4
							15	9							
12		69161 X	61748	-0-	-7413	-0-	38	1	61710	2	Y	-0-	4	1	-0-
01		69161 X	58144	-0-	-11017	-0-	37	1	58107	2	Y	-0-			-0-

MOHICAN UNIT		WELL #:	110AH	RRCID ->	291379	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	12045	PERF.12209	-	16150			
08		82615 X	73961	-0-	-8654	-0-	41	1	73920	2	Y	-0-			-0-
09		71850 X	66550	-0-	-5300	-0-	39	1	66511	2	Y	-0-			-0-
10		74245 X	72719	-0-	-1526	-0-	43	1	72676	2	Y	-0-			-0-
11		71850 X	68461	-0-	-3389	-0-	40	1	68421	2	Y	-0-			-0-
12		73966 X	68464	-0-	-5502	-0-	43	1	68421	2	Y	-0-			-0-
01		73966 X	66268	-0-	-7698	-0-	42	1	66225	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

WILLOW STATE UNIT		WELL #:	102BH	RRCID ->	291384	COMPL. DATE	03/09/2023	TOTAL DEPTH	11362	PERF.10878	-	20747			
08		485305 X	356844	-0-	-128461	-0-	356844	3			N	-0-			188
09		469650 X	331772	-0-	-137878	-0-	331772	3			N	-0-			188
10		485305 X	329197	-0-	-156108	-0-	329197	3			N	-0-			188
11		390450 X	320943	-0-	-69507	-0-	320943	3			N	-0-			188
12		356841 X	323651	-0-	-33190	-0-	323651	3			N	-0-			188
01		356841 X	318838	-0-	-38003	-0-	318838	3			N	-0-			188

MOHICAN UNIT		WELL #:	206AH	RRCID ->	291583	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	11309	PERF.11630	-	14319			
08		61473 X	55113	-0-	-6360	-0-	30	1	54769	2	Y	285	301	1	93
							314	9							
09		59490 X	51513	-0-	-7977	-0-	30	1	51184	2	Y	272	308	1	57
							299	9							
10		58094 X	52269	-0-	-5825	-0-	31	1	51945	2	Y	266	224	1	99
							293	9							
11		54750 X	48378	-0-	-6372	-0-	28	1	48042	2	Y	280	297	1	82
							308	9							
12		56575 X	48271	-0-	-8304	-0-	30	1	47850	2	Y	355	340	1	97
							391	9							
01		55118 X	47641	-0-	-7477	-0-	30	1	47228	2	Y	348	377	1	68
							383	9							

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200								
MOHICAN UNIT			WELL #:	207BH	RRCID ->	291648	COMPL. DATE	09/13/2019	TOTAL DEPTH	11435	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
<hr/>												
SYCAMORE UNIT SWD			WELL #:	1	RRCID ->	291649	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	5150 - 5350
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
<hr/>												
NORTH BONSAI STATE UNIT			WELL #:	102AR	RRCID ->	296071	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	1459	PERF.	N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
<hr/>												
NORTH BONSAI STATE UNIT			WELL #:	103AH	RRCID ->	296099	COMPL. DATE	09/14/2022	TOTAL DEPTH	8976	PERF.	N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
<hr/>												
NORTH BONSAI STATE UNIT			WELL #:	203AH	RRCID ->	296141	COMPL. DATE	09/19/2022	TOTAL DEPTH	1388	PERF.	N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
<hr/>												
SOUTH WILLOW STATE UNIT			WELL #:	103AH	RRCID ->	296194	COMPL. DATE	02/15/2023	TOTAL DEPTH	9367	PERF.	N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200							
NORTH BONSAI STATE UNIT			WELL #: 202AH			RRCID -> 296274			COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10197 - 19711		
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	
*02	0	7762	-0-	7762	7762	7762	2				-0-
*03	0	120892	-0-	120892	128654	120433	2	459 9	417	190 1	227
*04	0	585027	-0-	585027	713681	135 1	1	581913 2	2708	2452 1	483
						2979 9					
*05	0	828471	-0-	828471	1542152	826832	2	1639 9	1490	1402 1	571
*06	0	1130270	-0-	1130270	2672422	1127483	2	2787 9	2534	2680 1	425
*07	0	1014712	-0-	1014712	3687134	1013185	2	1527 9	1388	1528 1	285
*08	0	1041265	-0-	1041265	4728399	1039778	2	1487 9	1352	1498 1	139
*09	0	888918	-0-	888918	5617317	887938	2	980 9	891	898 1	132
*10	6451496 X	834179	-0-	-5617317	-0-	1 1	1	833420 2	689	486 1	335
						758 9					
*11	841002 X	841002	-0-	-0-	-0-	1 1	1	840019 2	893	865 1	363
						982 9					
*12	844415 X	844415	-0-	-0-	-0-	843843	2	572 9	520	696 1	187
01	808705 X	808705	-0-	-0-	-0-	1 1	1	808180 2	476	451 1	212
						524 9					
SOUTH WILLOW STATE UNIT			WELL #: 104AH			RRCID -> 296311			COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 9359 PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NORTH BONSAI STATE UNIT			WELL #: 101AH			RRCID -> 296366			COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10751 - 20586		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*10	370158 X	NO RPT	-0-	-370158	-0-			Y	NO RPT		-0-
*11	653220 X	NO RPT	-0-	-653220	-0-			Y	NO RPT		-0-
*12	674994 X	NO RPT	-0-	-674994	-0-			Y	NO RPT		-0-
*01	674994 X	NO RPT	-0-	-674994	-0-			Y	NO RPT		-0-
AMBLER (DELAWARE 4335)		02285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
JBR-FINLEY WELLS, LLC		427395									
LANGFORD ET AL			WELL #: 2			RRCID -> 201265			COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4226 - 4353		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LANGFORD ET AL			WELL #: 3			RRCID -> 201266			COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 4361 PERF. 4310 - 4355		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11

AMBLER (DELAWARE 4335) LAYNE SWD, LLC CLARK SWD			//CONT.//	02285 500 491460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES										
WELL #:			2W	RRCID ->	295765	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	4600	-	7000				
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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
<hr/>																	
ANDECTOR (GRAYBURG) BAKER OPERATING, INC. SCHARBAUER -J-				02596 350 046623	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR										
WELL #:			1	RRCID ->	187401	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	4405	PERF.	4000	-	4010				
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-			-0-				
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			-0-				
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-			-0-				
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			-0-				
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-			-0-				
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-			-0-				
<hr/>																	
SCHARBAUER -J-				WELL #:	2	RRCID ->	189921	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	3938	-	3948		
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3	N	-0-			-0-				
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3	N	-0-			-0-				
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3	N	-0-			-0-				
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3	N	-0-			-0-				
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3	N	-0-			-0-				
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3	N	-0-			-0-				
<hr/>																	
MAVERICK PERMIAN LLC EMBAR				100319		RRCID ->	153631	COMPL. DATE	02/24/1995	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3741	-	3749		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
<hr/>																	
NOBLES				WELL #:	10	RRCID ->	155823	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	3990	-	4010		
08	T. A.		920	-0-	920		920	2	Y	-0-			-0-				
09	T. A.		893	-0-	893		1813	893	2	Y			-0-				
10	T. A.		927	-0-	927		2740	927	2	Y			-0-				
11	3286	X	546	-0-	-2740			546	2	Y			-0-				
12	930	N	917	-0-	-13			917	2	Y			-0-				
01	930	N	841	-0-	-89			841	2	Y			-0-				
<hr/>																	
UNIVERSITY ANDREWS				WELL #:	101	RRCID ->	168984	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	3930	-	3970		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

ANDECTOR (MCKEE)		02596 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
MAVERICK PERMIAN LLC		100319										
NOBLES		WELL #: 2		RRCID -> 225566		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7782 - 7910				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
LIMPIA		WELL #: 2		RRCID -> 155467		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7735 - 7885				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
ANDECTOR (YATES)		02596 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		008716										
TXL -B-		WELL #: 8		RRCID -> 255732		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 2993				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
COLE		WELL #: 1		RRCID -> 061560		COMPL. DATE 03/26/1975		TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 062984		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COLE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 062985		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2775 PERF. N/A				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

APCO (CLEAR FORK)		03264 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708								
PAUL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 061567		COMPL. DATE 03/06/1975		TOTAL DEPTH 3416		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS * *	* DISPOSITIONS * *	C	COND	* DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	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
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

SHEARER		WELL #: 2BC		RRCID -> 168846		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 4702		PERF. 3203 - 3228
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300		RRCID -> 111218		COMPL. DATE 06/14/1984		TOTAL DEPTH 4735		PERF. 3179 - 3255
AERO		WELL #: 1								
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

O & O OPERATORS, LLC.		617028		RRCID -> 069300		COMPL. DATE 12/09/1976		TOTAL DEPTH 3382		PERF. N/A
GREGG "B"		WELL #: 2								
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

APOLLO (ATOKA)		03293 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
FELMONT		WELL #: 1		RRCID -> 079307		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 19332 PERF.12725 - 13312			
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
08		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3	N	-0-		130
09		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3	N	-0-		130
10		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1441 3	N	16		146
11		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3	N	-0-		146
12		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 3	N	-0-		146
01		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3	N	-0-		146

WINK AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 116736		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 16900 PERF.13033 - 13061			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		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			
08		2480 X	1549	-0-	-931	-0-	1549 3	Y	-0-		90
09		2400 X	839	-0-	-1561	-0-	839 3	Y	-0-		90
10		2449 X	1555	-0-	-894	-0-	1555 3	Y	-0-		90
11		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355 3	Y	-0-		90
12		2232 X	1471	-0-	-761	-0-	1471 3	Y	-0-		90
01		1550 N	896	-0-	-654	-0-	896 3	Y	-0-		90

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961		RRCID -> 226567		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185			
UNIVERSITY BLK 21 GU		WELL #: 1									
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2014											

WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623		RRCID -> 127540		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984			
UNIVERSITY E/2 15		WELL #: 151									
08		3100 N	6222	-0-	3122	5129	6222 3	N	-0-		-0-
09		3000 N	6300	-0-	3300	8429	6300 3	N	-0-		-0-
10		18135 X	9706	-0-	-8429	-0-	9706 3	N	-0-		-0-
11		10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	10657 3	N	-0-		-0-
12		11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	11034 3	N	-0-		-0-
01		10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	10789 3	N	-0-		-0-

WYCO OIL & GAS LLC		945368		RRCID -> 224671		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 11868			
UNIVERSITY 21-35		WELL #: 1									
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

APOLLO (FUSSELMAN) 03293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
 UNIV. BLK. 21 GU SWD WELL #: 1 RRCID -> 060002 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
 UNIVERSITY BLK. 21 WELL #: 231 RRCID -> 194144 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 20683 PERF.11638 - 11800

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			98
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			98
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			98
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			98
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			98
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			98

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-			132
09		330 N	133	-0-	-197	-0-	133 2	N	-0-			132
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-			132
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-			132
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			132
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			132

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

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
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			90
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-			90
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			90
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90

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

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
08		1705 X	1687	-0-	-18	-0-	1558 2	129 9	N	117	181 1	55
09		2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	1896 2	299 9	N	272	181 1	146
10		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2289 2	351 9	N	319	306 1	159
11		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2213 2	244 9	N	222	188 1	193
12		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2157 2	296 9	N	269	367 1	95
01		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT		95

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

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
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		135
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	46 2	20 9	N	18		153
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	87	169 1	71
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	54		125
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	67		192
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		192

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 WYCO OIL & GAS LLC 945368
 UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 237038 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418

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
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	758	2	72	9	N	65	170	1	39
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	304	2	22	9	N	20			59
10	651 N	330	-0-	-321	-0-	327	2	3	9	N	3			62
11	630 N	34	-0-	-596	-0-	3	2	31	9	N	28			90
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			90
01	341 N	217	-0-	-124	-0-	200	2	17	9	N	15			105

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	23700 X	23700	-0-	-0-	-0-	23092	2	62	4	Y	496	371	1	613
09	21720 X	20087	-0-	-1633	-0-	19646	2	441	9	Y	401	371	1	643
10	23124 X	23124	-0-	-0-	-0-	22636	2	488	9	Y	444	567	1	520
11	22950 X	21014	-0-	-1936	-0-	20639	2	375	9	Y	341	370	1	491
12	23715 X	22581	-0-	-1134	-0-	22089	2	40	4	Y	411	369	1	533
01	23715 X	18015	-0-	-5700	-0-	17583	2	23	4	Y	372	186	1	719

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

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
08	34317 X	29301	-0-	-5016	-0-	28537	2	83	4	Y	619	749	1	523
09	33210 X	30230	-0-	-2980	-0-	29206	2	1024	9	Y	931	561	1	893
10	34441 X	33684	-0-	-757	-0-	32837	2	847	9	Y	770	762	1	901
11	34645 X	34645	-0-	-0-	-0-	33866	2	779	9	Y	708	747	1	862
12	33356 X	32276	-0-	-1080	-0-	31530	2	50	4	Y	633	562	1	933
01	34918 X	34918	-0-	-0-	-0-	33850	2	44	4	Y	931	921	1	943

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

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARENOSO (STRAWN DETRITUS) 03520 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 EXTEX OPERATING COMPANY 257062
 SEALY & SMITH "33-B" WELL #: 1 RRCID -> 285920 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8619 - 8771

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	344	347	1	60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	240	173	1	127

OIL AND GAS DIVISION

ARENOSO (STRAWN DETRITUS)		//CONT.//		03520 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062								
SEALY & SMITH "33-C"		WELL #:		1	RRCID ->	289029	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL DEPTH	9055	PERF.	8936 - 8986
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	AMT	BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	1	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	923	-0-	923	923	298	1	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	556	-0-	556	1479	278	1	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATHEY (CHERRY CANYON)		04228 176		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635										
NEELY 75		WELL #:		3	RRCID ->	184067	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5086 - 5120
*02	112 N	18	-0-	-94	-0-	17	3	1	9	Y	1	9
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15	3	1	9	Y	1	5
*04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-	5
*05	31 N	13	-0-	-18	-0-	11	3	2	9	Y	2	4
*06	30 N	23	-0-	-7	-0-	22	3	1	9	Y	1	1
*07	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-	1
*08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	22	3	4	9	Y	4	1
*09	30 N	24	-0-	-6	-0-	20	3	4	9	Y	4	1
*10	62 N	34	-0-	-28	-0-	21	3	13	9	Y	12	1
*11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-	1
*12	31 N	25	-0-	-6	-0-	18	3	7	9	Y	6	7
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	17	3	9	9	Y	8	3

NEELY 75		WELL #:		5	RRCID ->	186533	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	6004	PERF.	4993 - 5084
08	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1911	3	14	9	Y	13	19
09	1950 X	1764	-0-	-186	-0-	1755	3	9	9	Y	8	9
10	2015 X	1889	-0-	-126	-0-	1874	3	15	9	Y	14	8
11	1950 X	1679	-0-	-271	-0-	1673	3	6	9	Y	5	13
*12	1922 X	1589	-0-	-333	-0-	1585	3	4	9	Y	4	17
01	1922 X	1523	-0-	-399	-0-	1514	3	9	9	Y	8	9

NEELY 75		WELL #:		4	RRCID ->	188078	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	5753	PERF.	5009 - 5096
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	526	3	46	9	Y	42	43
09	570 N	517	-0-	-53	-0-	483	3	34	9	Y	31	21
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	516	3	50	9	Y	45	19
11	540 N	472	-0-	-68	-0-	460	3	12	9	Y	11	30
*12	527 N	458	-0-	-69	-0-	436	3	22	9	Y	20	50
01	558 N	443	-0-	-115	-0-	417	3	26	9	Y	24	25

NEELY 75		WELL #:		6	RRCID ->	191099	COMPL. DATE	07/10/2002	TOTAL DEPTH	5511	PERF.	5046 - 5100
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	96	3	52	9	Y	47	47
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	88	3	30	9	Y	27	22
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	94	3	52	9	Y	47	20
11	150 N	97	-0-	-53	-0-	84	3	13	9	Y	12	32
*12	124 N	92	-0-	-32	-0-	80	3	12	9	Y	11	43
01	155 N	110	-0-	-45	-0-	76	3	34	9	Y	31	23

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

ATHEY (CHERRY CANYON)		//CONT.//		04228 176	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//		593635								
NEELY 75		WELL #:		7	RRCID ->	193069	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4891 -	5004
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	819 3	43 9	Y	39	35 1		34
09	870 N	767	-0-	-103	-0-	752 3	15 9	Y	14	36 1		12
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	803 3	34 9	Y	31	32 1		11
11	840 N	725	-0-	-115	-0-	717 3	8 9	Y	7			18
*12	806 N	686	-0-	-120	-0-	679 3	7 9	Y	6			24
01	837 N	678	-0-	-159	-0-	649 3	29 9	Y	26	33 1		17

WALSH & WATTS, INC.				895060					CNTY: PECOS			
STATE OF TEXAS		WELL #:		1074	RRCID ->	212329	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 5094 -	5107
08	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243 2		N	-0-			28
09	3540 X	3417	-0-	-123	-0-	3417 2		N	-0-			28
10	3658 X	3028	-0-	-630	-0-	3028 2		N	-0-			28
11	3540 X	3395	-0-	-145	-0-	3395 2		N	-0-			28
12	3658 X	3403	-0-	-255	-0-	3403 2		N	-0-			28
01	3658 X	3424	-0-	-234	-0-	3424 2		N	-0-			28

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
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATHEY (WOLFCAMP)				04228 498	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LRR PECOS VALLEY, LLC				511724								
ATHEY STATE		WELL #:		2	RRCID ->	131144	COMPL. DATE	06/26/1989	TOTAL DEPTH	12015	PERF.11746 -	11796
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RAYDEN				695567					CNTY: PECOS			
LETHCO		WELL #:		1	RRCID ->	178702	COMPL. DATE	06/29/1969	TOTAL DEPTH	12132	PERF. N/A	
08	713 N	553	-0-	-160	-0-	553 3		N	-0-			153
09	630 N	492	-0-	-138	-0-	492 3		N	-0-			153
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-			153
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-			153
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-			153
*01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 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
08	939 R	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-			-0-
09	935 R	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-			-0-
10	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-			-0-
11	1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-			-0-
12	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		N	-0-			-0-
01	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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	AMT	CODE	BALANCE
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135

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

08		905 R	905	-0-	-0-	-0-	-0-	894	3	11	9	N	10	120
09		1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	1062	3	11	9	N	10	130
10		1509 R	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	1498	3	11	9	N	10	140
11		1362 R	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	1356	3	6	9	N	5	145
12		1489 R	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	1478	3	11	9	N	10	155
*01		1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-	155

AUTA (WICHITA-ALBANY) 04487 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 SOIL ENERGY, INC. 800520
 AUTA "A" WELL #: 1 C RRCID -> 115098 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4256 - 4467

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
 SKYFALL WELL #: 1D RRCID -> 285639 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3950 - 6270

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BURLESON PETROLEUM, INC.		109255		RAGGETT		WELL #:		RRCID -> 119081		COMPL. DATE 10/12/1960		TOTAL DEPTH 11540		PERF.11454 - 11515	
08	2480	N	557	-0-	-1923	-0-	551	3	6	9	N	5			104
09	2460	N	2294	-0-	-166	-0-	2285	3	9	9	N	8			112
10	2480	N	2273	-0-	-207	-0-	2258	3	15	9	N	14			126
11	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2488	3	18	9	N	16			142
12	2356	N	2179	-0-	-177	-0-	2171	3	8	9	N	7			149
01	2263	N	2038	-0-	-225	-0-	2010	3	28	9	N	25			174

BRYANT "B"		1		RRCID -> 186411		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 11543		PERF.11470 - 11510					
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1160	3	24	9	N	22			83
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	986	3	22	9	N	20			103
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	904	3	18	9	N	16			119
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	939	3	18	9	N	16			135
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1008	3	26	9	N	24			159
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1029	3	31	9	N	28			187

COG OPERATING LLC		166150		SHACKELFORD "34"		WELL #:		RRCID -> 168257		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 16670		PERF.11539 - 16669	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113

FLOYD "16"		1		RRCID -> 169307		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 16905		PERF.15260 - 16810					
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				142
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				142
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				142
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				142
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				142
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				142
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2021															

CROWNQUEST OPERATING, LLC		191554		TURNER 42		WELL #:		RRCID -> 167268		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11503 - 16018	
08	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3882	3	123	9	N	112	188	1	164
09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3503	3	127	9	N	115			279
10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3581	3	131	9	N	119	192	1	206
11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3493	3	145	9	N	132	190	1	148
12	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3652	3	150	9	N	136			284
01	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3601	3	160	9	N	145	373	1	56

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
MURCHISON OIL AND GAS, LLC				593667								
GOLLADAY				WELL #: A 1		RRCID -> 019493		COMPL. DATE 08/16/1957		TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 11570		
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
08		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 3		N	-0-		244
09		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 3		N	-0-		244
10		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 3		N	-0-		244
11		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 3		N	-0-		244
12		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 3		N	-0-		244
01		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3		N	-0-		244

PETROPLEX ENERGY INC.				660886								
CITY OF MIDLAND '44'				WELL #: 1		RRCID -> 270947		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 11857 PERF.11718 - 11732		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

GOLLADAY				WELL #: U 1		RRCID -> 183942		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11897 PERF.11324 - 11406		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

GOLLADAY				WELL #: T 1		RRCID -> 209770		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11320 - 11411		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/22/2023								

TC OIL AND GAS, LLC				840303								
OSWALD				WELL #: 1		RRCID -> 147078		COMPL. DATE 07/25/1960		TOTAL DEPTH 11460 PERF.11376 - 11424		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64

AZALEA (STRAWN) 04605 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
HEIDELBERG, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 019472 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH 10411 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2910	3	65	9	N	59	178	1	226
09	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3266	3	48	9	N	44			270
10	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-			270
11	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2972	3	46	9	N	42			312
12	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	2979	3	66	9	N	60	184	1	188
01	2790 X	1866	-0-	-924	-0-	1831	3	35	9	N	32			220

BALMOREA (WOLFCAMP) 05346 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 256880 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16960 PERF.11885 - 12361

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	522	2	59	9	N	54			379
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	604	2	105	9	N	95	338	1	136
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	122	2	20	9	N	18			154
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	154	2	95	9	N	86			240
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	83	2	45	9	N	41			281
01	155 N	64	-0-	-91	-0-	50	2	14	9	N	13			294

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARSTOW (FUSSELMAN) 05889 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
WORSHAM 42 WELL #: 1D RRCID -> 281510 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 17100 PERF. 8260 - 8398

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARSTOW (WOLFECAMP)		05889 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
BRINE TEXAS USA, LLC		093394												
BARSTOW BRINE STATION		WELL #:	1	RRCID ->	119901	COMPL. DATE	06/02/1986	TOTAL DEPTH	5003	PERF.	2720 - 3300			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE			
WORSHAM 42		WELL #:	2	RRCID ->	158929	COMPL. DATE	02/22/1997	TOTAL DEPTH	17700	PERF.	16241 - 16292
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	72 2	9 9	N	8	359
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	600 1	4 2	N	8	367
							9 9				
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620 1		N	-0-	367
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600 1		N	-0-	367
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	367
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	367

BAYVIEW (GLORIETA, MIDDLE)		06378 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE			
RAIDER OIL & GAS COMPANY		WELL #:	2 C	RRCID ->	044640	COMPL. DATE	07/16/1968	TOTAL DEPTH	2958	PERF.	N/A
EPPENAUER 15-B											
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		10/31/2023						

BEALL (DEVONIAN)		06441 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
HALCON OPERATING CO., INC.		WELL #:	2	RRCID ->	068422	COMPL. DATE	08/26/1976	TOTAL DEPTH	15940	PERF.	N/A
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT											
08	3100	N	2307	-0-	-793	4171	31 1	2276 2	Y	-0-	-0-
09	3000	N	2246	-0-	-754	3417	30 1	2216 2	Y	-0-	-0-
10	3100	N	2469	-0-	-631	2786	31 1	2438 2	Y	-0-	-0-
11	3000	N	2495	-0-	-505	2281	30 1	2465 2	Y	-0-	-0-
12	3100	N	2622	-0-	-478	1803	31 1	2591 2	Y	-0-	-0-
01	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
HERD GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	058783	COMPL. DATE	03/01/1974	TOTAL DEPTH	15721	PERF.	N/A
08	3875	X	3378	-0-	-497	-0-	3378 2		N	-0-	46
09	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708 2		N	-0-	46
10	3968	X	1280	-0-	-2688	-0-	1280 2		N	-0-	46
11	3840	X	1906	-0-	-1934	-0-	1906 2		N	-0-	46
12	4867	X	1077	-0-	-3790	-0-	1077 2		N	-0-	46
01	4867	X	222	-0-	-4645	-0-	222 2		N	-0-	46

BEALL (MONTROYA)		06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
RING ENERGY, INC.		WELL #:	2H	RRCID ->	189706	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13437 - 16985
HARDING FEE											
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795 3		N	-0-	-0-
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232 3		N	-0-	-0-
10	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 3		N	-0-	-0-
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398 3		N	-0-	-0-
12	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461 3		N	-0-	-0-
01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349 3		N	-0-	-0-

BEALL (MONTROYA)		//CONT.// 06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
RING ENERGY, INC.		//CONT.// 712382													
HARDING FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	193482	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	13078	PERF.13758	- 17206			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936									
HERD GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	174952	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	12787	PERF.13541	- 19160	
08	961 X	528	-0-	-433	-0-	528	3				N	-0-	132
09	930 X	210	-0-	-720	-0-	210	3				N	-0-	132
10	961 X	651	-0-	-310	-0-	651	3				N	-0-	132
11	930 X	336	-0-	-594	-0-	336	3				N	-0-	132
12	620 X	321	-0-	-299	-0-	321	3				N	-0-	132
01	651 X	77	-0-	-574	-0-	77	3				N	-0-	132

EVANS, M. W.				WELL #:		2H	RRCID ->	181240	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	13073	PERF.13231	- 16977
08	744 X	679	-0-	-65	-0-	679	3				N	-0-	74	
09	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	3				N	-0-	74	
10	744 N	387	-0-	-357	-0-	387	3				N	-0-	74	
11	660 N	581	-0-	-79	-0-	581	3				N	-0-	74	
12	620 N	560	-0-	-60	-0-	560	3				N	-0-	74	
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3				N	-0-	74	

THORNTON, TATE 79				WELL #:		1H	RRCID ->	185255	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	13233	PERF.13078	- 16755
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3				N	-0-	101	
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3				N	-0-	101	
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3				N	-0-	101	
11	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3				N	-0-	101	
12	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	3				N	-0-	101	
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3				N	-0-	101	

EVANS, MARY W.				WELL #:		3H	RRCID ->	187616	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13250	- 17390
08	1822 N	1640	-0-	-182	-0-	1640	3				Y	-0-	-0-	
09	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3				Y	-0-	-0-	
10	1550 X	1074	-0-	-476	-0-	1074	3				Y	-0-	-0-	
11	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3				Y	-0-	-0-	
12	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1905	3	1	4		Y	-0-	-0-	
01	1550 X	841	-0-	-709	-0-	839	3	2	4		Y	-0-	-0-	

THORNTON, JIM 80				WELL #:		1HL	RRCID ->	189157	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13533	- 17100
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3				N	-0-	119	
09	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3				N	-0-	119	
10	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	3				N	-0-	119	
11	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3				N	-0-	119	
12	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	3				N	-0-	119	
01	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3				N	-0-	119	

BEALL (MONTROYA)		//CONT.// 06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 3H		RRCID -> 191725		COMPL. DATE 04/18/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.12676 - 16379			
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
08	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437 3		N	-0-			40
09	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719 3		N	-0-			40
10	3844 X	1730	-0-	-2114	-0-	1730 3		N	-0-			40
11	3720 X	2716	-0-	-1004	-0-	2716 3		N	-0-			40
12	3844 X	1315	-0-	-2529	-0-	1315 3		N	-0-			40
01	3844 X	1327	-0-	-2517	-0-	1327 3		N	-0-			40

HERD GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 191732		COMPL. DATE 07/30/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.12627 - 15552			
08	12137 X	12137	-0-	-0-	-0-	12137 3		N	-0-			117
09	11022 X	11022	-0-	-0-	-0-	11022 3		N	-0-			117
10	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469 3		N	-0-			117
11	3090 X	2141	-0-	-949	-0-	2141 3		N	-0-			117
12	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	9317 3		N	-0-			117
01	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911 3		N	-0-			117

BEALL, EAST (MONTROYA)		06446 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430										
STATE OF TEXAS "17"		WELL #: 17		RRCID -> 121218		COMPL. DATE 03/01/1986			TOTAL DEPTH 15350 PERF.12054 - 12175			
08	2604	525	-0-	-2079	-0-	519 3	6 9	N	5			316
09	1740 #	1121	-0-	-619	-0-	1121 3		N	-0-			316
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1575 3	10 9	N	9			325
11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 3		N	-0-			325
12	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1785 3	42 9	N	38			363
*01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3		N	-0-			363

BELDING (YATES)		06853 333		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PECOS			
TWINNS OIL CO.		875023										
PERRY, PAULINE		WELL #: 1		RRCID -> 019613		COMPL. DATE 09/14/1960			TOTAL DEPTH 2704 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

BEVERLY (QUEEN)		07661 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS			
HARD ROCK O&G		355717										
IOWA REALTY TRUST "S"		WELL #: 1		RRCID -> 160469		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BITTERWEED, S. (CABALLOS)		08472 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409											
WEST RANCH 5		WELL #: 3-T		RRCID -> 167275		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5036 - 5310					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK A-34 (YATES)		08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
BALD EAGLE OPERATING INC.		047200											
CREWS & MAST		WELL #: 1		RRCID -> 067509		COMPL. DATE 05/11/1976		TOTAL DEPTH 3056 PERF. N/A					
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CREWS & MAST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068151		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A					
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CREWS & MAST		WELL #: 2		RRCID -> 068152		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 3084 PERF. N/A					
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CREWS & MAST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 068274		COMPL. DATE 06/15/1976		TOTAL DEPTH 3069 PERF. N/A					
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

HALL, G. T.		WELL #: 1		RRCID -> 068451		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A					
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200								
HALL, G. T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 069417		COMPL. DATE 11/28/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HALL, G. T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069451		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 3109 PERF. N/A		
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MATHEWS, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 069501		COMPL. DATE 10/30/1976		TOTAL DEPTH 3033 PERF. N/A		
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MAYO "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075065		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3120 PERF. N/A		
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MAYO "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075066		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A		
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ELAM		WELL #: 1		RRCID -> 075067		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A		
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MAYO		WELL #: 1		RRCID -> 075068		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A		
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TEXAS PACIFIC OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	091514	COMPL. DATE	01/06/1981	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2990 - 3038			
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
DEFORD-WHITE		WELL #:		3	RRCID ->	094183	COMPL. DATE	05/21/1981	TOTAL DEPTH	3055	PERF. 2972 - 3017			
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WHITE UNIT		WELL #:		2T	RRCID ->	114781	COMPL. DATE	12/11/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2982 - 3025			
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MAYO, C.		WELL #:		1801A	RRCID ->	117206	COMPL. DATE	03/07/1985	TOTAL DEPTH	6249	PERF. 3024 - 3069			
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLOCK 12 (YATES)				09250 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS						
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222										
UNIVERSITY 12-F		WELL #:		3	RRCID ->	085816	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	8322	PERF. 2829 - 3005			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLOCK 12 (YATES)		//CONT.// 09250 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS							
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222													
UNIVERSITY 12-F		WELL #: 2		RRCID -> 091714		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 10297		PERF. 2823 - 2921					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SILVER CROSS ENERGY PARTNERS LLC		101521		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS							
STATE OF TEXAS -T-		WELL #: 2		RRCID -> 019621		COMPL. DATE 11/03/1946		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2750 - 2950					
08	DLQ G-10	8	-0-	8	13	8	3			Y	-0-				-0-
09	27 N	14	-0-	-13	-0-	14	3			Y	-0-				-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-				-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-				-0-
12	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				-0-

STATE OF TEXAS -V-		WELL #: 4		RRCID -> 065958		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 10168		PERF. N/A					
08	DLQ G-10	6	-0-	6	9	6	3			Y	-0-				-0-
09	20 N	11	-0-	-9	-0-	11	3			Y	-0-				-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-				-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-				-0-
12	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				-0-

WTG EXPLORATION		945220		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS							
TEXU "R"		WELL #: 1		RRCID -> 078062		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 10205		PERF. 2835 - 2947					
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-				-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-				-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-				-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-				-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-				-0-
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	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					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	186	1		158
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	184	1		111
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	193				304
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72				376
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	163	180	1		359
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	193				552

BLOCK 16 (DEVONIAN)		09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125													
-32- HALL		WELL #: 1		RRCID -> 051883		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 17392		PERF.13246 - 13564					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)														
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PYOTE GAS UNIT #5 //CONT.// 003125														
WELL #: 1 A RRCID -> 069783 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

APACHE CORPORATION														
COOPER "43" 027200														
WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	42	1	4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

COOPER 49														
WELL #: 2UT RRCID -> 192722 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 16994 PERF.12544 - 12924														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

XTO ENERGY INC.														
PYOTE GAS UNIT NO. 3 945936														
WELL #: 1 RRCID -> 044182 COMPL. DATE 04/08/1968 TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A														
08	4960 X	4636	-0-	-324	-0-	4578	2	58	9	Y	53	42	1	36
09	4740 X	4127	-0-	-613	-0-	4125	2	2	9	Y	2			38
10	4898 X	3873	-0-	-1025	-0-	3837	2	36	9	Y	33			71
11	4500 X	4486	-0-	-14	-0-	4486	2			Y	-0-			71
12	4650 X	4531	-0-	-119	-0-	4531	2			Y	-0-			71
01	4650 X	3358	-0-	-1292	-0-	3358	2			Y	-0-			71

PYOTE GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 044840 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A														
08	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5082	2	12	9	Y	11	22	1	12
09	4830 X	4666	-0-	-164	-0-	4657	2	9	9	Y	8			20
10	4991 X	4313	-0-	-678	-0-	4295	2	18	9	Y	16			36
11	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			Y	-0-			36
12	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			Y	-0-			36
01	5084 X	3277	-0-	-1807	-0-	3264	2	13	9	Y	12			48

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

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

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

WATSON, L. A. ET AL												
WELL #: 1 U RRCID -> 048904 COMPL. DATE 09/09/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A												
08	2602 N	1860	-0-	-742	-0-	1860	3					-0-
09	1830 N	1602	-0-	-228	-0-	1602	3					-0-
10	1860 N	1724	-0-	-136	-0-	1724	3					-0-
11	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3					-0-
12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3					-0-
01	1736 N	899	-0-	-837	-0-	897	3	2	4			-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 11												
WELL #: 1 RRCID -> 050561 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 16738 PERF. 12617 - 13045												
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2					-0-
09	870 N	581	-0-	-289	-0-	581	2					-0-
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2					-0-
11	1260 N	846	-0-	-414	-0-	846	2					-0-
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2					-0-
01	1085 N	135	-0-	-950	-0-	135	2					-0-

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.// 09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
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 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	
08	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	6856 3	1 4	Y	10	14 1	9
09	5820 X	5348	-0-	-472	-0-	5339 3	9 9	Y	8	12 1	5
10	6014 X	5663	-0-	-351	-0-	5661 3	1 4	Y	1		6
11	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6250 3	1 4	Y	-0-		6
12	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6502 3	2 4	Y	-0-		6
01	6014 X	4304	-0-	-1710	-0-	4294 3	8 4	Y	2	3 1	5
						2 9					

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 054150		COMPL. DATE 12/20/1972		TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A			
08	4154 X	3882	-0-	-272	-0-	3880 3	1 4	Y	1	12 1	1
09	3870 X	3640	-0-	-230	-0-	3640 3		Y	-0-	1 1	-0-
10	3658 X	3204	-0-	-454	-0-	3203 3	1 4	Y	-0-		-0-
11	3750 X	3231	-0-	-519	-0-	3230 3	1 4	Y	-0-		-0-
12	3875 X	3240	-0-	-635	-0-	3239 3	1 4	Y	-0-		-0-
01	3875 X	1862	-0-	-2013	-0-	1858 3	4 4	Y	-0-		-0-

DOBBINS, W. T.		WELL #: 1 U		RRCID -> 055906		COMPL. DATE 04/28/1973		TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A			
08	27516 X	27516	-0-	-0-	-0-	27447 2	69 9	Y	63	117 1	114
09	25703 X	25703	-0-	-0-	-0-	25649 2	54 9	Y	49		163
10	26443 X	20062	-0-	-6381	-0-	19974 2	88 9	Y	80	122 1	121
11	26640 X	25185	-0-	-1455	-0-	24997 2	188 9	Y	171		292
12	27528 X	26386	-0-	-1142	-0-	26385 2	1 9	Y	1	107 1	186
01	27528 X	20661	-0-	-6867	-0-	20548 2	113 9	Y	103	108 1	181

FORTSON GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 058764		COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A			
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		Y	-0-		5
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	82 2		Y	-0-		5
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-		5
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		Y	-0-		5
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		Y	-0-		5
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 2		Y	-0-		5

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

PYOTE GAS UNIT NO 2		WELL #: 2		RRCID -> 147248		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441	
08	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	7976 2	58 9	Y	53	31 1	54
09	7710 X	7294	-0-	-416	-0-	7274 2	20 9	Y	18		72
10	7843 X	5782	-0-	-2061	-0-	5714 2	68 9	Y	62		134
11	7770 X	7730	-0-	-40	-0-	7730 2		Y	-0-		134
12	8029 X	7247	-0-	-782	-0-	7247 2		Y	-0-		134
01	8029 X	4276	-0-	-3753	-0-	4276 2		Y	-0-		134

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.// 09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HILL UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 195324		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563			
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	
08	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	9553 3		-0-		144	
09	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7982 3		-0-		144	
10	8215 X	6128	-0-	-2087	-0-	6128 3		-0-		144	
11	10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	10008 3		-0-		144	
12	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	8942 3		-0-		144	
01	8215 X	5831	-0-	-2384	-0-	5831 3		-0-		144	

CAMPBELL ESTATE ETAL		WELL #: 4U		RRCID -> 201829		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887			
08	17360 X	16988	-0-	-372	-0-	16961 3	3 4	Y	22	27 1	20
09	18571 X	18571	-0-	-0-	-0-	18508 3	1 4	Y	56	38 1	38
10	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	8228 3	3 4	Y	10		48
11	16440 X	60	-0-	-16380	-0-	60 3		Y	-0-		48
12	19189 X	12967	-0-	-6222	-0-	12962 3	5 4	Y	-0-		48
01	19189 X	6936	-0-	-12253	-0-	6899 3	25 4	Y	11	21 1	38

WATSON, L A		WELL #: 3HU		RRCID -> 203124		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 13661 PERF.12490 - 12919			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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			
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 2 U		RRCID -> 203730		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 17594 PERF.12789 - 13046			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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
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
08	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	3	N	-0-			140
09	4260 X	2481	-0-	-1779	-0-	2481	3	N	-0-			140
10	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3	N	-0-			140
11	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3	N	-0-			140
12	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3	N	-0-			140
01	4402 X	698	-0-	-3704	-0-	698	3	N	-0-			143

APACHE CORPORATION			027200									
COOPER -43-			WELL #:	1 L	RRCID ->	055978	COMPL. DATE	05/22/1973	TOTAL DEPTH	16590	PERF.	N/A
08	7688 X	6855	-0-	-833	-0-	6836	3	19 9 Y	17	42 1		23
09	7440 X	4834	-0-	-2606	-0-	4823	3	11 9 Y	10			33
10	7626 X	6951	-0-	-675	-0-	6951	3	Y	-0-			33
11	16123 X	16123	-0-	-0-	-0-	16123	3	Y	-0-			33
12	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	3	Y	-0-			33
01	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	7964	3	14 9 Y	13			46

COOPER 49			WELL #:	1	RRCID ->	056791	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	13255 - 16419
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
08	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	7974	2	7 9 Y	6	65 1		29
09	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	7276	2	4 9 Y	4			33
10	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	9003	2	30 9 Y	27			60
11	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2	Y	-0-			60
12	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2	Y	-0-			60
01	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2	Y	-0-			60

THORNTON, BLUFORD			WELL #:	1 L	RRCID ->	047929	COMPL. DATE	02/10/1970	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	N/A
08	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	6266	3	1 4 Y	1	11 1		1
						1 9						
09	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	3	Y	-0-	1 1		-0-
10	5518 X	3928	-0-	-1590	-0-	3927	3	1 4 Y	-0-			-0-
11	6060 X	4385	-0-	-1675	-0-	4384	3	1 4 Y	-0-			-0-
12	6262 X	5661	-0-	-601	-0-	5660	3	1 4 Y	-0-			-0-
01	6262 X	4422	-0-	-1840	-0-	4417	3	5 4 Y	-0-			-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 12			WELL #:	2	RRCID ->	048513	COMPL. DATE	06/14/1970	TOTAL DEPTH	17648	PERF.	N/A
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.// 09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1 L		RRCID -> 048613		COMPL. DATE 03/17/1994			TOTAL DEPTH 16980 PERF.15650 - 16740				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08		15717 X	12804	-0-	-2913	-0-	12783	2	21	9	N	19	266
09		13680 X	10237	-0-	-3443	-0-	10237	2			N	-0-	266
10		13516 X	6073	-0-	-7443	-0-	6073	2			N	-0-	266
11		13080 X	5532	-0-	-7548	-0-	5532	2			N	-0-	266
12		13485 X	9813	-0-	-3672	-0-	9813	2			N	-0-	266
01		12803 X	2596	-0-	-10207	-0-	2596	2			N	-0-	266

WATSON, L. A., ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 048903		COMPL. DATE 09/02/1970			TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A				
08		8401 X	8320	-0-	-81	-0-	8298	3	2	4	Y	18	16
							20	9					
09		7890 X	7884	-0-	-6	-0-	7867	3	17	9	Y	15	11
10		7905 X	6873	-0-	-1032	-0-	6872	3	1	4	Y	-0-	11
11		8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	8540	3	1	4	Y	-0-	11
12		8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	8710	3	2	4	Y	-0-	11
01		8308 X	3529	-0-	-4779	-0-	3523	3	6	4	Y	-0-	6

PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #: 2		RRCID -> 048935		COMPL. DATE 11/30/1996			TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611				
08		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4497	2	18	9	Y	16	13
09		4200 X	3884	-0-	-316	-0-	3871	2	13	9	Y	12	25
10		4247 X	3429	-0-	-818	-0-	3407	2	22	9	Y	20	45
11		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			Y	-0-	45
12		4526 X	4216	-0-	-310	-0-	4216	2			Y	-0-	45
01		4526 X	2619	-0-	-1907	-0-	2610	2	9	9	Y	8	53

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

CAMPBELL ESTATE, ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 054039		COMPL. DATE 11/25/1972			TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A				
08		6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6421	3	1	4	Y	1	1
							1	9					
09		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			Y	-0-	-0-
10		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			Y	-0-	-0-
11		3420 X	2745	-0-	-675	-0-	2745	3			Y	-0-	-0-
12		3534 X	2076	-0-	-1458	-0-	2075	3	1	4	Y	-0-	-0-
01		3534 X	3527	-0-	-7	-0-	3524	3	3	4	Y	-0-	-0-

DOBBINS, W. T.		WELL #: 1 L		RRCID -> 055817		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575				
08		24769 X	19242	-0-	-5527	-0-	19198	2	44	9	Y	40	66
09		23970 X	11618	-0-	-12352	-0-	11608	2	10	9	Y	9	75
10		23622 X	17742	-0-	-5880	-0-	17678	2	64	9	Y	58	67
11		22860 X	10187	-0-	-12673	-0-	10025	2	162	9	Y	147	214
12		23728 X	23728	-0-	-0-	-0-	23727	2	1	9	Y	1	136
01		19251 X	9336	-0-	-9915	-0-	9228	2	108	9	Y	98	155

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.// 09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
FORTSON GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 058600		COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		5983 X	5955	-0-	-28	-0-	5955	2		Y	-0-			289
09		5790 X	5534	-0-	-256	-0-	5534	2		Y	-0-			289
10		5983 X	5063	-0-	-920	-0-	5052	2	11 9	Y	10			299
11		5760 X	4873	-0-	-887	-0-	4873	2		Y	-0-			299
12		5952 X	5240	-0-	-712	-0-	5240	2		Y	-0-			299
01		5952 X	5293	-0-	-659	-0-	5293	2		Y	-0-			299

MCBIRNEY UNIT NO. 2		WELL #: 1 L		RRCID -> 062048		COMPL. DATE 04/22/1995		TOTAL DEPTH 16850 PERF.16317 - 16720						
08		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			81
09		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			81
10		620 N	597	-0-	-23	-0-	597	2		N	-0-			81
11		480 N	213	-0-	-267	-0-	213	2		N	-0-			81
12		899 N	188	-0-	-711	-0-	188	2		N	-0-			81
01		589 N	387	-0-	-202	-0-	387	2		N	-0-			81

BLOCK 16 (MONTOKA)		09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125												
HOWE STATE GAS UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 192270		COMPL. DATE 07/07/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.12800 - 17750						
08		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3		N	-0-			73
09		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3		N	-0-			73
10		496 X	125	-0-	-371	-0-	125	3		N	-0-			73
11		9748 X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	3		N	-0-			73
12		6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	3		N	-0-			73
01		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3		N	-0-			73

APACHE CORPORATION		027200												
COOPER 49		WELL #: 1		RRCID -> 152791		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59

COOPER "43"		WELL #: 1-U		RRCID -> 173509		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 16590 PERF.13382 - 16460						
08		4278 X	1695	-0-	-2583	-0-	1695	3		Y	-0-	42 1		6
09		4140 X	1515	-0-	-2625	-0-	1515	3		Y	-0-			6
10		4247 X	2422	-0-	-1825	-0-	2422	3		Y	-0-			6
11		5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	3		Y	-0-			6
12		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	3		Y	-0-			6
01		7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	7962	3	14 9	Y	13			19

COOPER "43"		WELL #: 2 L		RRCID -> 180320		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090						
08		10044 X	9391	-0-	-653	-0-	9390	3	1 9	Y	1	42 1		4
09		9720 X	8877	-0-	-843	-0-	8877	3		Y	-0-			4
10		10013 X	8985	-0-	-1028	-0-	8985	3		Y	-0-			4
11		9540 X	8639	-0-	-901	-0-	8639	3		Y	-0-			4
12		9610 X	8696	-0-	-914	-0-	8696	3		Y	-0-			4
01		9393 X	8303	-0-	-1090	-0-	8303	3		Y	-0-			4

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
COOPER 49		WELL #: 2LT		RRCID ->	183325	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	16994	PERF.13265 - 16994	
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
08		4712 X	4098	-0-	-614	-0-	4098 3	Y	-0-		48
09		4560 X	3624	-0-	-936	-0-	3624 3	Y	-0-		48
10		6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	6234 3	Y	-0-		48
11		5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298 3	Y	-0-		48
12		5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5783 3	Y	-0-		48
01		4712 X	4001	-0-	-711	-0-	4001 3	Y	-0-		48

COOPER "43"		WELL #: 3		RRCID ->	184044	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	13680	PERF.14009 - 18039	
08		1116 N	987	-0-	-129	-0-	987 3	Y	-0-	17 1	4
09		780 N	599	-0-	-181	-0-	599 3	Y	-0-		4
10		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3	Y	-0-		4
11		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3	Y	-0-		4
12		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3	Y	-0-		4
01		1178 N	507	-0-	-671	-0-	507 3	Y	-0-		4

BREITBURN OPERATING L.P.		090732									
PYOTE GAS UNIT 2		WELL #: 3H		RRCID ->	250696	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	13358	PERF.13800 - 17100	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC		684427									
WOOD UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	199633	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	16980	PERF.14200 - 14222	
08	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5 3		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	10	5 3		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-

SMC OIL & GAS, INC.		789634									
STALLINGS GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	195663	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14000 - 17183	
08	3100 X	2268	-0-	-832	-0-	2268 3		N	-0-		69
09	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051 3		N	-0-		69
10	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510 3		N	-0-		69
11	3420 X	3223	-0-	-197	-0-	3223 3		N	-0-		69
12	3534 X	2905	-0-	-629	-0-	2905 3		N	-0-		69
01	3503 X	2769	-0-	-734	-0-	2769 3		N	-0-		69

XTO ENERGY INC.		945936									
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 1 L		RRCID ->	066495	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	17000	PERF.13206 - 14177	
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3		Y	-0-		-0-
09	360 N	302	-0-	-58	-0-	302 3		Y	-0-		-0-
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	368 3		Y	-0-		-0-
11	360 N	317	-0-	-43	-0-	317 3		Y	-0-		-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		Y	-0-		-0-
01	372 N	198	-0-	-174	-0-	198 3		Y	-0-		-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HILL UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 145935		COMPL. DATE 05/03/1993		TOTAL DEPTH 17100 PERF.12630 - 16974				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3		Y	-0-			1
09	990 N	463	-0-	-527	-0-	463 3		Y	-0-			1
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3		Y	-0-			1
11	960 N	939	-0-	-21	-0-	939 3		Y	-0-			1
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		Y	-0-			1
01	1178 N	977	-0-	-201	-0-	977 3		Y	-0-			1

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 2		RRCID -> 164181		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025				
08	2232 N	2068	-0-	-164	-0-	2068 3		Y	-0-			-0-
09	2010 N	1917	-0-	-93	-0-	1917 3		Y	-0-			-0-
10	2108 N	1791	-0-	-317	-0-	1791 3		Y	-0-			-0-
11	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 3		Y	-0-			-0-
12	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1983 3	1 4	Y	-0-			-0-
01	1798 N	1026	-0-	-772	-0-	1024 3	2 4	Y	-0-			-0-

PATHOMACK 55		WELL #: 1H		RRCID -> 173889		COMPL. DATE 06/22/1999		TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431				
08	19788 X	19788	-0-	-0-	-0-	19745 3	43 9	Y	39	33 1		106
09	19202 X	19202	-0-	-0-	-0-	19150 3	52 9	Y	47	32 1		121
10	7378 X	6234	-0-	-1144	-0-	6200 3	34 9	Y	31			152
11	19140 X	-0-	-0-	-19140	-0-			Y	16			168
12	19840 X	899	-0-	-18941	-0-	899 3		Y	-0-			168
01	19840 X	8879	-0-	-10961	-0-	8872 3	7 9	Y	6	19 1		155

WATSON, L. A.		WELL #: 2H		RRCID -> 178573		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551				
08	7564 X	4735	-0-	-2829	-0-	4733 3	1 4	Y	1	22 1		1
09	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	8643 3	1 4	Y	33	11 1		23
10	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2276 3	1 4	Y	18			41
11	4590 X	2	-0-	-4588	-0-	20 9	1 4	Y	1			42
12	8959 X	2811	-0-	-6148	-0-	2810 3	1 4	Y	-0-			42
01	8959 X	1234	-0-	-7725	-0-	1229 3	3 4	Y	2	18 1		26

PATHOMACK 55		WELL #: 2H		RRCID -> 178783		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCDONALD, MYRTLE		WELL #: 2H		RRCID -> 178786		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980				
08	9579 X	8703	-0-	-876	-0-	8688 3	2 4	Y	12	17 1		11
09	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	7290 3	1 4	Y	14	16 1		9
10	4929 X	2398	-0-	-2531	-0-	2383 3	1 4	Y	13			22
11	8430 X	-0-	-0-	-8430	-0-	14 9		Y	-0-			22
12	8711 X	2972	-0-	-5739	-0-	2971 3	1 4	Y	-0-			22
01	8711 X	1659	-0-	-7052	-0-	1653 3	4 4	Y	2	10 1		14

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2HL RRCID -> 178793 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570														
M O	ALLOW 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
08	6076 X	4433	-0-	-1643	-0-	4418	3	1	4	Y	13	6	1	12
09	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6278	3	15	9	Y	14	17	1	9
10	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3263	3	1	4	Y	29			38
11	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	1			39
12	6510 X	1064	-0-	-5446	-0-	1063	3	1	4	Y	-0-			39
01	6510 X	742	-0-	-5768	-0-	737	3	3	4	Y	2	17	1	24
						2	9							
PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 3H RRCID -> 178813 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371														
08	4402 X	4113	-0-	-289	-0-	4090	3	1	4	Y	20	21	1	18
09	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4335	3	34	9	Y	31	28	1	21
10	4402 X	2210	-0-	-2192	-0-	2168	3	1	4	Y	37			58
11	4260 X	4113	-0-	-147	-0-	4111	3	1	4	Y	1			59
12	4402 X	1543	-0-	-2859	-0-	1541	3	2	4	Y	-0-			59
01	4402 X	1545	-0-	-2857	-0-	1535	3	10	4	Y	-0-	26	1	33
						1	9							
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 3H RRCID -> 180059 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129														
08	9796 X	8503	-0-	-1293	-0-	8482	3	2	4	Y	17	3	1	15
09	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	11435	3	8	9	Y	7	17	1	5
10	10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	10876	3			Y	-0-			5
11	9480 X	6505	-0-	-2975	-0-	6505	3			Y	-0-			5
12	9796 X	739	-0-	-9057	-0-	739	3			Y	-0-			5
01	9796 X	288	-0-	-9508	-0-	287	3	1	4	Y	-0-	2	1	3
						19	9							
BLUFORD THORNTON 82 WELL #: 2HL RRCID -> 180395 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876														
08	3844 X	3633	-0-	-211	-0-	3610	3	1	4	Y	20	27	1	18
09	3720 X	2841	-0-	-879	-0-	2837	3	4	9	Y	4	19	1	3
10	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3906	3	1	4	Y	-0-			3
11	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6705	3	1	4	Y	-0-			3
12	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5164	3	2	4	Y	-0-			3
01	3906 X	3291	-0-	-615	-0-	3279	3	6	4	Y	5	1	1	7
						22	9							
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HL RRCID -> 180865 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883														
08	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	7987	3	1	4	Y	18	32	1	16
09	4950 X	3932	-0-	-1018	-0-	3923	3	9	9	Y	8	19	1	5
10	5115 X	4540	-0-	-575	-0-	4538	3	1	4	Y	1			6
11	7740 X	-0-	-0-	-7740	-0-					Y	-0-			6
12	7998 X	4481	-0-	-3517	-0-	4479	3	2	4	Y	-0-			6
01	7998 X	2975	-0-	-5023	-0-	2965	3	10	4	Y	-0-	3	1	3
						1	9							

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PARISH 48 GAS UNIT		WELL #: 4801H		RRCID ->	181748	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14952 - 18884
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 29		WELL #: 3H		RRCID ->	183139	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	14120	PERF.14963 - 18189
08	3844 X	3342	-0-	-502	-0-	3342	3			102
09	3720 X	2646	-0-	-1074	-0-	2646	3			102
10	4774 X	2467	-0-	-2307	-0-	2467	3			102
11	4620 X	3084	-0-	-1536	-0-	3065	3	19	9	119
12	4774 X	3987	-0-	-787	-0-	3987	3			119
01	3348 X	2399	-0-	-949	-0-	2399	3			119

PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #: 2H		RRCID ->	184826	COMPL. DATE	03/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13907 - 17378
08	12400 X	12350	-0-	-50	-0-	12335	3	2	4	11
						13	9			
09	8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	8512	3	20	9	12
10	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	7327	3	2	4	15
						3	9			
11	11940 X	72	-0-	-11868	-0-	71	3	1	4	15
12	12338 X	5012	-0-	-7326	-0-	5010	3	2	4	15
01	12338 X	105	-0-	-12233	-0-	103	3	1	4	9
						1	9			

LOWE, RALPH ESTATE 77		WELL #: 2H		RRCID ->	184830	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	18300	PERF.14200 - 18276
08	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	6824	3	1	4	12
						15	9			
09	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5541	3	18	9	11
10	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4988	3	1	4	14
						3	9			
11	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-					14
12	6851 X	2200	-0-	-4651	-0-	2200	3			14
01	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-				6	8

WATSON, L. A.		WELL #: 3HL		RRCID ->	186313	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	13661	PERF.13422 - 16626
08	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5043	3	1	4	10
						12	9			
09	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3971	3	17	9	10
10	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2559	3	1	4	12
						2	9			
11	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					12
12	5053 X	1503	-0-	-3550	-0-	1502	3	1	4	12
01	5053 X	668	-0-	-4385	-0-	665	3	3	4	7

PYOTE GAS UNIT 11		WELL #: 4H		RRCID ->	188350	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13525 - 16845
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			-0-
09	900 N	865	-0-	-35	-0-	865	3			-0-
10	1054 N	752	-0-	-302	-0-	752	3			-0-
11	990 N	739	-0-	-251	-0-	739	3			-0-
12	899 N	841	-0-	-58	-0-	841	3			-0-
01	744 N	563	-0-	-181	-0-	561	3	2	4	-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 4HL		RRCID -> 188776		COMPL. DATE 11/13/2003			TOTAL DEPTH 17850 PERF.13976 - 17826			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5425 X	5329	-0-	-96	-0-	5308 3	1 4	Y	18	26 1		16
09	5250 X	5066	-0-	-184	-0-	20 9	20 9	Y	18	22 1		12
10	5425 X	5094	-0-	-331	-0-	5091 3	1 4	Y	2			14
11	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5666 3	1 4	Y	-0-			14
12	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5425 3	2 4	Y	-0-			14
01	5332 X	3851	-0-	-1481	-0-	3843 3	8 4	Y	-0-	6 1		8

FORTSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 189144		COMPL. DATE 05/15/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.14158 - 18133			
08	6882 X	5231	-0-	-1651	-0-	5212 3	1 4	Y	16	13 1		14
09	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4980 3	14 9	Y	13	18 1		9
10	3286 X	2898	-0-	-388	-0-	2894 3	2 4	Y	2			11
11	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-			Y	-0-			11
12	5239 X	3019	-0-	-2220	-0-	3017 3	2 4	Y	-0-			11
01	5239 X	2188	-0-	-3051	-0-	2172 3	16 4	Y	-0-	5 1		6

PYOTE GAS UNIT 7		WELL #: 3H		RRCID -> 189155		COMPL. DATE 12/06/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13778 - 17625			
08	16711 X	16711	-0-	-0-	-0-	16680 3	3 4	Y	25	46 1		22
09	16298 X	16298	-0-	-0-	-0-	16276 3	1 4	Y	19	28 1		13
10	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	8523 3	3 4	Y	21			34
11	16170 X	22	-0-	-16148	-0-	22 3		Y	-0-			34
12	16833 X	10022	-0-	-6811	-0-	10019 3	3 4	Y	-0-			34
01	16833 X	6801	-0-	-10032	-0-	6782 3	19 4	Y	-0-	15 1		19

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 4H		RRCID -> 191729		COMPL. DATE 08/14/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280			
08	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	7180 3	1 4	Y	22	9 1		20
09	4650 X	4281	-0-	-369	-0-	4257 3	24 9	Y	22	27 1		15
10	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4021 3	1 4	Y	22			37
11	6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-			Y	-0-			37
12	7192 X	2317	-0-	-4875	-0-	2316 3	1 4	Y	-0-			37
01	7192 X	1130	-0-	-6062	-0-	1118 3	8 4	Y	4	16 1		25

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			28
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			28
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			28
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			28
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			28
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			28

BLOCK 17 (CHERRY CANYON) 09283 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
 JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
 COX-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 284721 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 20546 PERF. 5720 - 8160

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	140	135	1	9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	66	70	1	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	99	97	1	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	113	100	1	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	72			92

BLOCK 18 (CHERRY CANYON) 09302 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
 UNIVERSITY 24-18 "A" WELL #: 1 RRCID -> 212267 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 6370

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLOCK 27 (MCKEE) 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WADDELL TR A WELL #: 565 RRCID -> 019634 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL TR A WELL #: 896 RRCID -> 035665 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880

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
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		Y	-0-			-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		Y	-0-			-0-
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		Y	-0-			-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
 LONG, ELL WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	589 N	577	-0-	-12	-0-	577 2		N	-0-			-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-			-0-
10	527 N	518	-0-	-9	-0-	518 2		N	-0-			-0-
11	570 N	401	-0-	-169	-0-	401 2		N	-0-			-0-
12	589 N	430	-0-	-159	-0-	430 2		N	-0-			-0-
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			-0-

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
 LONG, ELL WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959									
UNIVERSITY 38		WELL #: 1		RRCID -> 211842		COMPL. DATE 09/03/1968		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	303 X	72	-0-	-231	-0-	71	2	1	4	Y	-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	71	2	1	4	Y	-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-

UNIVERSITY 35		WELL #: 2		RRCID -> 214565		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8795 - 8954			
08	651 N	569	-0-	-82	-0-	524	2	11	4	Y	6
						34	9				
09	600 N	563	-0-	-37	-0-	528	2	6	4	Y	6
						29	9				
10	558 N	509	-0-	-49	-0-	477	2	32	9	Y	6
11	540 N	481	-0-	-59	-0-	453	2	28	9	Y	3
12	589 N	516	-0-	-73	-0-	488	2	28	9	Y	5
01	496 N	463	-0-	-33	-0-	435	2	28	9	Y	6

OXY USA INC. BLOCK 31 UNIT		WELL #: D 9		RRCID -> 203826		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892			
08	11222 X	9065	-0-	-2157	-0-	8952	2	113	9	Y	6
09	13007 X	13007	-0-	-0-	-0-	12755	2	252	9	Y	14
10	12473 X	12473	-0-	-0-	-0-	12181	2	292	9	Y	15
11	11580 X	11039	-0-	-541	-0-	10799	2	240	9	Y	11
12	13454 X	9533	-0-	-3921	-0-	9302	2	231	9	Y	13
01	13454 X	11050	-0-	-2404	-0-	10951	2	99	9	Y	5

BLOCK 31 UNIT		WELL #: L 6		RRCID -> 203827		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995			
08	4495 X	1622	-0-	-2873	-0-	1609	2	13	9	Y	1
09	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4547	2	24	9	Y	1
10	4557 X	4164	-0-	-393	-0-	4146	2	18	9	Y	1
11	4410 X	3987	-0-	-423	-0-	3970	2	17	9	Y	1
12	4712 X	3861	-0-	-851	-0-	3839	2	22	9	Y	1
01	4712 X	3741	-0-	-971	-0-	3720	2	21	9	Y	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 203839		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8018 - 8816			
08	6572 X	2717	-0-	-3855	-0-	2716	2	1	9	Y	-0-
09	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7555	2	6	9	Y	-0-
10	7316 X	6269	-0-	-1047	-0-	6261	2	8	9	Y	-0-
11	7170 X	6018	-0-	-1152	-0-	6015	2	3	9	Y	-0-
12	7812 X	5505	-0-	-2307	-0-	5503	2	2	9	Y	-0-
01	7812 X	4022	-0-	-3790	-0-	4020	2	2	9	Y	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 8		RRCID -> 218737		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 8889			
08	9579 X	7662	-0-	-1917	-0-	7647	2	15	9	Y	1
09	12320 X	12320	-0-	-0-	-0-	12299	2	21	9	Y	1
10	11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	11496	2	15	9	Y	1
11	11129 X	11129	-0-	-0-	-0-	11106	2	23	9	Y	1
12	12741 X	10677	-0-	-2064	-0-	10640	2	37	9	Y	2
01	12741 X	8672	-0-	-4069	-0-	8650	2	22	9	Y	1

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 10		RRCID -> 224150		COMPL. DATE 10/31/2005			TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005					
M	O	GAS	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		
08	4526 X	1939	-0-	-2587	-0-	1933	2	6	9	Y	5	6	0	-0-
09	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6616	2	7	9	Y	6	6	0	-0-
10	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5757	2	13	9	Y	12	11	0	1
11	5220 X	4885	-0-	-335	-0-	4861	2	24	9	Y	22	22	0	1
12	6851 X	4776	-0-	-2075	-0-	4756	2	20	9	Y	18	18	0	1
01	6851 X	4815	-0-	-2036	-0-	4794	2	21	9	Y	19	19	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 18		RRCID -> 226603		COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 8918					
08	11346 X	6449	-0-	-4897	-0-	6432	2	17	9	Y	15	15	0	1
09	13410 X	12080	-0-	-1330	-0-	12027	2	53	9	Y	48	46	0	3
10	13857 X	11097	-0-	-2760	-0-	11062	2	35	9	Y	32	33	0	2
11	12150 X	10172	-0-	-1978	-0-	10146	2	26	9	Y	24	25	0	1
12	12493 X	8439	-0-	-4054	-0-	8410	2	29	9	Y	26	25	0	2
01	12493 X	7163	-0-	-5330	-0-	7139	2	24	9	Y	22	23	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: X 2		RRCID -> 240433		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8500 - 8865					
08	49662 X	11995	-0-	-37667	-0-	11875	2	120	9	Y	109	121	0	6
09	49060 X	49060	-0-	-0-	-0-	49007	2	53	9	Y	48	51	0	3
10	51265 X	51265	-0-	-0-	-0-	50998	2	267	9	Y	243	232	0	14
11	49108 X	49108	-0-	-0-	-0-	48818	2	290	9	Y	264	264	0	14
12	50685 X	43232	-0-	-7453	-0-	42961	2	271	9	Y	246	245	0	15
01	51274 X	43209	-0-	-8065	-0-	42946	2	263	9	Y	239	242	0	12

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 2F		RRCID -> 258201		COMPL. DATE 07/04/1950			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 9150					
08	2852 X	419	-0-	-2433	-0-	415	2	4	9	Y	4	5	0	30
09	2670 X	2609	-0-	-61	-0-	2597	2	12	9	Y	11	10	0	31
10	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2801	2	39	9	Y	35	12	0	54
11	2640 X	2622	-0-	-18	-0-	2603	2	19	9	Y	17	10	0	61
12	2697 X	2326	-0-	-371	-0-	2312	2	14	9	Y	13	13	0	61
01	2852 X	1477	-0-	-1375	-0-	1451	2	26	9	Y	24	24	0	61

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 16A		RRCID -> 279499		COMPL. DATE 05/29/1985			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8718 - 9016					
08	2945 X	1365	-0-	-1580	-0-	1362	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
09	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3818	2	8	9	Y	7	7	0	-0-
10	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3126	2	9	9	Y	8	8	0	-0-
11	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2927	2	11	9	Y	10	9	0	1
12	3968 X	3269	-0-	-699	-0-	3259	2	10	9	Y	9	9	0	1
01	3968 X	2374	-0-	-1594	-0-	2363	2	11	9	Y	10	10	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 4L		RRCID -> 279500		COMPL. DATE 05/26/1977			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7500 - 7508					
08	5425 X	4708	-0-	-717	-0-	4708	2			Y	-0-			-0-
09	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	6443	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
10	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	8202	2	32	9	Y	29	27	0	2
11	10385 X	10385	-0-	-0-	-0-	10319	2	66	9	Y	60	59	0	3
12	9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	9015	2	80	9	Y	73	71	0	5
01	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	7772	2	62	9	Y	56	58	0	3

BLOCK 31 UNIT		WELL #: E 8		RRCID -> 279501		COMPL. DATE 08/06/1984			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7951 - 8717					
08	18786 X	15643	-0-	-3143	-0-	15461	2	182	9	Y	165	164	0	10
09	19332 X	19332	-0-	-0-	-0-	19149	2	183	9	Y	166	166	0	10
10	18934 X	18934	-0-	-0-	-0-	18670	2	264	9	Y	240	236	0	14
11	18924 X	18924	-0-	-0-	-0-	18625	2	299	9	Y	272	272	0	14
12	19964 X	16786	-0-	-3178	-0-	16476	2	310	9	Y	282	278	0	18
01	19964 X	16118	-0-	-3846	-0-	15924	2	194	9	Y	176	185	0	9

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 3K		RRCID -> 279503		COMPL. DATE 05/29/1973			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 9039			
M	O	GAS 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
08	2294 N	665	-0-	-1629	-0-	661 2	4 9	Y	4	5 0		-0-
09	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2295 2	14 9	Y	13	12 0		1
10	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1924 2	6 9	Y	5	6 0		-0-
11	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1959 2	6 9	Y	5	5 0		-0-
12	2201 N	1834	-0-	-367	-0-	1819 2	15 9	Y	14	13 0		1
01	1922 N	1663	-0-	-259	-0-	1651 2	12 9	Y	11	11 0		1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: M 1M		RRCID -> 279504		COMPL. DATE 08/20/1953			TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8410 - 8780			
08	4309 X	2235	-0-	-2074	-0-	2223 2	12 9	Y	11	11 0		1
09	4170 X	4133	-0-	-37	-0-	4114 2	19 9	Y	17	17 0		1
10	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4535 2	18 9	Y	16	16 0		1
11	9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	9454 2	19 9	Y	17	17 0		1
12	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5503 2	23 9	Y	21	21 0		1
01	4557 X	4390	-0-	-167	-0-	4359 2	31 9	Y	28	28 0		1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 5		RRCID -> 279531		COMPL. DATE 06/18/1984			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8121 - 8843			
08	992 N	340	-0-	-652	-0-	339 2	1 9	Y	1	1 0		-0-
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1030 2	1 9	Y	1	1 0		-0-
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	971 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	955 2	1 9	Y	1	1 0		-0-
12	1054 N	1018	-0-	-36	-0-	1017 2	1 9	Y	1	1 0		-0-
01	961 N	755	-0-	-206	-0-	753 2	2 9	Y	2	2 0		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 5K		RRCID -> 279532		COMPL. DATE 11/10/1983			TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7918 - 8511			
08	61194 X	53300	-0-	-7894	-0-	53215 2	85 9	Y	77	77 0		4
09	60240 X	43766	-0-	-16474	-0-	43627 2	139 9	Y	126	122 0		8
10	62403 X	44099	-0-	-18304	-0-	43933 2	166 9	Y	151	150 0		9
11	45690 X	44454	-0-	-1236	-0-	44351 2	103 9	Y	94	98 0		5
12	47213 X	39395	-0-	-7818	-0-	39238 2	157 9	Y	143	139 0		9
01	47213 X	39971	-0-	-7242	-0-	39817 2	154 9	Y	140	142 0		7

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7K		RRCID -> 279533		COMPL. DATE 07/17/1990			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8402 - 8856			
08	19034 X	11083	-0-	-7951	-0-	10973 2	110 9	Y	100	108 0		6
09	28718 X	28718	-0-	-0-	-0-	28594 2	124 9	Y	113	112 0		7
10	27389 X	27389	-0-	-0-	-0-	27240 2	149 9	Y	135	134 0		8
11	25759 X	25759	-0-	-0-	-0-	25464 2	295 9	Y	268	262 0		14
12	29667 X	22777	-0-	-6890	-0-	22477 2	300 9	Y	273	270 0		17
01	29667 X	14218	-0-	-15449	-0-	14149 2	69 9	Y	63	77 0		3

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9H		RRCID -> 279543		COMPL. DATE 12/08/1988			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8491 - 8843			
08	899 N	576	-0-	-323	-0-	574 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	919 2	4 9	Y	4	4 0		-0-
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	868 2	6 9	Y	5	5 0		-0-
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	885 2	1 9	Y	1	1 0		-0-
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		Y	-0-			-0-
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1225 2	7 9	Y	6	6 0		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 15A		RRCID -> 279560		COMPL. DATE 10/25/1984			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8278 - 9033			
08	5332 X	2587	-0-	-2745	-0-	2566 2	21 9	Y	19	19 0		1
09	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5858 2	39 9	Y	35	34 0		2
10	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5090 2	32 9	Y	29	29 0		2
11	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4085 2	20 9	Y	18	19 0		1
12	6107 X	3540	-0-	-2567	-0-	3519 2	21 9	Y	19	19 0		1
01	6107 X	3326	-0-	-2781	-0-	3305 2	21 9	Y	19	19 0		1

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 4K		RRCID -> 279572		COMPL. DATE 11/20/1977		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8375 - 8646				
M	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		
08	27683 X	13955	-0-	-13728	-0-	13935	2	20	9	Y	18	19	0	1
09	28282 X	28282	-0-	-0-	-0-	28249	2	33	9	Y	30	29	0	2
10	28115 X	28115	-0-	-0-	-0-	28087	2	28	9	Y	25	26	0	1
11	26970 X	26797	-0-	-173	-0-	26779	2	18	9	Y	16	16	0	1
12	29233 X	23672	-0-	-5561	-0-	23638	2	34	9	Y	31	30	0	2
01	29233 X	18914	-0-	-10319	-0-	18857	2	57	9	Y	52	51	0	3

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 16		RRCID -> 279626		COMPL. DATE 12/27/1983		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 8107 - 9044				
08	4092 X	2489	-0-	-1603	-0-	2485	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
09	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4004	2	15	9	Y	14	13	0	1
10	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4256	2	17	9	Y	15	15	0	1
11	9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	9076	2	12	9	Y	11	11	0	1
12	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5641	2	10	9	Y	9	9	0	1
01	4278 X	2702	-0-	-1576	-0-	2689	2	13	9	Y	12	12	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Z 4		RRCID -> 279627		COMPL. DATE 02/21/1975		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8584 - 8931				
08	6200 X	3071	-0-	-3129	-0-	3064	2	7	9	Y	6	6	0	-0-
09	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6487	2	10	9	Y	9	8	0	1
10	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	7405	2	19	9	Y	17	17	0	1
11	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	6989	2	18	9	Y	16	16	0	1
12	6727 X	6487	-0-	-240	-0-	6474	2	13	9	Y	12	12	0	1
01	7409 X	5801	-0-	-1608	-0-	5792	2	9	9	Y	8	9	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 6		RRCID -> 279628		COMPL. DATE 01/05/1977		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8091 - 8846				
08	5301 X	3554	-0-	-1747	-0-	3539	2	15	9	Y	14	14	0	1
09	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5162	2	34	9	Y	31	30	0	2
10	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5903	2	70	9	Y	64	62	0	4
11	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	7462	2	72	9	Y	65	66	0	3
12	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6408	2	65	9	Y	59	58	0	4
01	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5951	2	42	9	Y	38	40	0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 14L		RRCID -> 279629		COMPL. DATE 01/10/1980		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8175 - 8830				
08	1271 N	414	-0-	-857	-0-	401	2	13	9	Y	12	12	0	1
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1194	2	14	9	Y	13	13	0	1
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1086	2	8	9	Y	7	8	0	-0-
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	973	2	9	9	Y	8	8	0	-0-
12	1240 N	945	-0-	-295	-0-	935	2	10	9	Y	9	8	0	1
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1097	2	4	9	Y	4	5	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7		RRCID -> 279748		COMPL. DATE 02/23/1974		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8230 - 8952				
08	4681 X	2420	-0-	-2261	-0-	2418	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
09	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5371	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
10	4681 X	4514	-0-	-167	-0-	4508	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
11	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4373	2	8	9	Y	7	7	0	-0-
12	5456 X	4032	-0-	-1424	-0-	4020	2	12	9	Y	11	10	0	1
01	5456 X	3521	-0-	-1935	-0-	3513	2	8	9	Y	7	8	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 13		RRCID -> 279798		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9001 - 9070				
08	22506 X	12185	-0-	-10321	-0-	12176	2	9	9	Y	8	9	0	-0-
09	21900 X	20264	-0-	-1636	-0-	20247	2	17	9	Y	15	14	0	1
10	22692 X	18681	-0-	-4011	-0-	18666	2	15	9	Y	14	14	0	1
11	20130 X	17424	-0-	-2706	-0-	17407	2	17	9	Y	15	15	0	1
12	20801 X	14718	-0-	-6083	-0-	14685	2	33	9	Y	30	29	0	2
01	20801 X	13322	-0-	-7479	-0-	13301	2	21	9	Y	19	20	0	1

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 9		RRCID -> 279799		COMPL. DATE 06/28/1976		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8788 - 8950			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	8432 X	5351	-0-	-3081	-0-	5327 2	24 9	Y	22	22 0	1
09	8610 X	7128	-0-	-1482	-0-	7111 2	17 9	Y	15	15 0	1
10	8897 X	7378	-0-	-1519	-0-	7359 2	19 9	Y	17	17 0	1
11	8310 X	7007	-0-	-1303	-0-	6999 2	8 9	Y	7	8 0	-0-
12	7378 X	6866	-0-	-512	-0-	6848 2	18 9	Y	16	15 0	1
01	7378 X	7217	-0-	-161	-0-	7195 2	22 9	Y	20	20 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DT		RRCID -> 279800		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8410 - 8977			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 10		RRCID -> 279846		COMPL. DATE 11/12/1978		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8156 - 9021			
08	8525 X	2301	-0-	-6224	-0-	2297 2	4 9	Y	4	4 0	-0-
09	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	7148 2	14 9	Y	13	12 0	1
10	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	8190 2	18 9	Y	16	16 0	1
11	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	8058 2	14 9	Y	13	13 0	1
12	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	7400 2	22 9	Y	20	20 0	1
01	7316 X	6846	-0-	-470	-0-	6822 2	24 9	Y	22	22 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 11		RRCID -> 279854		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8401 - 8994			
08	3162 X	1283	-0-	-1879	-0-	1282 2	1 9	Y	1	1 0	-0-
09	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3678 2	2 9	Y	2	2 0	-0-
10	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3625 2	1 9	Y	1	1 0	-0-
11	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5799 2	17 9	Y	15	14 0	1
12	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3858 2	10 9	Y	9	9 0	1
01	3813 X	2433	-0-	-1380	-0-	2432 2	1 9	Y	1	2 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 12		RRCID -> 282456		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8360 - 9043			
08	527 N	161	-0-	-366	-0-	160 2	1 9	Y	1	1 0	-0-
09	390 N	384	-0-	-6	-0-	378 2	6 9	Y	5	5 0	-0-
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	303 2	1 9	Y	1	1 0	-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		Y	-0-	-0-	-0-
12	341 N	306	-0-	-35	-0-	306 2		Y	-0-	-0-	-0-
01	310 N	252	-0-	-58	-0-	252 2		Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 8R		RRCID -> 282506		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8033 - 8950			
08	5983 X	3128	-0-	-2855	-0-	3125 2	3 9	Y	3	3 0	-0-
09	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6019 2	4 9	Y	4	4 0	-0-
10	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6386 2	6 9	Y	5	5 0	-0-
11	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5853 2	14 9	Y	13	12 0	1
12	6231 X	5258	-0-	-973	-0-	5244 2	14 9	Y	13	13 0	1
01	6386 X	4669	-0-	-1717	-0-	4655 2	14 9	Y	13	13 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 14		RRCID -> 286779		COMPL. DATE 03/21/2019		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8360 - 9276			
08	8308 X	5965	-0-	-2343	-0-	5944 2	21 9	Y	19	19 0	1
09	8070 X	7237	-0-	-833	-0-	7213 2	24 9	Y	22	22 0	1
10	8370 X	7758	-0-	-612	-0-	7745 2	13 9	Y	12	12 0	1
11	8100 X	7806	-0-	-294	-0-	7799 2	7 9	Y	6	7 0	-0-
12	7471 X	6715	-0-	-756	-0-	6704 2	11 9	Y	10	9 0	1
01	7750 X	6887	-0-	-863	-0-	6874 2	13 9	Y	12	12 0	1

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE										
OXY USA INC.		//CONT.//		630591																	
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Q 10		RRCID ->		287037		COMPL. DATE		05/21/2019		TOTAL DEPTH		9125		PERF. 8413 -		9084	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE						
08		2785 X	114	-0-	-2671	-0-	112	2	2	9	Y	2	2	0	-0-						
09		3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-			-0-						
10		1674 X	955	-0-	-719	-0-	880	2	75	9	Y	68	64	0	4						
11		1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1764	2	79	9	Y	72	72	0	4						
12		2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2246	2	94	9	Y	85	84	0	5						
01		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2539	2	73	9	Y	66	68	0	3						

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		J 7		RRCID ->		287136		COMPL. DATE		03/21/2019		TOTAL DEPTH		9150		PERF. 8434 -		8942	
08		162887 X	26467	-0-	-136420	-0-	26423	2	44	9	Y	40	41	0	2						
09		49920 X	49766	-0-	-154	-0-	49697	2	69	9	Y	63	61	0	4						
10		52188 X	52188	-0-	-0-	-0-	52131	2	57	9	Y	52	53	0	3						
11		49890 X	24346	-0-	-25544	-0-	24329	2	17	9	Y	15	17	0	1						
12		51429 X	25292	-0-	-26137	-0-	25258	2	34	9	Y	31	30	0	2						
01		52173 X	30779	-0-	-21394	-0-	30734	2	45	9	Y	41	41	0	2						

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		B 1R		RRCID ->		287217		COMPL. DATE		03/21/2019		TOTAL DEPTH		10450		PERF. 8376 -		8867	
08		948 X	49	-0-	-899	-0-	49	2			Y	-0-			-0-						
09		330 X	110	-0-	-220	-0-	110	2			Y	-0-			-0-						
10		341 X	222	-0-	-119	-0-	220	2	2	9	Y	2	2	0	-0-						
11		240 X	224	-0-	-16	-0-	222	2	2	9	Y	2	2	0	-0-						
12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	149	2	2	9	Y	2	2	0	-0-						
01		217 N	95	-0-	-122	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	0	-0-						

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		O 11		RRCID ->		288878		COMPL. DATE		04/20/2010		TOTAL DEPTH		9170		PERF. 8166 -		9095	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	114159					N	NO RPT			-0-						
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Q 8		RRCID ->		295285		COMPL. DATE		03/09/1976		TOTAL DEPTH		9100		PERF. 8624 -		9049	
08		3813 X	1185	-0-	-2628	-0-	1181	2	4	9	Y	4	4	0	-0-						
09		3690 X	3419	-0-	-271	-0-	3404	2	15	9	Y	14	13	0	1						
10		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3935	2	22	9	Y	20	20	0	1						
11		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3634	2	9	9	Y	8	9	0	-0-						
12		3534 X	2939	-0-	-595	-0-	2937	2	2	9	Y	2	2	0	-0-						
01		3813 X	3196	-0-	-617	-0-	3181	2	15	9	Y	14	13	0	1						

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		A 7AL		RRCID ->		295286		COMPL. DATE		10/28/2008		TOTAL DEPTH		9050		PERF. 8551 -		8992	
08		13020 X	8327	-0-	-4693	-0-	8280	2	47	9	Y	43	42	0	3						
09		11524 X	11524	-0-	-0-	-0-	11451	2	73	9	Y	66	65	0	4						
10		10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	10922	2	62	9	Y	56	57	0	3						
*11		10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	10455	2	55	9	Y	50	51	0	2						
*12		9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	9132	2	63	9	Y	57	56	0	3						
01		11904 X	8515	-0-	-3389	-0-	8456	2	59	9	Y	54	55	0	3						

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		F 6		RRCID ->		295381		COMPL. DATE		02/09/2010		TOTAL DEPTH		9000		PERF. 7970 -		8770	
08		6200 X	2839	-0-	-3361	-0-	2808	2	31	9	Y	28	28	0	2						
09		6000 X	4976	-0-	-1024	-0-	4933	2	43	9	Y	39	39	0	2						
10		6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	6567	2	45	9	Y	41	41	0	2						
11		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5797	2	55	9	Y	50	49	0	3						
12		5146 X	4684	-0-	-462	-0-	4627	2	57	9	Y	52	52	0	3						
01		6200 X	4018	-0-	-2182	-0-	3972	2	46	9	Y	42	43	0	2						

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 BLOCK 31 UNIT WELL #: G 4 RRCID -> 295480 COMPL. DATE 07/22/1973 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8420 - 8676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	22701 X	13146	-0-	-9555	-0-	13109	2	37	9	Y	34	34	0	2	
09	18905 X	18905	-0-	-0-	-0-	18851	2	54	9	Y	49	48	0	3	
10	18860 X	18860	-0-	-0-	-0-	18823	2	37	9	Y	34	35	0	2	
11	17605 X	17605	-0-	-0-	-0-	17570	2	35	9	Y	32	32	0	2	
12	16089 X	15257	-0-	-832	-0-	15227	2	30	9	Y	27	27	0	2	
01	16089 X	15446	-0-	-643	-0-	15421	2	25	9	Y	23	24	0	1	

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 295629 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7985 - 8020

08	DELQ PR	1501	-0-	1501	1501	1494	2	7	9	Y	6	7	0	-0-
09	4887 X	3386	-0-	-1501	-0-	3372	2	14	9	Y	13	12	0	1
10	4185 X	3694	-0-	-491	-0-	3676	2	18	9	Y	16	16	0	1
11	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3913	2	19	9	Y	17	17	0	1
12	3503 X	3360	-0-	-143	-0-	3324	2	36	9	Y	33	32	0	2
01	3689 X	3465	-0-	-224	-0-	3463	2	2	9	Y	2	4	0	-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: K 7 RRCID -> 295710 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8106 - 8936

08	7998 X	2627	-0-	-5371	-0-	2625	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
09	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	8316	2	10	9	Y	9	8	0	1
10	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	9051	2	26	9	Y	24	24	0	1
11	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	7310	2	13	9	Y	12	12	0	1
12	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7377	2	6	9	Y	5	6	0	-0-
01	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5868	2	13	9	Y	12	11	0	1

BLOCK 31 (PENN. 7620) 09358 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 OXY USA INC. 630591
 BLOCK 31 UNIT WELL #: O 11 RRCID -> 257316 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 9095

08	2604 N	2554	-0-	-50	-0-	2522	2	32	9	Y	29	27	0	2
09	2430 N	2251	-0-	-179	-0-	2200	2	51	9	Y	46	45	0	3
10	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2438	2	24	9	Y	22	24	0	1
11	2310 N	1914	-0-	-396	-0-	1866	2	48	9	Y	44	43	0	2
12	2325 N	1689	-0-	-636	-0-	1633	2	56	9	Y	51	50	0	3
01	2387 N	1803	-0-	-584	-0-	1769	2	34	9	Y	31	32	0	2

BLOCK 31 (QUEEN) 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
 UNIVERSITY -35- A WELL #: 1 RRCID -> 165881 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959										
UNIVERSITY "47A"		WELL #: 2		RRCID -> 168030		COMPL. DATE 03/18/1998			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2920 - 2930			
M	O	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
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	311	2	6 4	Y	31	33 1	6
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	314	2	3 4	Y	26	26 1	6
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	284	2	32 9	Y	29	29 1	6
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	274	2	28 9	Y	25	28 1	3
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	279	2	28 9	Y	25	23 1	5
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	244	2	26 9	Y	24	23 1	6

UNIVERSITY "47"		WELL #: 1		RRCID -> 169025		COMPL. DATE 04/25/1998			TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 2929			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

UNIVERSITY "47"		WELL #: 2		RRCID -> 169033		COMPL. DATE 04/30/1998			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 2920			
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	14	2	34 9	Y	31	33 1	6
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	14	2	29 9	Y	26	26 1	6
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	13	2	32 9	Y	29	29 1	6
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	13	2	28 9	Y	25	28 1	3
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	14	2	28 9	Y	25	23 1	5
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	12	2	28 9	Y	25	24 1	6

UNIVERSITY "37A"		WELL #: 1		RRCID -> 169037		COMPL. DATE 05/04/1998			TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926			
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY "47A"		WELL #: 1		RRCID -> 169039		COMPL. DATE 05/04/1998			TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912			
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	14	2	18 9	Y	16	17 1	3
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	14	2	14 9	Y	13	13 1	3
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	13	2	15 9	Y	14	14 1	3
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	13	2	13 9	Y	12	14 1	1
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	14	2	15 9	Y	14	12 1	3
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	12	2	13 9	Y	12	12 1	3

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

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	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
08		39 N	39	-0-	-0-	39 2		Y	-0-	-0-	
09		36 N	36	-0-	-0-	36 2		Y	-0-	-0-	
10		32 N	32	-0-	-0-	32 2		Y	-0-	-0-	
11		32 N	32	-0-	-0-	32 2		Y	-0-	-0-	
12		37 N	37	-0-	-0-	37 2		Y	-0-	-0-	
01		33 N	33	-0-	-0-	33 2		Y	-0-	-0-	

BLOCK 31 UNIT				WELL #: FF 4	RRCID -> 163949	COMPL. DATE 06/26/1997	TOTAL DEPTH	3252	PERF. 2903	- 2931	
08		47 N	47	-0-	-0-	47 2		Y	-0-	-0-	
09		42 N	42	-0-	-0-	42 2		Y	-0-	-0-	
10		49 N	49	-0-	-0-	49 2		Y	-0-	-0-	
11		47 N	47	-0-	-0-	47 2		Y	-0-	-0-	
12		44 N	44	-0-	-0-	44 2		Y	-0-	-0-	
01		45 N	45	-0-	-0-	45 2		Y	-0-	-0-	

BLOCK 31 UNIT				WELL #: FF 9	RRCID -> 163950	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2918	- 2935	
08		32 N	32	-0-	-0-	32 2		Y	-0-	-0-	
09		30 N	29	-0-	-1	29 2		Y	-0-	-0-	
10		35 N	35	-0-	-0-	35 2		Y	-0-	-0-	
11		34 N	34	-0-	-0-	34 2		Y	-0-	-0-	
12		35 N	35	-0-	-0-	35 2		Y	-0-	-0-	
01		32 N	32	-0-	-0-	32 2		Y	-0-	-0-	

BLOCK 31 UNIT				WELL #: Y 12	RRCID -> 164179	COMPL. DATE 06/12/1997	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2881	- 2896	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BLOCK 31 UNIT				WELL #:	5SD RRCID -> 165332	COMPL. DATE 09/13/1997	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 2914	- 2932	
08		31 N	30	-0-	-1	30 2		Y	-0-	-0-	
09		36 N	36	-0-	-0-	36 2		Y	-0-	-0-	
10		47 N	47	-0-	-0-	47 2		Y	-0-	-0-	
11		48 N	48	-0-	-0-	48 2		Y	-0-	-0-	
12		45 N	45	-0-	-0-	45 2		Y	-0-	-0-	
01		42 N	42	-0-	-0-	42 2		Y	-0-	-0-	

BLOCK 31 UNIT				WELL #: H 12	RRCID -> 165870	COMPL. DATE 09/14/1997	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2920	- 2935	
08		34 N	34	-0-	-0-	34 2		Y	-0-	-0-	
09		38 N	38	-0-	-0-	38 2		Y	-0-	-0-	
10		46 N	46	-0-	-0-	46 2		Y	-0-	-0-	
11		48 N	48	-0-	-0-	48 2		Y	-0-	-0-	
12		51 N	51	-0-	-0-	51 2		Y	-0-	-0-	
01		37 N	37	-0-	-0-	37 2		Y	-0-	-0-	

BLOCK 31 UNIT				WELL #: H 13	RRCID -> 165871	COMPL. DATE 09/16/1997	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2908	- 2923	
08		31 N	27	-0-	-4	27 2		Y	-0-	-0-	
09		30 N	29	-0-	-1	29 2		Y	-0-	-0-	
10		34 N	34	-0-	-0-	34 2		Y	-0-	-0-	
11		35 N	35	-0-	-0-	35 2		Y	-0-	-0-	
12		37 N	37	-0-	-0-	37 2		Y	-0-	-0-	
01		31 N	29	-0-	-2	29 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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: SD13		RRCID -> 165875		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960			
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	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			
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG15		RRCID -> 165879		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2913 - 2928			
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG16		RRCID -> 165880		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2909 - 2924			
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 8H		RRCID -> 167927		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 2992 - 3007			
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13H		RRCID -> 168264		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2946 - 2962			
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	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 #: 10TN		RRCID -> 168911		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2994 - 3004								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 6H		RRCID -> 169035		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 2970								
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: V 2		RRCID -> 172168		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962								
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DC		RRCID -> 173507		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 4H		RRCID -> 173575		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975								
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9		RRCID -> 175868		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960								
08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2117	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
09	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2018	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2235	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
11	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2220	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2253	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
01	2232 N	1995	-0-	-237	-0-	1991	2	4	9	Y	4	4	0			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 2S		RRCID -> 197921		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 BLOCK 31 UNIT WELL #: H 7H RRCID -> 204147 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-

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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: T 7N RRCID -> 204149 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970

08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC UNIVERSITY 760218 WELL #: 4 RRCID -> 168513 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965

08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 168517 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980

08		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
09		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
10		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
11		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-
12		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
01		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 168938 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 2991

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 169547 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2976 - 2990

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
08	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2		N	-0-			-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY -B- WELL #: 8 RRCID -> 228212 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2912 - 3021

08	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2		N	-0-			-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2		N	-0-			-0-
11	210 N	159	-0-	-51	-0-	159	2		N	-0-			-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-			-0-
01	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	2		N	-0-			-0-

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

08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2		N	-0-			-0-
01	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2		N	-0-			-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA) 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT WELL #: 201 RRCID -> 210336 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7856 - 7876

08	90 R	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1 4	Y	-0-			-0-
09	77 R	77	-0-	-0-	-0-	72	2	5 4	Y	-0-			-0-
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1 4	Y	-0-			-0-
11	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
12	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
01	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP)		09376 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799									
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 208635		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 8585		PERF. 7084 - 8418	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
08	589 N	165	-0-	-424	-0-	12 1 1 4	152 2	Y	-0-		-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10 1 1 4	118 2	Y	-0-		-0-
10	155 N	110	-0-	-45	-0-	9 1 1 4	100 2	Y	-0-		-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	10 1 1 4	134 2	Y	-0-		-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	10 1 1 4	137 2	Y	-0-		-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-
GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 218115		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 7538 - 7592	
08	1800 N	711	-0-	-1089	318	52 1 3 4	656 2	Y	-0-		-0-
09	999 N	681	-0-	-318	-0-	53 1 2 4	626 2	Y	-0-		-0-
10	465 N	458	-0-	-7	-0-	36 1 5 4	416 2	Y	1	1 1	-0-
11	450 N	352	-0-	-98	-0-	24 1 1 4	321 2	Y	5	5 1	-0-
12	465 N	350	-0-	-115	-0-	24 1 3 4	321 2	Y	2	2 1	-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		-0-
GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 220066		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 7474 - 7566	
08	1600 N	641	-0-	-959	715	47 1 4 4	590 2	Y	-0-		-0-
09	1149 N	434	-0-	-715	-0-	33 1 3 4	397 2	Y	1	1 1	-0-
10	651 N	348	-0-	-303	-0-	28 1 3 4	317 2	Y	-0-		-0-
11	630 N	461	-0-	-169	-0-	32 1 2 4	427 2	Y	-0-		-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	33 1 4 4	436 2	Y	-0-		-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		-0-
BLOCK 72 (PENN.)		09563 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415									
BURCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 224840		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF. 12157 - 12292	
08	403 N	55	-0-	-348 B	-0-	55 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2		N	-0-		-0-
10	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2		N	-0-		-0-
11	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

BLOCK 72 (PENN.)		//CONT.//		09563 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: REEVES		
EOG RESOURCES, INC.				253162									
DENMAN STATE 26		WELL #:		1		RRCID -> 282641		COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 14275 PERF.12644 - 12750		
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	AMT	CODE	BALANCE		

08	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3		N	-0-	-0-	
10	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3		N	-0-	-0-	
11	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3		N	-0-	-0-	
12	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3		N	-0-	-0-	
01	498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3		N	-0-	-0-	

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP)				10031 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
GLOSSOP OIL & GAS, LLC				310719									
NUTT		WELL #:		1		RRCID -> 161163		COMPL. DATE 10/31/1996			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227		
08	31 N	31	-0-	-0-		-0-	31	3		Y	-0-	21	
09	20 N	20	-0-	-0-		-0-	20	3		Y	-0-	21	
10	62 N	25	-0-	-37		-0-	25	3		Y	-0-	21	
11	31 N	31	-0-	-0-		-0-	31	3		Y	-0-	21	
12	31 N	23	-0-	-8		-0-	23	3		Y	-0-	21	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT	21	

NUTT 102A		WELL #:		2		RRCID -> 162596		COMPL. DATE 03/18/1997			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319		
08	25 N	25	-0-	-0-		-0-	25	3		Y	-0-	30	
09	16 N	16	-0-	-0-		-0-	16	3		Y	-0-	30	
10	31 N	20	-0-	-11		-0-	20	3		Y	-0-	30	
11	25 N	25	-0-	-0-		-0-	25	3		Y	-0-	30	
12	31 N	18	-0-	-13		-0-	18	3		Y	-0-	30	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT	30	

NUTT 5		WELL #:		1		RRCID -> 165308		COMPL. DATE 09/27/1997			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293		
08	557 N	557	-0-	-0-		-0-	557	3		Y	-0-	-0-	
09	371 N	371	-0-	-0-		-0-	371	3		Y	-0-	-0-	
10	961 N	445	-0-	-516		-0-	445	3		Y	-0-	-0-	
11	560 N	560	-0-	-0-		-0-	560	3		Y	-0-	-0-	
12	417 N	417	-0-	-0-		-0-	417	3		Y	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT	-0-	

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		
*05	6107 X	524	-0-	-5583		-0-	517	3	2	4	Y	-0-	80
							5	5					
06	5880 X	2719	-0-	-3161		-0-	2682	3	5	4	Y	-0-	80
							32	5					
07	4898 X	181	-0-	-4717		-0-	180	3	1	5	Y	-0-	80
08	3379 X	2712	-0-	-667		-0-	2605	3	8	4	Y	-0-	80
							99	5					
*09	2190 X	1351	-0-	-839		-0-	1296	3	3	4	Y	-0-	80
							52	5					
10	1446 X	1446	-0-	-0-		-0-	1392	3	8	4	Y	-0-	80
							46	5					
*11	2820 X	690	-0-	-2130		-0-	671	3	4	4	Y	-0-	80
							15	5					
12	2697 X	1216	-0-	-1481		-0-	1182	3	6	4	Y	-0-	80
							28	5					
01	2697 X	1433	-0-	-1264		-0-	1392	3	11	4	Y	-0-	80
							30	5					

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.// 11240 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 135431	COMPL. DATE 01/28/1981	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11380	- 11398		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 135615	COMPL. DATE 09/29/1982	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11430	- 11507		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TEINERT, G. O.		WELL #: 2		RRCID -> 136114	COMPL. DATE 03/29/1985	TOTAL DEPTH 11450	PERF.11351	- 11360		
*05	465 N	168	-0-	-297	-0-	166	3	2	5	53
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1283	3	3	4	53
						14	5			
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1611	3	3	4	53
						10	5			
08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1747	3	5	4	53
						66	5			
*09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1058	3	3	4	53
						42	5			
10	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2494	3	14	4	53
						84	5			
*11	1770 N	1280	-0-	-490	-0-	1245	3	6	4	53
						29	5			
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1487	3	7	4	53
						35	5			
01	2604 N	384	-0-	-2220	-0-	373	3	3	4	53
						8	5			

MIDLAND "AC" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 136431	COMPL. DATE 07/13/1981	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11340	- 11358		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MIDLAND "AH" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 142708	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11346	- 11358	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	126
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	126
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	126
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	126
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	126
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	126

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//		11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
MIDLAND -AB- FEE		WELL #:		1	RRCID ->	239230	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	13402	PERF. 4612 - 5412		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
JACWILL 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	139939	COMPL. DATE	08/23/1982	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11320 - 12020		
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		Y	-0-			-0-
09	600 N	548	-0-	-52	-0-	548	3		Y	-0-			-0-
10	837 N	718	-0-	-119	-0-	718	3		Y	-0-			-0-
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		Y	-0-			-0-
*12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		Y	-0-			-0-
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		Y	-0-			-0-

PBEX OPERATIONS, LLC				630732	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
MORELAND		WELL #:		1	RRCID ->	134808	COMPL. DATE	09/11/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11338 - 11352		
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-
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2023													

MORELAND				2	RRCID ->	134809	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11343 - 11357		
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	132				Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	132				Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2023													

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON)				11370 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD						
WTG EXPLORATION		WELL #:		B 1	RRCID ->	108598	COMPL. DATE	07/20/1979	TOTAL DEPTH	10150	PERF.10016 - 10032			
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	738	2	26	9	Y	24	26	1	24
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	771	2	28	9	Y	25	27	1	22
10	744 N	589	-0-	-155	-0-	567	2	22	9	Y	20			42
11	720 N	615	-0-	-105	-0-	608	2	7	9	Y	6			48
12	744 N	608	-0-	-136	-0-	599	2	9	9	Y	8			56
01	589 N	552	-0-	-37	-0-	534	2	18	9	Y	16	29	1	43

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)				12230 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	180879	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2635 - 2685			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS										
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961										
MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630										
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
08		6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2	Y	-0-	28
09		6 N	3	-0-	-3	-0-	1 2	Y	2	30
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	1	31
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	1	30
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-	30
01		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-		Y	NO RPT	30

VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217										
08		10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2	N	-0-	54
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-	54
10		8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2	N	-0-	54
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	54
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	54
01		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT	54

VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088										
08		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2	N	-0-	-0-
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-	-0-
10		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2	N	-0-	-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-
01		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT	-0-

IOWA REALTY TRUST 'A' WELL #: 5 RRCID -> 285715 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2768 - 3265										
08		62 N	8	-0-	-54	-0-	8 2	N	-0-	-0-
09		60 N	1	-0-	-59	-0-	1 2	N	-0-	-0-
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-	-0-
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-	-0-
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-	-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	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										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	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										
08		31 N	4	-0-	-27	-0-	1 2	Y	3	118
09		11 N	3	-0-	-8	-0-	1 2	Y	2	120
10		9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2	Y	-0-	36
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	1	35
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-	35
01		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-		Y	NO RPT	35

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961																
STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	BALANCE

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A																

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	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																

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	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																

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7	

BRYANT -G- (DEVONIAN) 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND																
APACHE CORPORATION 027200																
BRAUN "10" WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11782 - 15934																

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

CHEVRON U. S. A. INC. 148113																
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100																

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 154202		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 26H		RRCID -> 154763		COMPL. DATE 06/23/1996		TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2023																
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 27H		RRCID -> 155262		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 158177		COMPL. DATE 04/08/1996		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 34H		RRCID -> 161920		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 35H		RRCID -> 162412		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2		WELL #: 1HL		RRCID -> 162424		COMPL. DATE 05/11/1999		TOTAL DEPTH 11866 PERF.12022 - 15835								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 37H RRCID -> 164490 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2024

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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 40H		RRCID -> 167652		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 47H		RRCID -> 167654		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MISSOURI-GULF "7"		WELL #: 1H		RRCID -> 168032		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			154
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			154
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			154
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			154
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			154
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			154
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 45H		RRCID -> 168539		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MIDLAND "BB" FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 247063		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 51H		RRCID -> 249673		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500				
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #: 2H		RRCID -> 251857		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856								
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-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #: 1H		RRCID -> 256280		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887								
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 256653		COMPL. DATE 10/25/1967		TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHARBAUER JR		WELL #: 10SW		RRCID -> 286973		COMPL. DATE 06/11/2019		TOTAL DEPTH 11893 PERF. 5287 - 6078								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHARBAUER JR		WELL #: 12SW		RRCID -> 290202		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 12180 PERF. N/A								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHARBAUER JR		WELL #: 12SW		RRCID -> 290237		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10862 - 21134								
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 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	
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			69	
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1304 3	20 9	N	18			87	
10	3100 N	3111	-0-	11	11	2983 3	128 9	N	116			203	
11	2039 N	2028	-0-	-11	-0-	1983 3	45 9	N	41			244	
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			244	
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-			244	

MCINTOSH "21"				WELL #:	1	RRCID ->	175788	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	12102	PERF.12482 -	15810
08	2015 X	1439	-0-	-576	-0-	1386 3	53 9	N	48			160	
09	2850 X	2038	-0-	-812	-0-	1966 3	72 9	N	65	179 1		46	
10	2945 X	1635	-0-	-1310	-0-	1581 3	54 9	N	49			95	
11	2850 X	135	-0-	-2715	-0-	125 3	10 9	N	9			104	
12	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-			104	
01	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2123 3	106 9	N	96			200	

TXL "11"				WELL #:	1	RRCID ->	180832	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	12154	PERF.12366 -	15655
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MCINTOSH "21"				WELL #:	2	RRCID ->	184696	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12664 -	15540
08	1271 N	784	-0-	-487	-0-	775 3	9 9	N	8			60	
09	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1967 3	33 9	N	30			90	
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1088 3	19 9	N	17			107	
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1206 3	19 9	N	17			124	
12	1860 N	57	-0-	-1803	-0-	54 3	3 9	N	3			127	
01	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1914 3	30 9	N	27			154	

BUSH (PERMIAN)				13964 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852									
BELL 13-243				WELL #:	1	RRCID ->	251075	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	15750	PERF.12757 -	13592
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

VITAL ENERGY, INC.				100951		CAPACITY			CNTY: REEVES				
TOONE 13-157				WELL #:	1	RRCID ->	250781	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	13220	PERF.10039 -	12519
08	12557 X	12557	-0-	-0-	-0-	12511 3	46 9	N	42	371 1	42 8	338	
09	12645 X	12645	-0-	-0-	-0-	12645 3		N	-0-			338	
10	17174 X	9964	-0-	-7210	-0-	9913 3	51 9	N	46			384	
11	16620 X	1667	-0-	-14953	-0-	1637 2	30 9	N	27			411	
12	17174 X	-0-	-0-	-17174	-0-			N	-0-			411	
01	13082 X	NO RPT	-0-	-13082	-0-			N	NO RPT			411	

BUSH (PERMIAN)		//CONT.// 13964 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.// 100951								
ODEN 13-181		WELL #: 1		RRCID -> 252927		COMPL. DATE 09/12/2009		TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

VALLEY STATE 13-132		WELL #: 1		RRCID -> 256555		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				5	69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				21	90
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	90

CAPRITO (ATOKA)		15499 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777								
UNIVERSITY GAS UNIT "36"		WELL #: 1		RRCID -> 058890		COMPL. DATE 04/02/1974		TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A		
08	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			183
09	3000 X	2959	-0-	-41	-0-	2959	3			183
10	3100 X	2647	-0-	-453	-0-	2647	3			183
11	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			183
12	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			183
01	3131 X	3115	-0-	-16	-0-	3115	3			183

WEST CAPRITO UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200301		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399		
08	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	3			29
09	4890 X	3810	-0-	-1080	-0-	3810	3			29
10	5053 X	3560	-0-	-1493	-0-	3560	3			29
11	5190 X	4307	-0-	-883	-0-	4307	3			29
12	5363 X	3927	-0-	-1436	-0-	3927	3			29
01	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	3			29

CAPRITO (DELAWARE MIDDLE)		15499 380		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD		
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283								
STATE GAS UNIT -B-		WELL #: 8		RRCID -> 295096		COMPL. DATE 10/27/1984		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6008 - 6470		
08	DELQ PR	57	-0-	57	3967	57	4			-0-
09	DELQ PR	3	-0-	3	3970	3	4			-0-
10	0	2	-0-	2	3972	2	4			-0-
11	0	41	-0-	41	4013	41	4			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	4013					-0-
01	0	29	-0-	29	4042	29	4			-0-

CAPRITO (ELLENBURGER)		15499 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777								
WEST CAPRITO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 055091		COMPL. DATE 07/13/1989		TOTAL DEPTH 19091 PERF.11733 - 12203		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CAPRITO (FUSSELMAN)
CONTINENTAL RESOURCES, INC.
UNIVERSITY -L-

15499 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
173777
WELL #: 1 RRCID -> 068276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF. 15741 - 15792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CAPRITO (MISS.)
CONTINENTAL RESOURCES, INC.
WEST CAPRITO UNIT

15499 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
173777
WELL #: 3 RRCID -> 058826 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 15425 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	180 N	83	-0-	-97	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARDINAL (QUEEN, W.)
AAA OIL TRUST
UNIVERSITY 11 D

15605 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
000118
WELL #: 1 RRCID -> 047152 COMPL. DATE 09/30/1969 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

CARDINAL (TANSILL)
AAA OIL TRUST
UNIVERSITY 4 D

15605 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
000118
WELL #: 2 RRCID -> 103311 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 837 PERF. 825 - 830

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

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

CAVE 60 (CANYON REEF)
CROSSFOOT OPERATING, LLC
CAVE 60

16454 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
190674
WELL #: 1 RRCID -> 172270 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9619 - 9648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CERF (WOLFCAMP) 16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
 CERF 9 WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPARRAL DRAW (OLDS) 17001 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
 HACIENDA STATE WELL #: 3046 RRCID -> 261070 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 3262 - 3274

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
 FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 WALSH & WATTS, INC. 895060
 BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) 17033 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
 FORTUNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096072 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHENOT (GRANITE WASH)		17438 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.		621750								
WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 115420		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474		
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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	471	-0-	471	471	3	N	-0-		96
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	471		N	-0-		96
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	471		N	-0-	96 7	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	471		N	-0-		-0-

GRANITE STATE		WELL #: 1		RRCID -> 121973		COMPL. DATE 07/20/1986		TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739		
08	1147 N	1033	-0-	-114	-0-	1033 3	N	-0-		29
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3	N	-0-		-0-
10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 3	N	-0-		-0-
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-		N	-0-		-0-
12	1147 N	978	-0-	-169	-0-	978 2	N	-0-		-0-
01	1147 N	842	-0-	-305	-0-	842 2	N	-0-		-0-

WOODWARD 64		WELL #: 3R		RRCID -> 158559		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-		-0-

WOODWARD, MANN		WELL #: 3		RRCID -> 201725		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475		
08	4030 X	2776	-0-	-1254	-0-	2776 2	N	-0-		-0-
09	3900 X	1605	-0-	-2295	-0-	1605 2	N	-0-		-0-
10	3782 X	2486	-0-	-1296	-0-	2486 2	N	-0-		-0-
11	3270 X	2016	-0-	-1254	-0-	2016 2	N	-0-		-0-
12	3379 X	2072	-0-	-1307	-0-	2072 2	N	-0-		-0-
01	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908 2	N	-0-		-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		17438 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.		621750								
OGDEN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 040977		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4033 - 4296		
08	DLQ G-10	7660	-0-	7660	7660	3	Y	-0-		143
09	DLQ G-10	6438	-0-	6438	14098	3	Y	-0-		66
10	DLQ G-10	6802	-0-	6802	20900	3	Y	-0-		66
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20900		Y	-0-		66
12	26972 X	6072	-0-	-20900	-0-	6072 2	Y	-0-	66 7	-0-
01	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640 2	Y	-0-		-0-

EL WEDO		WELL #: 1X		RRCID -> 052472		COMPL. DATE 03/17/1972		TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2023										

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

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.// 17438 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750									
EL WEDO "A"		WELL #: 3		RRCID -> 108699		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2480 N	2163	-0-	-317	-0-	2163	2	N	-0-		-0-
09	2220 N	1463	-0-	-757	-0-	1463	2	N	-0-		-0-
10	2480 N	2262	-0-	-218	-0-	2262	2	N	-0-		-0-
11	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2	N	-0-		-0-
12	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2	N	-0-		-0-
01	2263 N	1744	-0-	-519	-0-	1744	2	N	-0-		-0-

EL WEDO A		WELL #: 4		RRCID -> 111084		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200			
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-
11	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2	N	-0-		-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-
*01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-

GIRVIN 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 113676		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115 7	-0-
01	PRTL PLG	5	-0-	5	-0-	5	2	N	-0-		-0-

WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 2		RRCID -> 115626		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065			
08	DLQ G-10	408	-0-	408	-0-	408	3	Y	-0-		78
09	DLQ G-10	365	-0-	365	-0-	773	3	Y	-0-		14
10	DLQ G-10	261	-0-	261	-0-	1034	3	Y	-0-		14
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1034		Y	-0-		14
12	1219 N	185	-0-	-1034	-0-	185	2	Y	-0-	14 7	-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	-0-		-0-

OGDEN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 129150		COMPL. DATE 03/19/1964		TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570			
08	DLQ G-10	421	-0-	421	-0-	421	3	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	548	-0-	548	-0-	969	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	495	-0-	495	-0-	1464	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1464		Y	-0-		-0-
12	1925 N	461	-0-	-1464	-0-	461	2	Y	-0-		-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	Y	-0-		-0-

OGDEN		WELL #: 1		RRCID -> 208541		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611			
08	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2	N	-0-		-0-
09	3060 X	2169	-0-	-891	-0-	2169	2	N	-0-		-0-
10	3534 X	3046	-0-	-488	-0-	3046	2	N	-0-		-0-
11	3420 X	2923	-0-	-497	-0-	2923	2	N	-0-		-0-
12	3534 X	2529	-0-	-1005	-0-	2529	2	N	-0-		-0-
01	3193 X	2757	-0-	-436	-0-	2757	2	N	-0-		-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)			17445 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.			621750											
GIRVIN "A"			WELL #: 2 L			RRCID -> 081391			COMPL. DATE 03/03/1979			TOTAL DEPTH 4989 PERF. 3938 - 4484		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037 3		N	-0-			-0-		
09	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386 3		N	-0-			-0-		
10	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2267 3		N	-0-			-0-		
11	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			N	-0-			-0-		
12	2635 X	1831	-0-	-804	-0-	1831 2		N	-0-			-0-		
01	3038 X	1538	-0-	-1500	-0-	1538 2		N	-0-			-0-		

GIRVIN "A"			WELL #: 6			RRCID -> 091118			COMPL. DATE 10/22/1980			TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

WOODWARD UNIVERSITY			WELL #: 1			RRCID -> 126609			COMPL. DATE 02/15/1988			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924		
08	DLQ G-10	762	-0-	762	762	762 3		Y	-0-			38		
09	DLQ G-10	676	-0-	676	1438	676 3		Y	-0-			38		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1438			Y	NO RPT			38		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1438			Y	NO RPT			38		
12	1704 N	266	-0-	-1438	-0-	266 2		Y	-0-	38 7		-0-		
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		Y	-0-			-0-		

GIRVIN "A"			WELL #: 7			RRCID -> 127317			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71 7		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

GIESECKE, A. ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 128907			COMPL. DATE 09/29/1988			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463		
08	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369 2		N	-0-			-0-		
09	2640 X	1614	-0-	-1026	-0-	1614 2		N	-0-			-0-		
10	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843 2		N	-0-			-0-		
11	2640 X	2369	-0-	-271	-0-	2369 2		N	-0-			-0-		
12	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546 2		N	-0-			-0-		
01	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768 2		N	-0-			-0-		

WOODWARD 64			WELL #: 3R			RRCID -> 169872			COMPL. DATE 12/15/1997			TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868		
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-			25		
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	712 2	2 9	N	2			27		
10	651 N	451	-0-	-200	-0-	451 2		N	-0-			27		
11	630 N	412	-0-	-218	-0-	412 2		N	-0-			27		
12	744 N	362	-0-	-382	-0-	362 2		N	-0-	27 7		-0-		
01	465 N	267	-0-	-198	-0-	267 2		N	-0-			-0-		

WOODWARD "55"			WELL #: 3			RRCID -> 174839			COMPL. DATE 08/05/1999			TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871		
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			91		
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			10		
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			10		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			10		
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-	10 7		-0-		
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

CHEYENNE (ATOKA)		17585 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
AMEREDEV OPERATING, LLC		019802										
HILL, A. G.		WELL #: 1		RRCID -> 245709		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	41385 X	37628	-0-	-3757	-0-	37441 3	187 4	Y	-0-			-0-
09	40050 X	13288	-0-	-26762	-0-	13240 3	36 4	Y	11	11 0		-0-
10	41385 X	23828	-0-	-17557	-0-	23667 3	131 4	Y	27	26 0		1
11	DLQ G-10	21709	-0-	21709	21709	20653 3	1056 4	Y	-0-	1 0		-0-
12	DLQ G-10	379	-0-	379	22088	370 3	9 9	Y	8	3 0		5
*01	22177 X	89	-0-	-22088	-0-	89 3		Y	-0-	5 0		-0-

CHEYENNE (FUSSELMAN)		17585 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
MCCLURE OIL COMPANY, INC.		540703										
DULL KNIFE		WELL #: 1		RRCID -> 081179		COMPL. DATE 04/27/2022		TOTAL DEPTH 21950 PERF.19677 - 19704				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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				
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-

COATES (ELLENBURGER)		19163 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
O'RYAN OIL AND GAS		617042										
COATES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 171059		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13044 - 13399				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
		PLUGGED AND ABANDONED		08/08/2014								

COLLIE (DELAWARE)		19665 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES				
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC		900329										
SEMPER FI SWD		WELL #: 1		RRCID -> 277748		COMPL. DATE 07/15/2020		TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4715 - 6100				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER (LEONARD)		20097 600		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799									
ALLEIN "A"		WELL #: 3534		RRCID -> 285637		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6062 - 8352	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
APV MCCAMEY LLC		028617									
FOSTER, R. T. "13"		WELL #: 2		RRCID -> 155053		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7143 - 7186	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617									
MCENTIRE 33		WELL #: 3		RRCID -> 142963		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 7378 - 7916	
08	143 R	143	-0-	-0-		-0-	143 2	Y	-0-		23
09	90 #	85	-0-	-5		-0-	84 2	1 9 Y	1		24
10	DLQ G-10	116	-0-	116	116	-0-	116 2	Y	-0-		24
11	194 R	78	-0-	-116		-0-	78 2	Y	-0-		24
12	155 #	14	-0-	-141		-0-	14 2	Y	-0-		24
01	155 #	86	-0-	-69		-0-	86 2	Y	-0-		24

MCENTIRE 34		WELL #: 6		RRCID -> 142966		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7219 - 7437	
08	381 R	381	-0-	-0-		-0-	380 2	1 9 Y	1		21
09	240 #	211	-0-	-29		-0-	210 2	1 9 Y	1		22
10	DLQ G-10	272	-0-	272	272	-0-	272 2	Y	-0-		22
11	502 R	230	-0-	-272		-0-	229 2	1 9 Y	1		23
12	372 #	299	-0-	-73		-0-	299 2	Y	-0-	11 1	12
01	372 #	246	-0-	-126		-0-	246 2	Y	-0-		12

MCENTIRE 2		WELL #: 1		RRCID -> 151079		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 8295		PERF. N/A	
08	434 #	130	-0-	-304		-0-	130 2	Y	-0-		10
09	390 #	382	-0-	-8		-0-	382 2	Y	-0-		10
10	DLQ G-10	375	-0-	375	375	-0-	375 2	Y	-0-		10
11	821 R	446	-0-	-375		-0-	446 2	Y	-0-		10
12	190 R	190	-0-	-0-		-0-	190 2	Y	-0-		10
01	614 R	614	-0-	-0-		-0-	613 2	1 9 Y	1		11

MCENTIRE -34-		WELL #: 2		RRCID -> 261302		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 7747		PERF. 7099 - 7396	
08	687 R	687	-0-	-0-		-0-	685 2	2 9 Y	2		29
09	390 #	379	-0-	-11		-0-	378 2	1 9 Y	1		30
10	DLQ G-10	491	-0-	491	491	-0-	490 2	1 9 Y	1		31
11	903 R	412	-0-	-491		-0-	412 2	Y	-0-		31
12	682 #	539	-0-	-143		-0-	539 2	Y	-0-	29 1	2
01	682 #	443	-0-	-239		-0-	443 2	Y	-0-		2

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING						
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617											
MCENTIRE 33		WELL #:		5	RRCID ->	288899	COMPL. DATE	01/26/1997	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7262 - 7511			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		93 #	85	-0-	-8	-0-	84	2	1	9	Y	1			21
09		60 #	50	-0-	-10	-0-	49	2	1	9	Y	1			22
10	DLQ	G-10	69	-0-	69	-0-	68	2	1	9	Y	1			23
11		117 R	48	-0-	-69	-0-	46	2	2	9	Y	2			25
12		93 #	10	-0-	-83	-0-	8	2	2	9	Y	2			27
01		93 #	51	-0-	-42	-0-	50	2	1	9	Y	1			28

BOLDING ENERGY, LLC		//CONT.//		080199											
BROWNFIELD 15		WELL #:		1	RRCID ->	078498	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7418 - 7465			
08		93 #	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-			-0-
09		60 #	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-			-0-
10		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

WILKINSON		WELL #:		1101	RRCID ->	124850	COMPL. DATE	07/21/1987	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	7104 - 7443			
08		155 #	70	-0-	-85	-0-	70	3			N	-0-			17
09		150 #	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-			17
10		155 #	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-			17
11		150 #	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-			17
12		124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-			17
01		124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-			17

WILKINSON		WELL #:		1102	RRCID ->	166513	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7095 - 7489			
08		124 #	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-			25
09		266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			25
10		270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			25
11		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			25
12		229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			25
01		228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			25

GUNTER "25"		WELL #:		1R	RRCID ->	255885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7507 - 8045			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	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			
08		31 #	16	-0-	-15	-0-	15	3	1	9	Y	1			15
09		30 #	18	-0-	-12	-0-	17	3	1	9	Y	1			16
10		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-			16
11		30 #	19	-0-	-11	-0-	18	3	1	9	Y	1			17
12		31 #	18	-0-	-13	-0-	17	3	1	9	Y	1			18
01		31 #	19	-0-	-12	-0-	18	3	1	9	Y	1			19

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415							
FOSTER, R. T. JR. 28				WELL #: 4	RRCID -> 134552	COMPL. DATE 11/17/1978	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7436	-	7726	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BURGUNDY OIL & GAS, INC.				108650							
BADE A				WELL #: 1	RRCID -> 147482	COMPL. DATE 10/04/1993	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 7298	-	8053	
08	555	R	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-	2
09	495	R	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-	2
10	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-	2
11	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-	2
12	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-	2
*01	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-	2

BADE				WELL #: 1	RRCID -> 184046	COMPL. DATE 05/14/1978	TOTAL DEPTH 8085	PERF. 7308	-	7853		
08	434	#	425	-0-	-9	-0-	421	2	4 9	N	4	28
09	420	#	413	-0-	-7	-0-	409	2	4 9	N	4	32
10	434	#	415	-0-	-19	-0-	409	2	6 9	N	5	37
11	420	#	419	-0-	-1	-0-	413	2	6 9	N	5	42
12	434	#	426	-0-	-8	-0-	420	2	6 9	N	5	47
01	434	#	430	-0-	-4	-0-	424	2	6 9	N	5	52

BADE "B"				WELL #: 1	RRCID -> 184050	COMPL. DATE 11/17/1978	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7205	-	7973		
08	667	R	667	-0-	-0-	-0-	660	2	7 9	N	6	70
09	643	R	643	-0-	-0-	-0-	635	2	8 9	N	7	77
10	651	R	651	-0-	-0-	-0-	645	2	6 9	N	5	82
11	633	R	633	-0-	-0-	-0-	624	2	9 9	N	8	23
12	642	R	642	-0-	-0-	-0-	634	2	8 9	N	7	30
*01	643	R	643	-0-	-0-	-0-	635	2	8 9	N	7	37

BADE -B-				WELL #: 2	RRCID -> 184052	COMPL. DATE 05/24/1996	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7262	-	8001		
08	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-	74
09	420	#	402	-0-	-18	-0-	402	2		N	-0-	74
10	434	#	384	-0-	-50	-0-	381	2	3 9	N	3	77
11	420	#	363	-0-	-57	-0-	361	2	2 9	N	2	79
12	434	#	364	-0-	-70	-0-	363	2	1 9	N	1	80
01	434	#	337	-0-	-97	-0-	337	2		N	-0-	80

RAY				WELL #: 2	RRCID -> 184060	COMPL. DATE 08/24/1990	TOTAL DEPTH 8190	PERF. 7391	-	7949		
08	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	2		N	-0-	-0-
09	240	#	234	-0-	-6	-0-	234	2		N	-0-	-0-
10	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	2		N	-0-	-0-
11	240	#	237	-0-	-3	-0-	237	2		N	-0-	-0-
12	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	2		N	-0-	-0-
01	248	#	243	-0-	-5	-0-	243	2		N	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURGUNDY OIL & GAS, INC.		//CONT.// 108650												
BADE "C"		WELL #: 2		RRCID -> 270825		COMPL. DATE 07/06/1979		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7317 - 8203				
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)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	217 R	217	-0-	-0-	-0-	206 2	11 9	N			10			57
09	180 #	158	-0-	-22	-0-	155 2	3 9	N			3			60
10	186 #	129	-0-	-57	-0-	125 2	4 9	N			4			64
11	208 R	208	-0-	-0-	-0-	202 2	6 9	N			5			69
12	186 #	168	-0-	-18	-0-	167 2	1 9	N			1			70
01	186 #	166	-0-	-20	-0-	164 2	2 9	N			2			72

BADE "C"		WELL #: 5		RRCID -> 271925		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 8272		PERF. 7372 - 8226				
08	637 R	637	-0-	-0-	-0-	624 2	13 9	N			12			109
09	602 R	602	-0-	-0-	-0-	595 2	7 9	N			6	92 1		23
10	604 R	604	-0-	-0-	-0-	581 2	23 9	N			21			44
11	582 R	582	-0-	-0-	-0-	565 2	17 9	N			15			59
12	593 R	593	-0-	-0-	-0-	570 2	23 9	N			21			80
*01	591 R	591	-0-	-0-	-0-	578 2	13 9	N			12			92

BADE "C"		WELL #: 6		RRCID -> 271927		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7324 - 8199				
08	740 R	740	-0-	-0-	-0-	726 2	14 9	N			13			75
09	686 R	686	-0-	-0-	-0-	676 2	10 9	N			9			84
10	709 R	709	-0-	-0-	-0-	702 2	7 9	N			6			90
11	584 R	584	-0-	-0-	-0-	576 2	8 9	N			7	74 1		23
12	743 R	743	-0-	-0-	-0-	733 2	10 9	N			9			32
*01	652 R	652	-0-	-0-	-0-	643 2	9 9	N			8			40

BADE "C"		WELL #: 8		RRCID -> 271928		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 8283		PERF. 7359 - 8224				
08	589 #	586	-0-	-3	-0-	577 2	9 9	N			8			70
09	571 R	571	-0-	-0-	-0-	560 2	11 9	N			10			80
10	589 #	585	-0-	-4	-0-	574 2	11 9	N			10			90
11	570 #	398	-0-	-172	-0-	390 2	8 9	N			7			97
12	597 R	597	-0-	-0-	-0-	591 2	6 9	N			5			102
*01	596 R	596	-0-	-0-	-0-	585 2	11 9	N			10			112

BADE "C"		WELL #: 4		RRCID -> 271929		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 7305 - 8144				
08	301 R	301	-0-	-0-	-0-	291 2	10 9	N			9			42
09	331 R	331	-0-	-0-	-0-	320 2	11 9	N			10			52
10	341 #	305	-0-	-36	-0-	299 2	6 9	N			5			57
11	330 #	299	-0-	-31	-0-	286 2	13 9	N			12			69
12	341 #	301	-0-	-40	-0-	294 2	7 9	N			6			75
01	341 #	325	-0-	-16	-0-	312 2	13 9	N			12			87

BADE "C"		WELL #: 7		RRCID -> 271943		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7295 - 8198				
08	961 #	841	-0-	-120	-0-	817 2	24 9	N			22			52
09	930 #	829	-0-	-101	-0-	790 2	39 9	N			35			87
10	1344 R	1344	-0-	-0-	-0-	1310 2	34 9	N			31			118
11	1369 R	1369	-0-	-0-	-0-	1328 2	41 9	N			37	108 1		47
12	868 #	787	-0-	-81	-0-	756 2	31 9	N			28			75
01	961 #	599	-0-	-362	-0-	577 2	22 9	N			20			95

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		WELL #: 3		RRCID -> 058613		COMPL. DATE 12/18/1973		TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08		124 #	75	-0-	-49	-0-	75	3		Y	-0-			-0-
09		120 #	71	-0-	-49	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
10		124 #	84	-0-	-40	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
11		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-			-0-
12		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-			-0-
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			-0-

F. CONGER 7				WELL #: 2		RRCID -> 058614		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A				
08		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-			-0-
09		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-			-0-
10		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3		Y	-0-			-0-
11		194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3		Y	-0-			-0-
12		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-			-0-
01		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			-0-

F. CONGER				WELL #: 302		RRCID -> 060318		COMPL. DATE 09/18/1974		TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A				
08		524 R	524	-0-	-0-	-0-	513	3	11 9	Y	10	9 1		4
09		509 R	509	-0-	-0-	-0-	500	3	9 9	Y	8	9 1		3
10		588 R	588	-0-	-0-	-0-	582	3	6 9	Y	5	6 1		2
11		506 R	506	-0-	-0-	-0-	499	3	7 9	Y	6	5 1		3
12		486 R	486	-0-	-0-	-0-	479	3	7 9	Y	6	7 1		2
01		434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT			2

CARPER 12				WELL #: 1		RRCID -> 061816		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

F. CONGER 19				WELL #: 1		RRCID -> 062045		COMPL. DATE 01/04/1975		TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A				
08		445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	3		Y	-0-			-0-
09		424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	3		Y	-0-			-0-
10		499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3		Y	-0-			-0-
11		457 R	457	-0-	-0-	-0-	457	3		Y	-0-			-0-
12		433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	3		Y	-0-			-0-
01		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARPER "12"				WELL #: 2		RRCID -> 063546		COMPL. DATE 05/13/1975		TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A				
08		229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3		Y	-0-			-0-
09		201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3		Y	-0-			-0-
10		186 #	155	-0-	-31	-0-	155	3		Y	-0-			-0-
11		180 #	141	-0-	-39	-0-	141	3		Y	-0-			-0-
12		186 #	141	-0-	-45	-0-	141	3		Y	-0-			-0-
01		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			-0-

F. CONGER 1				WELL #: 1 A		RRCID -> 063991		COMPL. DATE 07/15/1975		TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
RT FOSTER 11		WELL #: 1		RRCID -> 064882		COMPL. DATE 08/10/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RT FOSTER 11		WELL #: 2		RRCID -> 064978		COMPL. DATE 10/25/1975		TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A								
08	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
10	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
11	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
12	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
TERRY		WELL #: 3103		RRCID -> 074363		COMPL. DATE 09/24/1977		TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A								
08	155 #	98	-0-	-57	-0-	92	3	6	9	Y	5	5	1			2
09	349 R	349	-0-	-0-	-0-	299	3	50	9	Y	45	4	1			43
10	872 R	872	-0-	-0-	-0-	742	3	130	9	Y	118	120	1			41
11	894 R	894	-0-	-0-	-0-	752	3	142	9	Y	129	98	1			72
12	857 R	857	-0-	-0-	-0-	726	3	131	9	Y	119	148	1			43
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					43
WESTBROOK 27		WELL #: 1		RRCID -> 081767		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971								
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WESTBROOK 28		WELL #: 2		RRCID -> 081787		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949								
08	279 #	254	-0-	-25	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
09	270 #	247	-0-	-23	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
10	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
11	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
12	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-
TERRY 15		WELL #: 1		RRCID -> 084261		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101								
08	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
09	390 #	381	-0-	-9	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
10	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
11	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
12	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
01	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-
TERRY 16		WELL #: 3		RRCID -> 085934		COMPL. DATE 12/27/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251								
08	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
09	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
10	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
11	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
12	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
TERRY 18		WELL #: 3		RRCID -> 087510		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7469 - 7535				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
09		150 #	146	-0-	-4	-0-	146	3		Y	-0-			-0-
10		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-			-0-
11		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-			-0-
12		168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-			-0-
01		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			-0-

F. CONGER 7		WELL #: 1		RRCID -> 095079		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 7469		PERF. 7157 - 7276				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRY 7		WELL #: 1		RRCID -> 095775		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 7271 - 7577				
08		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-			-0-
09		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
10		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-			-0-
11		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
12		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-

F. CONGER 1		WELL #: 4		RRCID -> 095830		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7261 - 7434				
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TERRY 18		WELL #: 4		RRCID -> 096829		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 7482 - 7533				
08		155 #	121	-0-	-34	-0-	115	3	6	9	Y	5	5 1	2
09		150 #	115	-0-	-35	-0-	112	3	3	9	Y	3	4 1	1
10		135 R	135	-0-	-0-	-0-	132	3	3	9	Y	3	3 1	1
11		137 R	137	-0-	-0-	-0-	134	3	3	9	Y	3	2 1	2
12		132 R	132	-0-	-0-	-0-	129	3	3	9	Y	3	4 1	1
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			1

RT FOSTER 11		WELL #: 4		RRCID -> 097247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7390 - 7487				
08		231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3		Y	-0-			-0-
09		202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3		Y	-0-			-0-
10		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3		Y	-0-			-0-
11		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-			-0-
12		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-			-0-
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			-0-

F. CONGER		WELL #: 304		RRCID -> 097317		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7196 - 7407				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
PRICE 7		WELL #: 1		RRCID -> 101330		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7525 - 7694					
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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

F. CONGER 6		WELL #: 4		RRCID -> 102877		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7296 - 7495					
08		341 #	97	-0-	-244	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
09		240 #	95	-0-	-145	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
10		155 #	111	-0-	-44	-0-	111	3			Y	-0-			-0-
11		120 #	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-			-0-
12		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

TERRY		WELL #: 603		RRCID -> 107966		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7205 - 7233					
08		62 #	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
09		60 #	22	-0-	-38	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
10		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
11		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
12		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

F. CONGER 5		WELL #: 2A		RRCID -> 109093		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7393 - 7524					
08		331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-			-0-
09		330 #	322	-0-	-8	-0-	322	3			Y	-0-			-0-
10		379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-			-0-
11		384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-			-0-
12		371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-			-0-
01		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

F. CONGER 19		WELL #: 194 U		RRCID -> 109275		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7127 - 7289					
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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					
08		265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-			-0-
09		307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-			-0-
10		361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-			-0-
11		366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-			-0-
12		353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-			-0-
01		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

WESTBROOK 29		WELL #: 2		RRCID -> 111482		COMPL. DATE 02/21/1981		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6865 - 6949					
08		310 #	184	-0-	-126	-0-	184	3			Y	-0-			-0-
09		300 #	179	-0-	-121	-0-	179	3			Y	-0-			-0-
10		211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-			-0-
11		214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-			-0-
12		206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-			-0-
01		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
BARBEE "B"		WELL #: 105		RRCID -> 113424		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7520 - 7553	
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
08	T. A.	53	-0-	53	300	53	3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	48	-0-	48	348	48	3	Y	-0-		-0-
10	393 R	45	-0-	-348	-0-	45	3	Y	-0-		-0-
11	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3	Y	-0-		-0-
12	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3	Y	-0-		-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-

DOOLEY		WELL #: 103		RRCID -> 113830		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7404 - 7462	
08	456 R	456	-0-	-0-	-0-	452	3	4	9	Y	15
09	465 R	465	-0-	-0-	-0-	461	3	4	9	Y	19
10	491 R	491	-0-	-0-	-0-	488	3	3	9	Y	8
11	450 #	445	-0-	-5	-0-	444	3	1	9	Y	9
12	496 #	347	-0-	-149	-0-	344	3	3	9	Y	12
01	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		12

WESTBROOK 33		WELL #: 2		RRCID -> 115600		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6760 - 6898	
08	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3	Y	-0-		-0-
09	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3	Y	-0-		-0-
10	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3	Y	-0-		-0-
11	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3	Y	-0-		-0-
12	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3	Y	-0-		-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-

DOOLEY "A"		WELL #: 104		RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7346 - 7381	
08	465 #	412	-0-	-53	-0-	405	3	7	9	Y	19
09	450 #	330	-0-	-120	-0-	323	3	7	9	Y	25
10	434 #	284	-0-	-150	-0-	280	3	4	9	Y	12
11	420 #	236	-0-	-184	-0-	235	3	1	9	Y	13
12	434 #	312	-0-	-122	-0-	308	3	4	9	Y	17
01	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		17

F. CONGER 5		WELL #: 1		RRCID -> 118206		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7314 - 7418	
08	217 #	139	-0-	-78	-0-	139	3	N	-0-		37
09	210 #	192	-0-	-18	-0-	191	3	1	9	N	38
10	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-		38
11	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		38
12	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-		38
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		38

F. CONGER 6		WELL #: 3		RRCID -> 118207		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 7193 - 7363	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	372 #	333	-0-	-39	-0-	322	3	11	9	Y	4
09	360 #	323	-0-	-37	-0-	314	3	9	9	Y	3
10	460 R	460	-0-	-0-	-0-	398	3	62	9	Y	42
11	647 R	647	-0-	-0-	-0-	502	3	145	9	Y	73
12	620 R	620	-0-	-0-	-0-	485	3	135	9	Y	44
01	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		44

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
L. FOSTER 8		WELL #: 3		RRCID -> 120128		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7511 - 7639				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	185 R	185	-0-	-0-	-0-	159	3	26	9	Y	24	31	1	20
09	150 #	140	-0-	-10	-0-	131	3	9	9	Y	8			28
10	159 R	159	-0-	-0-	-0-	149	3	10	9	Y	9	18	1	19
11	180 #	152	-0-	-28	-0-	139	3	13	9	Y	12			31
12	186 #	177	-0-	-9	-0-	160	3	17	9	Y	15	18	1	28
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			28

WESTBROOK 29		WELL #: 4		RRCID -> 120262		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6946 - 7117				
08	366 R	366	-0-	-0-	-0-	345	3	21	9	Y	19	18	1	7
09	353 R	353	-0-	-0-	-0-	336	3	17	9	Y	15	17	1	5
10	408 R	408	-0-	-0-	-0-	395	3	13	9	Y	12	13	1	4
11	413 R	413	-0-	-0-	-0-	400	3	13	9	Y	12	9	1	7
12	399 R	399	-0-	-0-	-0-	387	3	12	9	Y	11	14	1	4
01	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			4

F. CONGER 7		WELL #: 3		RRCID -> 128609		COMPL. DATE 09/07/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7250 - 7406				
08	310 #	189	-0-	-121	-0-	189	3			Y	-0-			-0-
09	390 #	184	-0-	-206	-0-	184	3			Y	-0-			-0-
10	403 #	216	-0-	-187	-0-	216	3			Y	-0-			-0-
11	390 #	219	-0-	-171	-0-	219	3			Y	-0-			-0-
12	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-			-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARPER 12		WELL #: 3		RRCID -> 128666		COMPL. DATE 09/20/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7130 - 7234				
08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
09	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

F. CONGER		WELL #: 305		RRCID -> 129009		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH 8784		PERF. 7240 - 7460				
08	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-			-0-
09	524 R	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-			-0-
10	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-			-0-
11	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-			-0-
12	603 R	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-			-0-
01	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARPER 12		WELL #: 4		RRCID -> 129079		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 7687		PERF. 7190 - 7314				
08	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-			-0-
09	240 #	238	-0-	-2	-0-	238	3			Y	-0-			-0-
10	248 #	183	-0-	-65	-0-	183	3			Y	-0-			-0-
11	240 #	167	-0-	-73	-0-	167	3			Y	-0-			-0-
12	248 #	167	-0-	-81	-0-	167	3			Y	-0-			-0-
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

F. CONGER 7		WELL #: 5		RRCID -> 129306		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7138 - 7273				
08	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-			-0-
09	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-			-0-
10	803 R	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-			-0-
11	903 R	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-			-0-
12	895 R	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-			-0-
01	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
RT FOSTER 11		WELL #: 5		RRCID -> 129470		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7418 - 7520	
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
08	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3	Y	-0-		-0-
09	180 #	167	-0-	-13	-0-	167	3	Y	-0-		-0-
10	186 #	129	-0-	-57	-0-	129	3	Y	-0-		-0-
11	180 #	117	-0-	-63	-0-	117	3	Y	-0-		-0-
12	186 #	118	-0-	-68	-0-	118	3	Y	-0-		-0-
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-

RT FOSTER 10		WELL #: 3		RRCID -> 130788		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 7705		PERF. 7495 - 7523	
08	584 R	584	-0-	-0-	-0-	75	3	Y	463	343	1
09	1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	466	3	Y	571	638	1
10	567 R	567	-0-	-0-	-0-	290	3	Y	252	167	1
11	452 R	452	-0-	-0-	-0-	269	3	Y	166	164	1
12	414 R	414	-0-	-0-	-0-	259	3	Y	141	166	1
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		115

RT FOSTER 18		WELL #: 2		RRCID -> 130789		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7075 - 7168	
08	644 R	644	-0-	-0-	-0-	644	3	Y	-0-		-0-
09	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	3	Y	-0-		-0-
10	496 #	437	-0-	-59	-0-	437	3	Y	-0-		-0-
11	480 #	386	-0-	-94	-0-	386	3	Y	-0-		-0-
12	496 #	381	-0-	-115	-0-	381	3	Y	-0-		-0-
01	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		-0-

F. CONGER 19		WELL #: 6		RRCID -> 130790		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 8892		PERF. 7115 - 7291	
08	496 #	348	-0-	-148	-0-	348	3	Y	-0-		-0-
09	540 #	511	-0-	-29	-0-	511	3	Y	-0-		-0-
10	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	3	Y	-0-		-0-
11	816 R	816	-0-	-0-	-0-	816	3	Y	-0-		-0-
12	822 R	822	-0-	-0-	-0-	822	3	Y	-0-		-0-
01	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT		-0-

F. CONGER 6		WELL #: 5		RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7188 - 7298	
08	217 #	186	-0-	-31	-0-	186	3	Y	-0-		-0-
09	210 #	181	-0-	-29	-0-	181	3	Y	-0-		-0-
10	217 #	213	-0-	-4	-0-	213	3	Y	-0-		-0-
11	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	3	Y	-0-		-0-
12	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3	Y	-0-		-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-

FOSTER CONGER		WELL #: 2		RRCID -> 132401		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7072 - 7265	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FOSTER 8		WELL #: 5		RRCID -> 132871		COMPL. DATE 11/04/1989		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7512 - 7639	
08	T. A.	181	-0-	181	797	181	3	Y	-0-		65
09	T. A.	150	-0-	150	947	150	3	Y	-0-		65
10	1116 R	169	-0-	-947	-0-	169	3	Y	-0-		65
11	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	3	Y	-0-		65
12	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3	Y	-0-		65
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		65

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
WESTBROOK 29		WELL #: 5		RRCID -> 133448		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 7106 - 7276	
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
08	155 #	92	-0-	-63	-0-	92 3	Y	-0-			-0-
09	150 #	90	-0-	-60	-0-	90 3	Y	-0-			-0-
10	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 3	Y	-0-			-0-
11	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 3	Y	-0-			-0-
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 3	Y	-0-			-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-		Y	NO RPT			-0-

F. CONGER 7		WELL #: 6		RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7162 - 7263	
08	310 #	293	-0-	-17	-0-	293 3	Y	-0-			-0-
09	300 #	285	-0-	-15	-0-	285 3	Y	-0-			-0-
10	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336 3	Y	-0-			-0-
11	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340 3	Y	-0-			-0-
12	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329 3	Y	-0-			-0-
01	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-		Y	NO RPT			-0-

CARPER 12		WELL #: 5		RRCID -> 134547		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 7216 - 7346	
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3	Y	-0-			-0-
09	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-			-0-
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3	Y	-0-			-0-
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24 3	Y	-0-			-0-
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	24 3	Y	-0-			-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		Y	NO RPT			-0-

F. CONGER 1		WELL #: 6		RRCID -> 134570		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7290 - 7403	
08	279 #	170	-0-	-109	-0-	170 3	Y	-0-			-0-
09	270 #	166	-0-	-104	-0-	166 3	Y	-0-			-0-
10	279 #	195	-0-	-84	-0-	195 3	Y	-0-			-0-
11	210 #	198	-0-	-12	-0-	198 3	Y	-0-			-0-
12	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 3	Y	-0-			-0-
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-		Y	NO RPT			-0-

F. CONGER 6		WELL #: 6		RRCID -> 134571		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7144 - 7278	
08	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300 3	Y	-0-			-0-
09	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292 3	Y	-0-			-0-
10	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344 3	Y	-0-			-0-
11	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349 3	Y	-0-			-0-
12	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337 3	Y	-0-			-0-
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-		Y	NO RPT			-0-

RT FOSTER 10		WELL #: 4		RRCID -> 134579		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 7507 - 7586	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

RT FOSTER 11		WELL #: 6		RRCID -> 136149		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 7317 - 7418	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
F. CONGER 19		WELL #:		8	RRCID ->	136548	COMPL. DATE	09/05/1990	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	7110 - 7319	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
08	358 R	358	-0-	-0-	-0-	352	3	6	9	Y	5	6 1	2
09	440 R	440	-0-	-0-	-0-	437	3	3	9	Y	3	4 1	1
10	519 R	519	-0-	-0-	-0-	516	3	3	9	Y	3	3 1	1
11	516 R	516	-0-	-0-	-0-	513	3	3	9	Y	3	2 1	2
12	478 R	478	-0-	-0-	-0-	475	3	3	9	Y	3	4 1	1
01	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT		1

F. CONGER		WELL #:		306	RRCID ->	136549	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7160 - 7267	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

GLASS, FRANK 16		WELL #:		3	RRCID ->	136972	COMPL. DATE	12/23/1990	TOTAL DEPTH	8654	PERF.	8050 - 8224	
08	T. A.	706	-0-	706	4769	55	1	651	3	Y	-0-	-0-	
09	T. A.	642	-0-	642	5411	53	1	589	3	Y	-0-	-0-	
10	6096 R	685	-0-	-5411	-0-	55	1	630	3	Y	-0-	-0-	
11	870 #	721	-0-	-149	-0-	58	1	663	3	Y	-0-	-0-	
12	899 #	655	-0-	-244	-0-	55	1	600	3	Y	-0-	-0-	
01	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT	-0-	

RT FOSTER 10		WELL #:		5	RRCID ->	137437	COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	7576 - 7661	
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

GLASS "C"		WELL #:		804	RRCID ->	138342	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7622 - 8154	
08	612 R	612	-0-	-0-	-0-	62	1	550	3	Y	-0-	-0-	
09	660 #	568	-0-	-92	-0-	61	1	507	3	Y	-0-	-0-	
10	577 R	577	-0-	-0-	-0-	62	1	515	3	Y	-0-	-0-	
11	510 #	508	-0-	-2	-0-	58	1	450	3	Y	-0-	-0-	
12	610 R	610	-0-	-0-	-0-	66	1	544	3	Y	-0-	-0-	
01	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT	-0-	

FLINT "B"		WELL #:		1701	RRCID ->	138347	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7629 - 7925	
08	T. A.	26	-0-	26	480	2	1	24	2	Y	-0-	-0-	
09	T. A.	50	-0-	50	530	3	1	47	2	Y	-0-	-0-	
10	586 R	56	-0-	-530	-0-	3	1	52	2	Y	-0-	-0-	
						1	4						
11	60 #	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	Y	-0-	-0-	
12	62 #	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-	-0-	
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT	-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
RAY 'A'		WELL #: 1131		RRCID -> 138776		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7527 - 8097				
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
08		403 #	257	-0-	-146	-0-	23 1	234 3	Y		-0-			-0-
09		270 #	247	-0-	-23	-0-	23 1	224 3	Y		-0-			-0-
10		279 #	267	-0-	-12	-0-	24 1	243 3	Y		-0-			-0-
11		270 #	194	-0-	-76	-0-	18 1	176 3	Y		-0-			-0-
12		316 R	316	-0-	-0-	-0-	28 1	288 3	Y		-0-			-0-
01		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y		NO RPT			-0-

F. CONGER 19		WELL #: 7		RRCID -> 138884		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7143 - 7323				
08		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y		-0-			-0-
09		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 3		Y		-0-			-0-
10		213 R	213	-0-	-0-	-0-	213 3		Y		-0-			-0-
11		267 R	267	-0-	-0-	-0-	267 3		Y		-0-			-0-
12		273 R	273	-0-	-0-	-0-	273 3		Y		-0-			-0-
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y		NO RPT			-0-

F. CONGER 6		WELL #: 7		RRCID -> 138900		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7185 - 7354				
08		124 #	55	-0-	-69	-0-	55 3		Y		-0-			-0-
09		120 #	54	-0-	-66	-0-	54 3		Y		-0-			-0-
10		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y		-0-			-0-
11		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y		-0-			-0-
12		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y		-0-			-0-
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y		NO RPT			-0-

WESTBROOK 29		WELL #: 7		RRCID -> 139143		COMPL. DATE 07/24/1991		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7015 - 7233				
08		186 #	185	-0-	-1	-0-	185 3		Y		-0-			-0-
09		229 R	229	-0-	-0-	-0-	229 3		Y		-0-			-0-
10		331 R	331	-0-	-0-	-0-	331 3		Y		-0-			-0-
11		335 R	335	-0-	-0-	-0-	335 3		Y		-0-			-0-
12		324 R	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y		-0-			-0-
01		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y		NO RPT			-0-

RT FOSTER 18		WELL #: 3		RRCID -> 139486		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7042 - 7166				
08		640 R	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N		-0-			-0-
09		561 R	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N		-0-			-0-
10		432 R	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N		-0-			-0-
11		393 R	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N		-0-			-0-
12		403 #	393	-0-	-10	-0-	393 3		N		-0-			-0-
01		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			N		NO RPT			-0-

WESTBROOK 32		WELL #: 7		RRCID -> 139748		COMPL. DATE 10/03/1991		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6796 - 7003				
08		186 #	167	-0-	-19	-0-	167 3		Y		-0-			-0-
09		180 #	139	-0-	-41	-0-	139 3		Y		-0-			-0-
10		186 #	163	-0-	-23	-0-	163 3		Y		-0-			-0-
11		180 #	166	-0-	-14	-0-	166 3		Y		-0-			-0-
12		186 #	160	-0-	-26	-0-	160 3		Y		-0-			-0-
01		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y		NO RPT			-0-

WESTBROOK 8		WELL #: 6		RRCID -> 140136		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7434 - 7573				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 4		RRCID -> 140137		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7262 - 7372						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		279 #	238	-0-	-41	-0-	238 3			Y	-0-					-0-
09		270 #	208	-0-	-62	-0-	208 3			Y	-0-					-0-
10		279 #	160	-0-	-119	-0-	160 3			Y	-0-					-0-
11		270 #	146	-0-	-124	-0-	146 3			Y	-0-					-0-
12		248 #	147	-0-	-101	-0-	147 3			Y	-0-					-0-
01		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT					-0-

WESTBROOK 32		WELL #: 6		RRCID -> 140138		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945								
08		218 R	218	-0-	-0-	-0-	194 3	24 9	Y	22	27 1					4
09		240 #	183	-0-	-57	-0-	174 3	9 9	Y	8	9 1					3
10		248 #	210	-0-	-38	-0-	204 3	6 9	Y	5	6 1					2
11		240 #	214	-0-	-26	-0-	207 3	7 9	Y	6	5 1					3
12		248 #	207	-0-	-41	-0-	200 3	7 9	Y	6	7 1					2
01		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT						2

WESTBROOK 32		WELL #: 8		RRCID -> 140288		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978								
08		62 #	46	-0-	-16	-0-	46 3			Y	-0-					-0-
09		60 #	45	-0-	-15	-0-	45 3			Y	-0-					-0-
10		62 #	53	-0-	-9	-0-	53 3			Y	-0-					-0-
11		60 #	53	-0-	-7	-0-	53 3			Y	-0-					-0-
12		62 #	51	-0-	-11	-0-	51 3			Y	-0-					-0-
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT						-0-

RAY "A"		WELL #: 2131		RRCID -> 140484		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013								
08		368 R	368	-0-	-0-	-0-	33 1	335 3	Y	-0-						-0-
09		358 R	358	-0-	-0-	-0-	33 1	325 3	Y	-0-						-0-
10		388 R	388	-0-	-0-	-0-	35 1	353 3	Y	-0-						-0-
11		360 #	272	-0-	-88	-0-	26 1	246 3	Y	-0-						-0-
12		407 R	407	-0-	-0-	-0-	36 1	371 3	Y	-0-						-0-
01		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT						-0-

F. CONGER 19		WELL #: 9		RRCID -> 140532		COMPL. DATE 12/29/1991		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355								
08		465 #	417	-0-	-48	-0-	417 3			Y	-0-					-0-
09		450 #	394	-0-	-56	-0-	394 3			Y	-0-					-0-
10		491 R	491	-0-	-0-	-0-	491 3			Y	-0-					-0-
11		554 R	554	-0-	-0-	-0-	554 3			Y	-0-					-0-
12		553 R	553	-0-	-0-	-0-	553 3			Y	-0-					-0-
01		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT						-0-

GLASS "A"		WELL #: 813		RRCID -> 140605		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143								
08		310 #	244	-0-	-66	-0-	23 1	204 3	Y	15	13 0					4
09		420 #	333	-0-	-87	-0-	35 1	284 3	Y	13	13 0					4
10		346 R	346	-0-	-0-	-0-	35 1	289 3	Y	20	22 0					2
11		300 R	300	-0-	-0-	-0-	33 1	252 3	Y	14	14 0					2
12		358 R	358	-0-	-0-	-0-	37 1	304 3	Y	15	13 0					4
01		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-	17 9		Y	NO RPT						4

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
GLASS "F"		WELL #: 412		RRCID -> 140606		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7731 - 8219						
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
08	99 R	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
09	90 #	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	124 #	96	-0-	-28	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	120 #	101	-0-	-19	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY 18		WELL #: 5		RRCID -> 140740		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 7319 - 7667						
08	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
09	480 #	342	-0-	-138	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
10	496 #	229	-0-	-267	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
11	480 #	54	-0-	-426	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
12	496 #	52	-0-	-444	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
01	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLEIN "A"		WELL #: 228		RRCID -> 140784		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8001 - 8292						
08	T. A.	205	-0-	205	1017	26	1	179	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	177	-0-	177	1194	24	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	1376 R	182	-0-	-1194	-0-	25	1	157	3	Y	-0-					-0-
11	210 #	188	-0-	-22	-0-	25	1	163	3	Y	-0-					-0-
12	217 #	184	-0-	-33	-0-	26	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS		WELL #: 724		RRCID -> 140789		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7691 - 8251						
08	240 R	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	3	Y	-0-					-0-
09	240 #	199	-0-	-41	-0-	22	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	341 #	168	-0-	-173	-0-	18	1	150	3	Y	-0-					-0-
11	330 #	174	-0-	-156	-0-	20	1	154	3	Y	-0-					-0-
12	341 #	206	-0-	-135	-0-	22	1	184	3	Y	-0-					-0-
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS		WELL #: 924		RRCID -> 140790		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 8394		PERF. 7816 - 8313						
08	994 R	994	-0-	-0-	-0-	101	1	893	3	Y	-0-					-0-
09	822 R	822	-0-	-0-	-0-	89	1	733	3	Y	-0-					-0-
10	755 R	755	-0-	-0-	-0-	81	1	674	3	Y	-0-					-0-
11	662 R	662	-0-	-0-	-0-	76	1	586	3	Y	-0-					-0-
12	786 R	786	-0-	-0-	-0-	85	1	701	3	Y	-0-					-0-
01	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY		WELL #: 1314		RRCID -> 140889		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7797 - 8178						
08	T. A.	501	-0-	501	2400	51	1	450	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	432	-0-	432	2832	47	1	385	3	Y	-0-					-0-
10	3262 R	430	-0-	-2832	-0-	46	1	384	3	Y	-0-					-0-
11	630 #	379	-0-	-251	-0-	43	1	336	3	Y	-0-					-0-
12	651 #	444	-0-	-207	-0-	48	1	396	3	Y	-0-					-0-
01	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "F"		WELL #: 312		RRCID -> 140890		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7636 - 8136						
08	503 R	503	-0-	-0-	-0-	40	1	463	3	Y	-0-					-0-
09	458 R	458	-0-	-0-	-0-	38	1	420	3	Y	-0-					-0-
10	490 R	490	-0-	-0-	-0-	40	1	450	3	Y	-0-					-0-
11	516 R	516	-0-	-0-	-0-	42	1	474	3	Y	-0-					-0-
12	523 R	523	-0-	-0-	-0-	44	1	479	3	Y	-0-					-0-
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 612		RRCID -> 140891		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7693 - 8176	
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	
08		186 #	138	-0-	-48	-0-	11 1	127 3	Y	-0-		-0-	
09		180 #	125	-0-	-55	-0-	10 1	115 3	Y	-0-		-0-	
10		134 R	134	-0-	-0-	-0-	11 1	123 3	Y	-0-		-0-	
11		142 R	142	-0-	-0-	-0-	12 1	130 3	Y	-0-		-0-	
12		144 R	144	-0-	-0-	-0-	12 1	132 3	Y	-0-		-0-	
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-	

RAY "C"		WELL #: 203		RRCID -> 140918		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7617 - 8160			
08		T. A.	642	-0-	642	3430	50 1	575 3	Y	15	14 0	4	
							17 9						
09		T. A.	557	-0-	557	3987	45 1	498 3	Y	13	13 0	4	
							14 9						
10		4590 R	603	-0-	-3987	-0-	48 1	533 3	Y	20	22 0	2	
							22 9						
11		628 R	628	-0-	-0-	-0-	50 1	561 3	Y	15	14 0	3	
							17 9						
12		635 R	635	-0-	-0-	-0-	53 1	567 3	Y	14	13 0	4	
							15 9						
01		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		4	

HILDEBRAND		WELL #: 6226		RRCID -> 140940		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7603 - 8111			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HILDEBRAND		WELL #: 6707		RRCID -> 140942		COMPL. DATE 04/14/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7005 - 8051			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GLASS "C"		WELL #: 704		RRCID -> 140946		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7721 - 8153			
08		543 R	543	-0-	-0-	-0-	55 1	488 3	Y	-0-		-0-	
09		540 #	461	-0-	-79	-0-	50 1	411 3	Y	-0-		-0-	
10		527 #	458	-0-	-69	-0-	49 1	409 3	Y	-0-		-0-	
11		510 #	406	-0-	-104	-0-	46 1	360 3	Y	-0-		-0-	
12		527 #	463	-0-	-64	-0-	50 1	413 3	Y	-0-		-0-	
01		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WESTBROOK 29		WELL #: 8		RRCID -> 140958		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6657 - 7112			
08		155 #	75	-0-	-80	-0-	69 3	6 9	Y	5	5 1	2	
09		150 #	70	-0-	-80	-0-	67 3	3 9	Y	3	4 1	1	
10		93 #	82	-0-	-11	-0-	79 3	3 9	Y	3	3 1	1	
11		90 #	84	-0-	-6	-0-	81 3	3 9	Y	3	2 1	2	
12		93 #	81	-0-	-12	-0-	78 3	3 9	Y	3	4 1	1	
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		1	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 405		RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	516	-0-	516	2007	50	1	463	3	Y	3		6
09	T. A.	423	-0-	423	2430	47	1	372	3	Y	4		10
10	2802 R	372	-0-	-2430	-0-	42	1	328	3	Y	2		12
11	510 #	273	-0-	-237	-0-	30	1	241	3	Y	2	12 1	2
12	527 #	279	-0-	-248	-0-	32	1	243	3	Y	4		6
01	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT		6

GLASS "A"		WELL #: 113		RRCID -> 141023		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 8298		PERF. 7669 - 7852			
08	308 R	308	-0-	-0-	-0-	31	1	277	3	Y	-0-		-0-
09	250 R	250	-0-	-0-	-0-	27	1	223	3	Y	-0-		-0-
10	279 #	251	-0-	-28	-0-	27	1	224	3	Y	-0-		-0-
11	270 #	222	-0-	-48	-0-	25	1	197	3	Y	-0-		-0-
12	279 #	264	-0-	-15	-0-	28	1	236	3	Y	-0-		-0-
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT		-0-

F. CONGER 6		WELL #: 8		RRCID -> 141096		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7129 - 7304			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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			
08	279 #	232	-0-	-47	-0-	18	1	214	3	Y	-0-		-0-
09	270 #	212	-0-	-58	-0-	18	1	194	3	Y	-0-		-0-
10	310 #	225	-0-	-85	-0-	18	1	207	3	Y	-0-		-0-
11	270 #	237	-0-	-33	-0-	19	1	218	3	Y	-0-		-0-
12	248 #	241	-0-	-7	-0-	20	1	221	3	Y	-0-		-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT		-0-

CR FOSTER 9		WELL #: 6		RRCID -> 141521		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7508 - 7770			
08	186 #	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-		-0-
09	180 #	149	-0-	-31	-0-	149	3			Y	-0-		-0-
10	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-		-0-
11	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-		-0-
12	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-		-0-
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT		-0-

RT FOSTER 18		WELL #: 4		RRCID -> 141597		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7011 - 7114			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		14

PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2022

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
L. FOSTER 8		WELL #: 7		RRCID -> 141622		COMPL. DATE 05/26/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7510 - 7718				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	372 #	323	-0-	-49	-0-	317	3	6	9	Y	5	6	1	4
09	300 #	264	-0-	-36	-0-	262	3	2	9	Y	2			6
10	341 #	309	-0-	-32	-0-	307	3	2	9	Y	2	4	1	4
11	330 #	297	-0-	-33	-0-	295	3	2	9	Y	2			6
12	341 #	338	-0-	-3	-0-	334	3	4	9	Y	4	4	1	6
01	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			6

TERRY 7		WELL #: 3		RRCID -> 141916		COMPL. DATE 07/02/1992		TOTAL DEPTH 8176		PERF. 7434 - 7564				
08	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-			-0-
09	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-			-0-
10	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-			-0-
11	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-			-0-
12	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-			-0-
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

F. CONGER 7		WELL #: 7		RRCID -> 141994		COMPL. DATE 07/16/1992		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7114 - 7218				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
09	90 #	67	-0-	-23	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
10	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
11	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
12	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

TERRY		WELL #: 7		RRCID -> 143145		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7314 - 7494				
08	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
09	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-			-0-
10	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-			-0-
11	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-			-0-
12	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-			-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARPER 12		WELL #: 7		RRCID -> 143436		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7076 - 7152				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	788 R	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-			-0-
09	767 R	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-			-0-
10	762 R	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-			-0-
11	799 R	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-			-0-
12	819 R	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-			-0-
01	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
RT FOSTER 11		WELL #: 7		RRCID -> 144082		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7420 - 7639					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-				-0-
09	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-				-0-
10	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-				-0-
11	150 #	118	-0-	-32	-0-	118	3			Y	-0-				-0-
12	155 #	118	-0-	-37	-0-	118	3			Y	-0-				-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT				-0-

F. CONGER 7		WELL #: 8		RRCID -> 144083		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7248 - 7342					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TERRY		WELL #: 609		RRCID -> 144084		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 7260 - 7400					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

F. CONGER 1		WELL #: 8		RRCID -> 144191		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 6980 - 7429					
08	403 #	255	-0-	-148	-0-	255	3			Y	-0-				-0-
09	390 #	264	-0-	-126	-0-	264	3			Y	-0-				-0-
10	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-				-0-
11	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-				-0-
12	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-				-0-
01	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT				-0-

F. CONGER 19		WELL #: 10		RRCID -> 144193		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7081 - 7376					
08	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-				-0-
09	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-				-0-
10	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-				-0-
11	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-				-0-
12	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-				-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT				-0-

WESTBROOK 21		WELL #: 3		RRCID -> 144714		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6868 - 7028					
08	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-				-0-
09	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-				-0-
10	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-				-0-
11	150 #	119	-0-	-31	-0-	119	3			Y	-0-				-0-
12	155 #	119	-0-	-36	-0-	119	3			Y	-0-				-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT				-0-

F. CONGER 19		WELL #: 11		RRCID -> 144719		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7079 - 7296					
08	558 #	444	-0-	-114	-0-	438	3	6	9	Y	5	5	1		2
09	570 #	425	-0-	-145	-0-	422	3	3	9	Y	3	4	1		1
10	589 #	485	-0-	-104	-0-	482	3	3	9	Y	3	3	1		1
11	570 #	461	-0-	-109	-0-	458	3	3	9	Y	3	2	1		2
12	589 #	402	-0-	-187	-0-	399	3	3	9	Y	3	4	1		1
01	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT				1

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 9		RRCID -> 145026		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302						
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 8		WELL #: 7		RRCID -> 145937		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 28		WELL #: 6		RRCID -> 146411		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	T. A.	241	-0-	241	1527	19	1	222	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	166	-0-	166	1693	14	1	152	3	Y	-0-					-0-
10	1907 R	214	-0-	-1693	-0-	17	1	197	3	Y	-0-					-0-
11	300 #	257	-0-	-43	-0-	21	1	236	3	Y	-0-					-0-
12	262 R	262	-0-	-0-	-0-	22	1	240	3	Y	-0-					-0-
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY"10"		WELL #: 1		RRCID -> 146996		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890								
08	T. A.	629	-0-	629	1568	49	1	569	3	Y	10	9	0			3
						11	9									
09	T. A.	468	-0-	468	2036	38	1	429	3	Y	1	4	0			-0-
						1	9									
10	2476 R	440	-0-	-2036	-0-	36	1	404	3	Y	-0-					-0-
11	487 R	487	-0-	-0-	-0-	39	1	439	3	Y	8	6	0			2
						9	9									
12	624 R	624	-0-	-0-	-0-	52	1	565	3	Y	6	7	0			1
						7	9									
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

FOSTER CONGER		WELL #: 4		RRCID -> 147079		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	306	-0-	306	306	306	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	388	-0-	388	694	387	3	1	9	Y	1					1
12	14B2 EXT	426	-0-	426	1120	426	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 2		RRCID -> 148442		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7544 - 7745	
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	
08	403 #	332	-0-	-71	-0-	326	3	6	9	Y	5	4	
09	360 #	247	-0-	-113	-0-	245	3	2	9	Y	2	6	
10	372 #	230	-0-	-142	-0-	228	3	2	9	Y	2	4	
11	360 #	213	-0-	-147	-0-	211	3	2	9	Y	2	6	
12	372 #	232	-0-	-140	-0-	228	3	4	9	Y	4	6	
01	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT	6	

ALLEIN		WELL #: 122		RRCID -> 148443		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7947 - 8346			
08	T. A.	26	-0-	26	851	2	1	24	3	Y	-0-	-0-	
09	T. A.	87	-0-	87	938	8	1	79	3	Y	-0-	-0-	
10	1038 R	100	-0-	-938	-0-	9	1	91	3	Y	-0-	-0-	
11	223 R	223	-0-	-0-	-0-	21	1	202	3	Y	-0-	-0-	
12	277 R	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	3	Y	-0-	-0-	
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT	-0-	

GLASS "H"		WELL #: 432		RRCID -> 148455		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7517 - 8080			
08	14B2 EXT	72	-0-	72	183	7	1	65	3	Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	82	-0-	82	265	8	1	74	3	Y	-0-	-0-	
10	353 R	88	-0-	-265	-0-	8	1	80	3	Y	-0-	-0-	
11	60 #	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	Y	-0-	-0-	
12	93 #	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	Y	-0-	-0-	
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT	-0-	

RAY		WELL #: 202		RRCID -> 148459		COMPL. DATE 11/19/1977		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7528 - 8052			
08	217 #	210	-0-	-7	-0-	19	1	191	3	Y	-0-	-0-	
09	219 R	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	3	Y	-0-	-0-	
10	239 R	239	-0-	-0-	-0-	22	1	217	3	Y	-0-	-0-	
11	153 R	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	-0-	-0-	
12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	22	1	233	3	Y	-0-	-0-	
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	-0-	

L. FOSTER 4		WELL #: 5		RRCID -> 148466		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7472 - 7741			
08	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-	-0-	
09	210 #	173	-0-	-37	-0-	172	3	1	9	Y	1	1	
10	217 #	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-	-0-	
11	210 #	166	-0-	-44	-0-	165	3	1	9	Y	1	1	
12	217 #	161	-0-	-56	-0-	161	3			Y	-0-	-0-	
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT	1	

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 148856		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 8485		PERF. N/A			
08	T. A.	936	-0-	936	1698	54	1	873	2	Y	1	-0-	
						8	4			Y			
09	T. A.	701	-0-	701	2399	38	1	659	2	Y	-0-	-0-	
						4	4			Y			
10	2784 R	385	-0-	-2399	-0-	22	1	360	2	Y	-0-	-0-	
						3	4			Y			
11	900 #	339	-0-	-561	-0-	16	1	302	2	Y	18	2	
						1	4	20	9	Y			
12	930 #	244	-0-	-686	-0-	12	1	226	2	Y	3	1	
						3	4	3	9	Y			
01	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT	1	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
GLASS, R. E.		WELL #: 4		RRCID -> 148857		COMPL. DATE 08/03/1983		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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	112	-0-	112	518	10	1	101	3	Y	1	1 0	-0-
09	T. A.	98	-0-	98	616	9	1	88	3	Y	1	1 0	-0-
10	723 R	107	-0-	-616	-0-	9	1	96	3	Y	2	2 0	-0-
11	120 #	82	-0-	-38	-0-	6	1	58	3	Y	16	15 0	1
12	124 #	118	-0-	-6	-0-	10	1	101	3	Y	6	5 0	2
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-	7	9			Y	NO RPT		2

GLASS, R. E.		WELL #: 5		RRCID -> 148859		COMPL. DATE 09/28/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A			
08	T. A.	4	-0-	4	20	3	3	1	9	Y	1	1 0	-0-
09	T. A.	4	-0-	4	24	3	3	1	9	Y	1	1 0	-0-
10	29 R	5	-0-	-24	-0-	3	3	2	9	Y	2	2 0	-0-
11	20 R	20	-0-	-0-	-0-	2	3	18	9	Y	16	15 0	1
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	3	3	7	9	Y	6	5 0	2
01	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT		2

GLASS, R. E.		WELL #: 9		RRCID -> 148860		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 7990		PERF. N/A			
08	217 #	192	-0-	-25	-0-	17	1	175	3	Y	-0-		-0-
09	210 #	168	-0-	-42	-0-	15	1	153	3	Y	-0-		-0-
10	186 #	182	-0-	-4	-0-	16	1	166	3	Y	-0-		-0-
11	180 #	110	-0-	-70	-0-	10	1	100	3	Y	-0-		-0-
12	193 R	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	Y	-0-		-0-
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT		-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 13		RRCID -> 148862		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 7975		PERF. N/A			
08	298 R	298	-0-	-0-	-0-	27	1	271	3	Y	-0-		-0-
09	270 #	260	-0-	-10	-0-	24	1	236	3	Y	-0-		-0-
10	310 #	282	-0-	-28	-0-	25	1	257	3	Y	-0-		-0-
11	300 #	171	-0-	-129	-0-	16	1	155	3	Y	-0-		-0-
12	310 #	298	-0-	-12	-0-	26	1	272	3	Y	-0-		-0-
01	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT		-0-

STERLING "E" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148865		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A			
08	328 R	328	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	-0-		-0-
09	259 R	259	-0-	-0-	-0-	15	4	233	2	Y	-0-		-0-
10	217 #	208	-0-	-9	-0-	12	4	184	2	Y	-0-		-0-
11	249 R	249	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	Y	-0-		-0-
12	248 R	248	-0-	-0-	-0-	13	4	223	2	Y	-0-		-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-	12	1			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "E" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 13		RRCID -> 148866		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A			
08		490 R	490	-0-	-0-	27	1	441	2	Y	-0-	-0-	
						22	4						
09		480 R	480	-0-	-0-	25	1	433	2	Y	-0-	-0-	
						22	4						
10		422 R	422	-0-	-0-	22	1	374	2	Y	-0-	-0-	
						26	4						
11		510 R	510	-0-	-0-	24	1	463	2	Y	-0-	-0-	
						23	4						
12		507 R	507	-0-	-0-	25	1	456	2	Y	-0-	-0-	
						26	4						
01		341 #	NO RPT	-0-	-341					Y	NO RPT	-0-	
		WELL #: 16		RRCID -> 148867		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A			
08		248 #	173	-0-	-75	10	1	155	2	Y	-0-	-0-	
						8	4						
09		240 #	136	-0-	-104	7	1	123	2	Y	-0-	-0-	
						6	4						
10		124 #	110	-0-	-14	6	1	97	2	Y	-0-	-0-	
						7	4						
11		131 R	131	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-	-0-	
						6	4						
12		131 R	131	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-	-0-	
						7	4						
01		124 #	NO RPT	-0-	-124					Y	NO RPT	-0-	
		WELL #: 17		RRCID -> 148869		COMPL. DATE 07/08/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A			
08		460 R	460	-0-	-0-	25	1	409	2	Y	6	6 1	
						19	4					1	
09		362 R	362	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	7	7 1	
						15	4					1	
10		341 #	317	-0-	-24	16	1	271	2	Y	10	9 1	
						19	4					2	
11		376 R	376	-0-	-0-	17	1	330	2	Y	11	12 1	
						17	4					1	
12		371 R	371	-0-	-0-	18	1	321	2	Y	13	12 1	
						18	4					2	
01		341 #	NO RPT	-0-	-341					Y	NO RPT	2	
		WELL #: 23		RRCID -> 148870		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A			
08		T. A.	578	-0-	578	32	1	520	2	Y	-0-	-0-	
						26	4						
09		T. A.	451	-0-	451	24	1	406	2	Y	-0-	-0-	
						21	4						
10		2790 R	360	-0-	-2430	19	1	319	2	Y	-0-	-0-	
						22	4						
11		428 R	428	-0-	-0-	20	1	388	2	Y	-0-	-0-	
						20	4						
12		426 R	426	-0-	-0-	21	1	383	2	Y	-0-	-0-	
						22	4						
01		403 #	NO RPT	-0-	-403					Y	NO RPT	-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
STERLING "H" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148872		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148873		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A					
08		T. A.	83	-0-	83	380	5 1	78 2	Y	-0-			-0-
09		T. A.	44	-0-	44	424	2 1	42 2	Y	-0-			-0-
10		466 R	42	-0-	-424	-0-	2 1	40 2	Y	-0-			-0-
11		90 #	75	-0-	-15	-0-	4 1	71 2	Y	-0-			-0-
12		93 #	76	-0-	-17	-0-	4 1	71 2	Y	-0-			-0-
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	1 4		Y	NO RPT			-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 148874		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202					
08		T. A.	131	-0-	131	515	8 1	122 2	Y	-0-			-0-
09		T. A.	98	-0-	98	613	5 1	92 2	Y	-0-			-0-
10		705 R	92	-0-	-613	-0-	5 1	86 2	Y	-0-			-0-
11		120 #	110	-0-	-10	-0-	5 1	105 2	Y	-0-			-0-
12		124 #	104	-0-	-20	-0-	5 1	98 2	Y	-0-			-0-
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-	1 4		Y	NO RPT			-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148875		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A					
08		T. A.	85	-0-	85	410	5 1	79 2	Y	-0-			-0-
09		T. A.	72	-0-	72	482	4 1	68 2	Y	-0-			-0-
10		531 R	49	-0-	-482	-0-	3 1	46 2	Y	-0-			-0-
11		62 R	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	Y	-0-			-0-
12		76 R	76	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	Y	-0-			-0-
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	1 4		Y	NO RPT			-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148876		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A					
08		T. A.	219	-0-	219	605	13 1	204 2	Y	-0-			-0-
09		T. A.	149	-0-	149	754	8 1	140 2	Y	-0-			-0-
10		891 R	137	-0-	-754	-0-	8 1	128 2	Y	-0-			-0-
11		180 #	164	-0-	-16	-0-	8 1	155 2	Y	-0-			-0-
12		186 #	168	-0-	-18	-0-	9 1	157 2	Y	-0-			-0-
01		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-	2 4		Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	102	-0-	102	363	6	1	95	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	73	-0-	73	436	4	1	69	2	Y	-0-			-0-
10	505 R	69	-0-	-436	-0-	4	1	64	2	Y	-0-			-0-
11	90 #	81	-0-	-9	-0-	1	4	77	2	Y	-0-			-0-
12	93 #	80	-0-	-13	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	1	4			Y	NO RPT			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 148879		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A						
08	T. A.	134	-0-	134	594	8	1	125	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	95	-0-	95	689	1	4	89	2	Y	-0-			-0-
10	779 R	90	-0-	-689	-0-	5	1	84	2	Y	-0-			-0-
11	120 #	106	-0-	-14	-0-	1	4	101	2	Y	-0-			-0-
12	124 #	101	-0-	-23	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-	1	4			Y	NO RPT			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 148880		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A						
08	T. A.	246	-0-	246	902	14	1	230	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	175	-0-	175	1077	2	4	164	2	Y	-0-			-0-
10	1235 R	158	-0-	-1077	-0-	10	1	148	2	Y	-0-			-0-
11	210 #	186	-0-	-24	-0-	1	4	176	2	Y	-0-			-0-
12	217 #	178	-0-	-39	-0-	9	1	167	2	Y	-0-			-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-	2	4			Y	NO RPT			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 15		RRCID -> 148881		COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A						
08	T. A.	276	-0-	276	1068	16	1	258	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	193	-0-	193	1261	2	4	181	2	Y	-0-			-0-
10	1406 R	145	-0-	-1261	-0-	11	1	135	2	Y	-0-			-0-
11	240 #	142	-0-	-98	-0-	8	1	134	2	Y	-0-			-0-
12	248 #	134	-0-	-114	-0-	2	4	126	2	Y	-0-			-0-
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-	7	1			Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 3		RRCID -> 148882		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	159 R	159	-0-	-0-	-0-	9 1	149 2	Y		-0-			-0-
09	124 R	124	-0-	-0-	-0-	1 4	116 2	Y		-0-			-0-
10	111 R	111	-0-	-0-	-0-	7 1	104 2	Y		-0-			-0-
11	125 R	125	-0-	-0-	-0-	1 4	119 2	Y		-0-			-0-
12	122 R	122	-0-	-0-	-0-	6 1	115 2	Y		-0-			-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	1 4		Y		NO RPT			-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 148883		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A					
08	T. A.	203	-0-	203	793	12 1	189 2	Y		-0-			-0-
09	T. A.	151	-0-	151	944	2 4	142 2	Y		-0-			-0-
10	1073 R	129	-0-	-944	-0-	8 1	121 2	Y		-0-			-0-
11	180 #	167	-0-	-13	-0-	1 4	158 2	Y		-0-			-0-
12	186 #	155	-0-	-31	-0-	7 1	146 2	Y		-0-			-0-
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-	1 4		Y		NO RPT			-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148884		COMPL. DATE 11/13/1983		TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A					
08	T. A.	302	-0-	302	1135	18 1	282 2	Y		-0-			-0-
09	T. A.	224	-0-	224	1359	2 4	211 2	Y		-0-			-0-
10	1553 R	194	-0-	-1359	-0-	12 1	181 2	Y		-0-			-0-
11	249 R	249	-0-	-0-	-0-	1 4	236 2	Y		-0-			-0-
12	248 #	235	-0-	-13	-0-	11 1	221 2	Y		-0-			-0-
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-	2 4		Y		NO RPT			-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 148885		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A					
08	T. A.	309	-0-	309	1143	18 1	289 2	Y		-0-			-0-
09	T. A.	250	-0-	250	1393	2 4	235 2	Y		-0-			-0-
10	1585 R	192	-0-	-1393	-0-	14 1	179 2	Y		-0-			-0-
11	249 R	249	-0-	-0-	-0-	1 4	236 2	Y		-0-			-0-
12	232 R	232	-0-	-0-	-0-	11 1	218 2	Y		-0-			-0-
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-	2 4		Y		NO RPT			-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "I" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
		WELL #: 11		RRCID -> 148886	COMPL. DATE 05/23/1985	TOTAL DEPTH 8102	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
08	T. A.	323	-0-	323	1207	19 1 3 4	301 2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	235	-0-	235	1442	13 1 1 4	221 2	Y	-0-			-0-
10	1631 R	189	-0-	-1442	-0-	11 1 2 4	176 2	Y	-0-			-0-
11	210 #	190	-0-	-20	-0-	9 1 1 4	180 2	Y	-0-			-0-
12	217 #	188	-0-	-29	-0-	10 1 2 4	176 2	Y	-0-			-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			-0-
STERLING "J" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 148887	COMPL. DATE 01/08/1977	TOTAL DEPTH 7950	PERF. N/A					
08	T. A.	449	-0-	449	1561	26 1 4 4	419 2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	327	-0-	327	1888	18 1 2 4	307 2	Y	-0-			-0-
10	2108 R	220	-0-	-1888	-0-	12 1 2 4	206 2	Y	-0-			-0-
11	210 #	199	-0-	-11	-0-	10 1 1 4	188 2	Y	-0-			-0-
12	217 #	179	-0-	-38	-0-	9 1 1 4	169 2	Y	-0-			-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			-0-
STERLING "J" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148888	COMPL. DATE 01/01/1978	TOTAL DEPTH 7860	PERF. N/A					
08	T. A.	47	-0-	47	170	2 1 15 9	30 2	Y	14	13 1		3
09	T. A.	46	-0-	46	216	1 1 23 9	22 2	Y	21	21 1		3
10	255 R	39	-0-	-216	-0-	1 1 23 9	15 2	Y	21	20 1		4
11	38 R	38	-0-	-0-	-0-	1 1 23 9	14 2	Y	21	23 1		2
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	1 1 24 9	12 2	Y	22	20 1		4
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			4
STERLING "J" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148889	COMPL. DATE 01/01/1978	TOTAL DEPTH 7940	PERF. N/A					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "J" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 148891		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 7954		PERF. N/A				
08		T. A.	535	-0-	535	1870	30 1	486 2	Y	14	13	1		3
09		T. A.	402	-0-	402	2272	4 4	15 9	Y	21	21	1		3
10		2550 R	278	-0-	-2272	-0-	21 1	356 2	Y	21	20	1		4
11		253 R	253	-0-	-0-	-0-	2 4	23 9	Y	21	23	1		2
12		233 R	233	-0-	-0-	-0-	14 1	239 2	Y	22	20	1		4
01		31 # NO RPT		-0-	-31	-0-	2 4	24 9	Y	NO RPT				4
		STERLING 'L' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148893		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A		
08		T. A.	359	-0-	359	1320	35 1	322 3	Y	2	2	0		-0-
09		T. A.	530	-0-	530	1850	2 9	480 3	Y	1	1	0		-0-
10		2321 R	471	-0-	-1850	-0-	49 1	422 3	Y	4	3	0		1
11		413 R	413	-0-	-0-	-0-	1 9	373 3	Y	2	3	0		-0-
12		467 R	467	-0-	-0-	-0-	45 1	420 3	Y	2	1	0		1
01		310 # NO RPT		-0-	-310	-0-	2 9		Y	NO RPT				1
		STERLING "R" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148894		COMPL. DATE 05/08/1989		TOTAL DEPTH 8365		PERF. N/A		
08		T. A.	907	-0-	907	3679	67 1	831 2	Y	4	2	1		2
09		T. A.	763	-0-	763	4442	5 4	692 2	Y	8	8	1		2
10		5124 R	682	-0-	-4442	-0-	4 4	608 2	Y	12	12	1		2
11		965 R	965	-0-	-0-	-0-	7 4	13 9	Y	5	6	1		1
12		885 R	885	-0-	-0-	-0-	66 1	890 2	Y	4	4	1		1
01		558 # NO RPT		-0-	-558	-0-	3 4	6 9	Y	NO RPT				1
		FOSTER CONGER		WELL #: 3		RRCID -> 149369		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6845 - 7400		
08		T. A.	209	-0-	209	650	209 3		Y	-0-				-0-
09		T. A.	200	-0-	200	850	200 3		Y	-0-				-0-
10		886 R	36	-0-	-850	-0-	36 3		Y	-0-				-0-
11		60 #	21	-0-	-39	-0-	21 3		Y	-0-				-0-
12		62 #	23	-0-	-39	-0-	23 3		Y	-0-				-0-
01		62 # NO RPT		-0-	-62	-0-			Y	NO RPT				-0-
		PRICE 17		WELL #: 2		RRCID -> 149612		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7453 - 7822		
08		767 R	767	-0-	-0-	-0-	724 3	43 9	Y	39	50	1		32
09		594 R	594	-0-	-0-	-0-	580 3	14 9	Y	13				45
10		656 R	656	-0-	-0-	-0-	644 3	12 9	Y	11	29	1		27
11		569 R	569	-0-	-0-	-0-	555 3	14 9	Y	13				40
12		681 R	681	-0-	-0-	-0-	668 3	13 9	Y	12	26	1		26
01		372 # NO RPT		-0-	-372	-0-			Y	NO RPT				26

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 3		RRCID -> 149613		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7478 - 7888	
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		
08	443 R	443	-0-	-0-	-0-	417 3	26 9	Y	24	31 1	20		
09	390 #	341	-0-	-49	-0-	332 3	9 9	Y	8		28		
10	403 #	394	-0-	-9	-0-	384 3	10 9	Y	9	18 1	19		
11	420 #	356	-0-	-64	-0-	343 3	13 9	Y	12		31		
12	434 #	427	-0-	-7	-0-	410 3	17 9	Y	15	18 1	28		
01	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		28		

STERLING 'F' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149773		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A			
08	T. A.	170	-0-	170	828	14 1	132 3	Y	22	20 0	5		
09	T. A.	161	-0-	161	989	24 9	129 3	Y	17	15 0	7		
10	1178 R	189	-0-	-989	-0-	13 1	134 3	Y	37	38 0	6		
11	200 R	200	-0-	-0-	-0-	19 9	159 3	Y	23	24 0	5		
12	186 #	181	-0-	-5	-0-	41 9	140 3	Y	24	24 0	5		
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-	16 1		Y	NO RPT		5		

STERLING 'J' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149774		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	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			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	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			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'L' FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

STERLING 'L' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149778		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 8090		PERF. N/A						
08		T. A.	287	-0-	287	1158	28 1	257 3	Y	2	2	0				-0-
09		T. A.	424	-0-	424	1582	39 1	384 3	Y	1	1	0				-0-
10		1960 R	378	-0-	-1582	-0-	36 1	338 3	Y	4	3	0				1
11		332 R	332	-0-	-0-	-0-	31 1	299 3	Y	2	3	0				-0-
12		374 R	374	-0-	-0-	-0-	36 1	336 3	Y	2	1	0				1
01		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-	2 9		Y		NO RPT					1

STERLING 'L' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149779		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 8060		PERF. N/A						
08		T. A.	35	-0-	35	142	3 1	32 3	Y	-0-	-0-					-0-
09		T. A.	53	-0-	53	195	5 1	48 3	Y	-0-	-0-					-0-
10		241 R	46	-0-	-195	-0-	4 1	42 3	Y	-0-	-0-					-0-
11		30 #	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 3	Y	-0-	-0-					-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-					-0-
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y		NO RPT					-0-

STERLING 'L' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149780		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A						
08		T. A.	35	-0-	35	142	3 1	32 3	Y	-0-	-0-					-0-
09		T. A.	53	-0-	53	195	5 1	48 3	Y	-0-	-0-					-0-
10		241 R	46	-0-	-195	-0-	4 1	42 3	Y	-0-	-0-					-0-
11		30 #	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 3	Y	-0-	-0-					-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-					-0-
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y		NO RPT					-0-

STERLING 'L' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149781		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 7930		PERF. N/A						
08		T. A.	35	-0-	35	142	3 1	32 3	Y	-0-	-0-					-0-
09		T. A.	53	-0-	53	195	5 1	48 3	Y	-0-	-0-					-0-
10		241 R	46	-0-	-195	-0-	4 1	42 3	Y	-0-	-0-					-0-
11		30 #	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 3	Y	-0-	-0-					-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-					-0-
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y		NO RPT					-0-

STERLING 'Q' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149787		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 8210		PERF. N/A						
08		T. A.	68	-0-	68	357	7 1	61 3	Y	-0-	-0-					-0-
09		T. A.	71	-0-	71	428	7 1	64 3	Y	-0-	-0-					-0-
10		489 R	61	-0-	-428	-0-	6 1	55 3	Y	-0-	-0-					-0-
11		90 #	25	-0-	-65	-0-	2 1	23 3	Y	-0-	-0-					-0-
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-					-0-
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y		NO RPT					-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "O" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
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
		WELL #: 12		RRCID -> 149789		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A		
08		T. A.	477	-0-	477	1268	28 1 4 4	445 2	Y	-0-		-0-
09		T. A.	400	-0-	400	1668	22 1 2 4	376 2	Y	-0-		-0-
10		2012 R	344	-0-	-1668	-0-	19 1 3 4	322 2	Y	-0-		-0-
11		487 R	487	-0-	-0-	-0-	24 1 2 4	461 2	Y	-0-		-0-
12		465 #	426	-0-	-39	-0-	22 1 3 4	401 2	Y	-0-		-0-
01		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		-0-
		WELL #: 13		RRCID -> 149790		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 8465		PERF. N/A		
08		T. A.	343	-0-	343	996	20 1 3 4	320 2	Y	-0-		-0-
09		T. A.	287	-0-	287	1283	16 1 1 4	270 2	Y	-0-		-0-
10		1531 R	248	-0-	-1283	-0-	14 1 2 4	232 2	Y	-0-		-0-
11		349 R	349	-0-	-0-	-0-	17 1 1 4	331 2	Y	-0-		-0-
12		341 #	306	-0-	-35	-0-	16 1 2 4	288 2	Y	-0-		-0-
01		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		-0-
		WELL #: 8		RRCID -> 149793		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		WELL #: 9		RRCID -> 149794		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A		
08		T. A.	374	-0-	374	1312	28 1 2 4	344 2	Y	-0-		-0-
09		T. A.	172	-0-	172	1484	13 1 1 4	158 2	Y	-0-		-0-
10		1758 R	274	-0-	-1484	-0-	23 1 1 4	246 2 4 9	Y	4	1 1	3
11		782 R	782	-0-	-0-	-0-	53 1 3 4	711 2 15 9	Y	14	15 1	2
12		857 R	857	-0-	-0-	-0-	59 1 7 4	776 2 15 9	Y	14	14 1	2
01		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		2

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 10		RRCID -> 149795		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	96 1	1200 2	6 9	Y	5	4 1				2
09		900 #	420	-0-	-480	-0-	7 4	381 2	6 9	Y	2	4 1				-0-
10		806 #	355	-0-	-451	-0-	31 1	320 2	2 9	Y	4	2 1				2
11		1187 R	1187	-0-	-0-	-0-	6 4	1088 2	4 9	Y	13	14 1				1
12		1260 R	1260	-0-	-0-	-0-	81 1	1151 2	14 9	Y	9	9 1				1
01		806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-	4 4	10 9		Y	NO RPT					1

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149796		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A						
08		T. A.	163	-0-	163	323	9 1	153 2	1 4	Y	-0-					-0-
09		T. A.	144	-0-	144	467	8 1	135 2	1 4	Y	-0-					-0-
10		606 R	139	-0-	-467	-0-	1 4	130 2	8 1	Y	-0-					-0-
11		150 #	145	-0-	-5	-0-	7 1	138 2	1 4	Y	-0-					-0-
12		155 #	118	-0-	-37	-0-	6 1	111 2	1 4	Y	-0-					-0-
01		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-	1 4			Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149797		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A						
08		T. A.	614	-0-	614	1215	36 1	573 2	5 4	Y	-0-					-0-
09		T. A.	541	-0-	541	1756	30 1	508 2	3 4	Y	-0-					-0-
10		2277 R	521	-0-	-1756	-0-	29 1	487 2	5 4	Y	-0-					-0-
11		600 #	445	-0-	-155	-0-	22 1	422 2	1 4	Y	-0-					-0-
12		620 #	339	-0-	-281	-0-	17 1	318 2	4 4	Y	-0-					-0-
01		620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-				Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149801		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 8575		PERF. N/A						
08		T. A.	66	-0-	66	130	4 1	61 2	1 4	Y	-0-					-0-
09		T. A.	57	-0-	57	187	3 1	54 2	3 1	Y	-0-					-0-
10		243 R	56	-0-	-187	-0-	3 1	52 2	1 4	Y	-0-					-0-
11		60 #	58	-0-	-2	-0-	3 1	55 2	3 1	Y	-0-					-0-
12		62 #	46	-0-	-16	-0-	2 1	44 2		Y	-0-					-0-
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'V' FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
		WELL #: 8		RRCID -> 149802	COMPL. DATE 12/20/1992	TOTAL DEPTH 8590	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
08	T. A.	511	-0-	511	1295	30 1 4 4	476 2 1 9	Y	1	1 1	-0-
09	T. A.	450	-0-	450	1745	25 1 2 4	422 2 1 9	Y	1	1 1	-0-
10	2179 R	434	-0-	-1745	-0-	24 1 4 4	404 2 2 9	Y	2	2 1	-0-
11	480 #	466	-0-	-14	-0-	22 1 1 4	430 2 13 9	Y	12	11 1	1
12	496 #	297	-0-	-199	-0-	15 1 3 4	278 2 1 9	Y	1	2 1	-0-
01	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149803	COMPL. DATE 08/11/1993	TOTAL DEPTH 8515	PERF. N/A				
08	T. A.	322	-0-	322	636	19 1 3 4	300 2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	283	-0-	283	919	16 1 1 4	266 2	Y	-0-		-0-
10	1192 R	273	-0-	-919	-0-	15 1 3 4	255 2	Y	-0-		-0-
11	300 #	286	-0-	-14	-0-	14 1 1 4	271 2	Y	-0-		-0-
12	310 #	232	-0-	-78	-0-	12 1 2 4	218 2	Y	-0-		-0-
01	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149805	COMPL. DATE 02/04/1994	TOTAL DEPTH 8430	PERF. N/A				
08	T. A.	339	-0-	339	670	20 1 3 4	316 2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	297	-0-	297	967	16 1 1 4	280 2	Y	-0-		-0-
10	1254 R	287	-0-	-967	-0-	16 1 3 4	268 2	Y	-0-		-0-
11	330 #	301	-0-	-29	-0-	15 1 1 4	285 2	Y	-0-		-0-
12	341 #	245	-0-	-96	-0-	13 1 3 4	229 2	Y	-0-		-0-
01	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149807	COMPL. DATE 02/14/1994	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A				
08	T. A.	266	-0-	266	514	15 1 2 4	249 2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	235	-0-	235	749	13 1 1 4	221 2	Y	-0-		-0-
10	976 R	227	-0-	-749	-0-	13 1 2 4	212 2	Y	-0-		-0-
11	270 #	238	-0-	-32	-0-	12 1 1 4	225 2	Y	-0-		-0-
12	279 #	193	-0-	-86	-0-	10 1 2 4	181 2	Y	-0-		-0-
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 16		RRCID -> 149808		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	134	-0-	134	1209	8 1	125 2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	118	-0-	118	1327	1 4	111 2	Y	-0-			-0-
10	1440 R	113	-0-	-1327	-0-	6 1	106 2	Y	-0-			-0-
11	120 #	119	-0-	-1	-0-	1 4	113 2	Y	-0-			-0-
12	124 #	97	-0-	-27	-0-	6 1	91 2	Y	-0-			-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-	5 1						-0-
						1 4		Y	NO RPT			-0-

STERLING 'D' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 150065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASS		WELL #: 324		RRCID -> 150619		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A				
08	1177 R	1177	-0-	-0-	-0-	120 1	1057 3	Y	-0-			-0-
09	1140 #	1031	-0-	-109	-0-	112 1	919 3	Y	-0-			-0-
10	1209 #	1003	-0-	-206	-0-	108 1	895 3	Y	-0-			-0-
11	1170 #	890	-0-	-280	-0-	102 1	788 3	Y	-0-			-0-
12	1209 #	1012	-0-	-197	-0-	110 1	902 3	Y	-0-			-0-
01	1178 #	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT			-0-

GLASS		WELL #: 424		RRCID -> 150622		COMPL. DATE 12/17/1978		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A				
08	279 #	258	-0-	-21	-0-	26 1	232 3	Y	-0-			-0-
09	330 #	205	-0-	-125	-0-	22 1	183 3	Y	-0-			-0-
10	310 #	220	-0-	-90	-0-	24 1	196 3	Y	-0-			-0-
11	300 #	184	-0-	-116	-0-	21 1	163 3	Y	-0-			-0-
12	310 #	195	-0-	-115	-0-	21 1	174 3	Y	-0-			-0-
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			-0-

GLASS		WELL #: 824		RRCID -> 150629		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A				
08	274 R	274	-0-	-0-	-0-	28 1	246 3	Y	-0-			-0-
09	240 #	224	-0-	-16	-0-	24 1	200 3	Y	-0-			-0-
10	248 #	217	-0-	-31	-0-	23 1	194 3	Y	-0-			-0-
11	240 #	197	-0-	-43	-0-	22 1	175 3	Y	-0-			-0-
12	259 R	259	-0-	-0-	-0-	28 1	231 3	Y	-0-			-0-
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			-0-

GLASS		WELL #: 1324		RRCID -> 150634		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A				
08	552 R	552	-0-	-0-	-0-	56 1	496 3	Y	-0-			-0-
09	480 #	452	-0-	-28	-0-	49 1	403 3	Y	-0-			-0-
10	527 #	450	-0-	-77	-0-	48 1	402 3	Y	-0-			-0-
11	510 #	400	-0-	-110	-0-	46 1	354 3	Y	-0-			-0-
12	527 #	463	-0-	-64	-0-	50 1	413 3	Y	-0-			-0-
01	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 3		RRCID -> 151319		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	500 R	500	-0-	-0-	-0-	37	1	461	2	Y	-0-				-0-
09	240 #	197	-0-	-43	-0-	15	1	178	2	Y	4	1	1		3
10	589 #	555	-0-	-34	-0-	44	1	501	2	Y	3	6	1		-0-
11	601 R	601	-0-	-0-	-0-	41	1	556	2	Y	2	2	1		-0-
12	589 #	402	-0-	-187	-0-	28	1	369	2	Y	2	2	1		-0-
01	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-	3	4		2	9	Y	NO RPT			-0-
GLASS, R. E.		WELL #: 6		RRCID -> 151358		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7263 - 7859			
08	T. A.	54	-0-	54	247	5	1	49	3	Y	-0-				-0-
09	T. A.	46	-0-	46	293	4	1	42	3	Y	-0-				-0-
10	344 R	51	-0-	-293	-0-	5	1	46	3	Y	-0-				-0-
11	60 #	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	3	Y	-0-				-0-
12	62 #	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	Y	-0-				-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT				-0-
GLASS, R. E.		WELL #: 8		RRCID -> 151359		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 7308 - 7918			
08	277 R	277	-0-	-0-	-0-	25	1	252	3	Y	-0-				-0-
09	241 R	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	Y	-0-				-0-
10	279 #	263	-0-	-16	-0-	24	1	239	3	Y	-0-				-0-
11	270 #	159	-0-	-111	-0-	15	1	144	3	Y	-0-				-0-
12	279 #	277	-0-	-2	-0-	24	1	253	3	Y	-0-				-0-
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT				-0-
STERLING "G" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151360		COMPL. DATE		12/02/1977		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A			
08	T. A.	123	-0-	123	412	7	1	115	2	Y	-0-				-0-
09	T. A.	85	-0-	85	497	5	1	80	2	Y	-0-				-0-
10	568 R	71	-0-	-497	-0-	4	1	66	2	Y	-0-				-0-
11	90 #	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	2	Y	-0-				-0-
12	93 #	70	-0-	-23	-0-	4	1	65	2	Y	-0-				-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	1	4			Y	NO RPT				-0-
STERLING 'G' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151361		COMPL. DATE		07/25/1982		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A			
08	T. A.	466	-0-	466	1605	27	1	435	2	Y	-0-				-0-
09	T. A.	322	-0-	322	1927	18	1	302	2	Y	-0-				-0-
10	2193 R	266	-0-	-1927	-0-	15	1	248	2	Y	-0-				-0-
11	360 #	265	-0-	-95	-0-	13	1	251	2	Y	-0-				-0-
12	372 #	261	-0-	-111	-0-	13	1	246	2	Y	-0-				-0-
01	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-	2	4			Y	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
STERLING "G" FEE		WELL #:		9	RRCID ->	151363	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	8150	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	157	-0-	157	532	9 1	147 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
09	T. A.	109	-0-	109	641	6 1	102 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
10	731 R	90	-0-	-641	-0-	5 1	84 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
11	120 #	89	-0-	-31	-0-	4 1	85 2	Y	-0-			-0-
12	124 #	87	-0-	-37	-0-	4 1	82 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-

STERLING "G" FEE		WELL #:		14	RRCID ->	151369	COMPL. DATE	09/22/1985	TOTAL DEPTH	8110	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STERLING "I" FEE		WELL #:		10	RRCID ->	151373	COMPL. DATE	04/25/1985	TOTAL DEPTH	8050	PERF. N/A	
08	T. A.	188	-0-	188	714	11 1	175 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
09	T. A.	140	-0-	140	854	8 1	131 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
10	975 R	121	-0-	-854	-0-	7 1	113 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
11	156 R	156	-0-	-0-	-0-	8 1	147 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
12	155 #	143	-0-	-12	-0-	7 1	135 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-

STERLING "J" FEE		WELL #:		8	RRCID ->	151375	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH	7960	PERF. N/A	
08	T. A.	470	-0-	470	1738	26 1	425 2	Y	14	13	1	3
						4 4	15 9					
09	T. A.	436	-0-	436	2174	21 1	361 2	Y	47	39	1	11
						2 4	52 9					
10	2585 R	411	-0-	-2174	-0-	18 1	299 2	Y	83	79	1	15
						3 4	91 9					
11	381 R	381	-0-	-0-	-0-	14 1	272 2	Y	85	90	1	10
						1 4	94 9					
12	351 R	351	-0-	-0-	-0-	13 1	245 2	Y	83	79	1	14
						2 4	91 9					
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			14

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

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING "O" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 151384		COMPL. DATE 05/02/1978		TOTAL DEPTH 8315		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	270	-0-	270	1080	16	1	252	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	226	-0-	226	1306	12	1	213	2	Y	-0-			-0-
10	1502 R	196	-0-	-1306	-0-	11	1	183	2	Y	-0-			-0-
11	276 R	276	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-			-0-
12	279 #	241	-0-	-38	-0-	12	1	227	2	Y	-0-			-0-
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-	2	4			Y	NO RPT			-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151385		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7875 -		8284		
08	T. A.	557	-0-	557	1131	32	1	520	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	468	-0-	468	1599	26	1	440	2	Y	-0-			-0-
10	2002 R	403	-0-	-1599	-0-	23	1	377	2	Y	-0-			-0-
11	569 R	569	-0-	-0-	-0-	28	1	539	2	Y	-0-			-0-
12	558 #	499	-0-	-59	-0-	26	1	469	2	Y	-0-			-0-
01	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-	4	4			Y	NO RPT			-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151386		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8370		PERF. N/A				
08	T. A.	327	-0-	327	967	19	1	305	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	274	-0-	274	1241	15	1	258	2	Y	-0-			-0-
10	1477 R	236	-0-	-1241	-0-	13	1	221	2	Y	-0-			-0-
11	335 R	335	-0-	-0-	-0-	17	1	317	2	Y	-0-			-0-
12	341 #	292	-0-	-49	-0-	15	1	275	2	Y	-0-			-0-
01	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-	2	4			Y	NO RPT			-0-
STERLING "R" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 151397		COMPL. DATE 04/04/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "R" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		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 #: 4		RRCID -> 151401		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 8325		PERF. N/A						
08		T. A.	290	-0-	290	1144	22 1	267 2	Y		-0-					-0-
09		T. A.	206	-0-	206	1350	16 1	189 2	Y		-0-					-0-
10		1506 R	156	-0-	-1350	-0-	12 1	142 2	Y		-0-					-0-
11		187 R	187	-0-	-0-	-0-	13 1	173 2	Y		-0-					-0-
12		221 R	221	-0-	-0-	-0-	16 1	203 2	Y		-0-					-0-
01		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-	2 4			Y	NO RPT					-0-
		STERLING -R- FEE		WELL #: 5		RRCID -> 151402		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 8310		PERF. N/A				
08		T. A.	240	-0-	240	984	18 1	221 2	Y		-0-					-0-
09		T. A.	40	-0-	40	1024	3 1	37 2	Y		-0-					-0-
10		1101 R	77	-0-	-1024	-0-	6 1	70 2	Y		1	1				-0-
11		307 R	307	-0-	-0-	-0-	19 1	268 2	Y		17	1				-0-
12		155 #	93	-0-	-62	-0-	7 1	84 2	Y		1	1	1	1		-0-
01		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-	1 4	1 9	Y		NO RPT					-0-
		ALLEIN		WELL #: 222		RRCID -> 152020		COMPL. DATE 03/01/1980		TOTAL DEPTH 8550		PERF. N/A				
08		T. A.	29	-0-	29	585	3 1	26 3	Y		-0-					-0-
09		T. A.	94	-0-	94	679	9 1	85 3	Y		-0-					-0-
10		788 R	109	-0-	-679	-0-	10 1	99 3	Y		-0-					-0-
11		85 R	85	-0-	-0-	-0-	8 1	77 3	Y		-0-					-0-
12		93 #	66	-0-	-27	-0-	6 1	60 3	Y		-0-					-0-
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y		NO RPT					-0-
		WESTBROOK 8		WELL #: 5		RRCID -> 152022		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7595		PERF. N/A				
08		T. A.	400	-0-	400	2197	400 3		Y		-0-	5	1			-0-
09		T. A.	350	-0-	350	2547	350 3		Y		-0-					-0-
10		2817 R	270	-0-	-2547	-0-	270 3		Y		-0-					-0-
11		300 #	246	-0-	-54	-0-	246 3		Y		-0-					-0-
12		310 #	246	-0-	-64	-0-	246 3		Y		-0-					-0-
01		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y		NO RPT					-0-
		ALLEIN		WELL #: 422		RRCID -> 152024		COMPL. DATE 05/17/1985		TOTAL DEPTH 8550		PERF. N/A				
08		T. A.	102	-0-	102	670	7 1	76 3	Y		17	16	0			4
09		T. A.	271	-0-	271	941	19 9	229 3	Y		16	15	0			5
10		1258 R	317	-0-	-941	-0-	24 1	265 3	Y		23	25	0			3
11		299 R	299	-0-	-0-	-0-	18 9	255 3	Y		16	16	0			3
12		287 R	287	-0-	-0-	-0-	27 1	242 3	Y		17	15	0			5
01		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-	25 9		Y		NO RPT					5

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
FLINT -B-		WELL #: 201		RRCID -> 152038		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8250		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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "A"		WELL #: 413		RRCID -> 152046		COMPL. DATE 05/00/1979		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A						
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY		WELL #: 114		RRCID -> 152051		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 9652		PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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						
08	T. A.	60	-0-	60	321	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	53	-0-	53	374	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	426 R	52	-0-	-374	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	60 #	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	62 #	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY		WELL #: 314		RRCID -> 152053		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A						
08	T. A.	7	-0-	7	47	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	6	-0-	6	53	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	59 R	6	-0-	-53	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
11	11 #	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
12	9 #	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILDEBRAND		WELL #: 7320		RRCID -> 152064		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A						
08	T. A.	339	-0-	339	1500	33	1	302	3	Y	4	4	0			1
09	T. A.	414	-0-	414	1914	38	1	373	3	Y	3	4	0			-0-
10	2331 R	417	-0-	-1914	-0-	40	1	377	3	Y	-0-					-0-
11	429 R	429	-0-	-0-	-0-	40	1	389	3	Y	-0-					-0-
12	434 #	395	-0-	-39	-0-	38	1	357	3	Y	-0-					-0-
01	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1214		RRCID -> 152068		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 8460 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
08		T. A.	467	-0-	467	2605	45 1	404 3	Y	16	15 0		4
09		T. A.	405	-0-	405	3010	18 9	346 3	Y	15	14 0		5
10		3383 R	373	-0-	-3010	-0-	17 9	312 3	Y	22	24 0		3
11		420 #	287	-0-	-133	-0-	37 1	241 3	Y	14	14 0		3
12		434 #	335	-0-	-99	-0-	24 9	284 3	Y	15	14 0		4
01		434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-	31 1		Y	NO RPT			4
							15 9						
							34 1						
							17 9						

HILDEBRAND		WELL #: 106		RRCID -> 152075		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A					
08		T. A.	118	-0-	118	433	11 1	107 3	Y	-0-			-0-
09		T. A.	92	-0-	92	525	10 1	82 3	Y	-0-			-0-
10		619 R	94	-0-	-525	-0-	10 1	84 3	Y	-0-			-0-
11		120 R	120	-0-	-0-	-0-	13 1	107 3	Y	-0-			-0-
12		124 #	112	-0-	-12	-0-	13 1	99 3	Y	-0-			-0-
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-

RAY A		WELL #: 2431		RRCID -> 152080		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A					
08		377 R	377	-0-	-0-	-0-	34 1	343 3	Y	-0-			-0-
09		371 R	371	-0-	-0-	-0-	34 1	337 3	Y	-0-			-0-
10		403 R	403	-0-	-0-	-0-	37 1	366 3	Y	-0-			-0-
11		360 #	249	-0-	-111	-0-	24 1	225 3	Y	-0-			-0-
12		372 #	365	-0-	-7	-0-	32 1	333 3	Y	-0-			-0-
01		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT			-0-

RAY B		WELL #: 503		RRCID -> 152083		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A					
08		279 #	226	-0-	-53	-0-	18 1	208 3	Y	-0-			-0-
09		270 #	213	-0-	-57	-0-	18 1	195 3	Y	-0-			-0-
10		279 #	227	-0-	-52	-0-	19 1	208 3	Y	-0-			-0-
11		240 #	239	-0-	-1	-0-	20 1	219 3	Y	-0-			-0-
12		248 #	243	-0-	-5	-0-	21 1	222 3	Y	-0-			-0-
01		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152928		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A					
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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					
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
STERLING 'K' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 152933		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 8010		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	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 152944		COMPL. DATE 01/01/1984		TOTAL DEPTH 7980		PERF. N/A						
08	T. A.	70	-0-	70	311	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	T. A.	51	-0-	51	362	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	405 R	43	-0-	-362	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	60 #	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	62 #	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 152946		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A						
08	T. A.	149	-0-	149	536	9	1	139	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	T. A.	111	-0-	111	647	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	742 R	95	-0-	-647	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	120 #	111	-0-	-9	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	124 #	105	-0-	-19	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 152947		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 11		RRCID -> 152948		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 7950		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	
08		T. A.	228	-0-	228	863	13 1	213 2	Y	-0-		-0-	
09		T. A.	170	-0-	170	1033	9 1	160 2	Y	-0-		-0-	
10		1180 R	147	-0-	-1033	-0-	8 1	137 2	Y	-0-		-0-	
11		180 #	171	-0-	-9	-0-	2 4	162 2	Y	-0-		-0-	
12		186 #	164	-0-	-22	-0-	8 1	155 2	Y	-0-		-0-	
01		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-	1 4		Y	NO RPT		-0-	

RAY		WELL #: 102		RRCID -> 153685		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A			
08		T. A.	321	-0-	321	1476	29 1	288 3	Y	4	4 0	1	
09		T. A.	330	-0-	330	1806	4 9	296 3	Y	4	4 0	1	
10		2158 R	352	-0-	-1806	-0-	30 1	313 3	Y	7	7 0	1	
11		330 #	215	-0-	-115	-0-	4 9	189 3	Y	5	5 0	1	
12		346 R	346	-0-	-0-	-0-	20 1	312 3	Y	4	4 0	1	
01		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-	6 9		Y	NO RPT		1	

BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 154195		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7661 - 7689			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 154772		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 8011 - 8432			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 154773		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8004 - 8467			
08		T. A.	530	-0-	530	1385	31 1	494 2	Y	-0-		-0-	
09		T. A.	466	-0-	466	1851	5 4	438 2	Y	-0-		-0-	
10		2300 R	449	-0-	-1851	-0-	26 1	420 2	Y	-0-		-0-	
11		510 #	471	-0-	-39	-0-	2 4	446 2	Y	-0-		-0-	
12		527 #	383	-0-	-144	-0-	25 1	359 2	Y	-0-		-0-	
01		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-	4 4		Y	NO RPT		-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 3		RRCID -> 155140		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7871 - 8320		
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
08		T. A.	480	-0-	480	877	28 1	448 2	Y		-0-			-0-
09		T. A.	403	-0-	403	1280	22 1	379 2	Y		-0-			-0-
10		1626 R	346	-0-	-1280	-0-	19 1	323 2	Y		1			1
11		486 R	486	-0-	-0-	-0-	3 4	1 9						
12		465 #	422	-0-	-43	-0-	24 1	456 2	Y		4	5 1		-0-
01		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-	2 4	4 9						-0-
							22 1	396 2	Y		1	1 1		-0-
							3 4	1 9		Y	NO RPT			-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155141		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7862 - 8287				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		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				
08		T. A.	360	-0-	360	712	21 1	336 2	Y		-0-			-0-
09		T. A.	317	-0-	317	1029	3 4	298 2	Y		-0-			-0-
10		1335 R	306	-0-	-1029	-0-	17 1	286 2	Y		-0-			-0-
11		360 #	321	-0-	-39	-0-	2 4							-0-
12		372 #	260	-0-	-112	-0-	16 1	304 2	Y		-0-			-0-
01		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-	1 4	244 2	Y		-0-			-0-
							13 1							-0-
							3 4			Y	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155145		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7888 - 8291				
08		T. A.	226	-0-	226	447	13 1	211 2	Y		-0-			-0-
09		T. A.	199	-0-	199	646	2 4	187 2	Y		-0-			-0-
10		839 R	193	-0-	-646	-0-	11 1	180 2	Y		-0-			-0-
11		210 #	202	-0-	-8	-0-	1 4							-0-
12		217 #	163	-0-	-54	-0-	10 1	191 2	Y		-0-			-0-
01		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-	1 4	153 2	Y		-0-			-0-
							8 1							-0-
							2 4			Y	NO RPT			-0-
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 5		RRCID -> 155857		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7657 - 8115				
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING "M" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 155875		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 7749		PERF. 7327 - 7711	
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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	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	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 2		RRCID -> 156966		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7417 - 7752	
08	465	#	351	-0-	-114	-0-	340 3	11 9	Y	10	16 1 8
09	450	#	284	-0-	-166	-0-	281 3	3 9	Y	3	11
10	372	#	314	-0-	-58	-0-	310 3	4 9	Y	4	7 1 8
11	330	#	242	-0-	-88	-0-	238 3	4 9	Y	4	12
12	341	#	323	-0-	-18	-0-	316 3	7 9	Y	6	7 1 11
01	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT	11

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 158160		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7653 - 7676	
08	62	#	55	-0-	-7	-0-	55 3		Y	-0-	-0-
09	60	#	51	-0-	-9	-0-	51 3		Y	-0-	-0-
10	62	#	47	-0-	-15	-0-	47 3		Y	-0-	-0-
11	60	#	5	-0-	-55	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-0-

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 158162		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7522 - 7534	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 3		RRCID -> 159735		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7452 - 7809	
08	372	#	350	-0-	-22	-0-	340 3	10 9	Y	9	12 1 8
09	360	#	278	-0-	-82	-0-	275 3	3 9	Y	3	11
10	372	#	258	-0-	-114	-0-	254 3	4 9	Y	4	7 1 8
11	330	#	242	-0-	-88	-0-	238 3	4 9	Y	4	12
12	341	#	281	-0-	-60	-0-	274 3	7 9	Y	6	7 1 11
01	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT	11

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
STERLING "F" FEE		WELL #:		5	RRCID ->	159903	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	7301 - 7751	
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
08	T. A.	331	-0-	331	1599	31 1	281 3	Y		17	15 0		4
09	T. A.	311	-0-	311	1910	19 9	269 3	Y		13	12 0		5
10	2254 R	344	-0-	-1910	-0-	14 9	284 3	Y		27	28 0		4
11	330 #	139	-0-	-191	-0-	30 1	120 3	Y		6	10 0		-0-
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-	30 9			Y	-0-			-0-
01	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-	12 1			Y	NO RPT			-0-
						7 9							
STERLING "I" FEE		WELL #:		7	RRCID ->	159905	COMPL. DATE	10/22/1982	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	7582 - 8037	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STERLING "I" FEE		WELL #:		13	RRCID ->	159907	COMPL. DATE	06/17/1985	TOTAL DEPTH	8076	PERF.	7534 - 7996	
08	T. A.	261	-0-	261	987	15 1	244 2	Y		-0-			-0-
09	T. A.	195	-0-	195	1182	2 4	183 2	Y		-0-			-0-
10	1350 R	168	-0-	-1182	-0-	11 1	157 2	Y		-0-			-0-
11	217 R	217	-0-	-0-	-0-	1 4	205 2	Y		-0-			-0-
12	217 #	202	-0-	-15	-0-	9 1	190 2	Y		-0-			-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-	2 4			Y	NO RPT			-0-
STERLING "M" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	159912	COMPL. DATE	10/14/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7356 - 7725	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STERLING "O" FEE		WELL #:		5	RRCID ->	159913	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	7898 - 8342	
08	T. A.	327	-0-	327	774	19 1	305 2	Y		-0-			-0-
09	T. A.	274	-0-	274	1048	3 4	258 2	Y		-0-			-0-
10	1284 R	236	-0-	-1048	-0-	15 1	221 2	Y		-0-			-0-
11	335 R	335	-0-	-0-	-0-	1 4	317 2	Y		-0-			-0-
12	341 #	292	-0-	-49	-0-	13 1	275 2	Y		-0-			-0-
01	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-	2 4			Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING "O" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 159914		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7947 - 8360				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	336	-0-	336	1014	19	1	314	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	282	-0-	282	1296	15	1	266	2	Y	-0-			-0-
10	1540 R	244	-0-	-1296	-0-	14	1	228	2	Y	-0-			-0-
11	330 #	263	-0-	-67	-0-	13	1	250	2	Y	-0-			-0-
12	341 #	301	-0-	-40	-0-	16	1	283	2	Y	-0-			-0-
01	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-	2	4			Y	NO RPT			-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 159915		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 7830 - 8330				
08	T. A.	314	-0-	314	776	18	1	293	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	263	-0-	263	1039	14	1	248	2	Y	-0-			-0-
10	1266 R	227	-0-	-1039	-0-	13	1	212	2	Y	-0-			-0-
11	321 R	321	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	Y	-0-			-0-
12	310 #	280	-0-	-30	-0-	14	1	264	2	Y	-0-			-0-
01	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-	2	4			Y	NO RPT			-0-
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 1		RRCID -> 160020		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7608 - 8088				
08	893 R	893	-0-	-0-	-0-	65	1	809	2	Y	13	10	1	6
09	1007 R	1007	-0-	-0-	-0-	77	1	914	2	Y	10	13	1	3
10	992 #	604	-0-	-388	-0-	49	1	547	2	Y	3	6	1	-0-
11	1145 R	1145	-0-	-0-	-0-	78	1	1052	2	Y	10	8	1	2
12	1060 R	1060	-0-	-0-	-0-	73	1	965	2	Y	13	13	1	2
01	1054 #	NO RPT	-0-	-1054	-0-	8	4	14	9	Y	NO RPT			2
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 10		RRCID -> 160021		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7595 - 8046				
08	279 #	202	-0-	-77	-0-	15	1	186	2	Y	-0-			-0-
09	653 R	653	-0-	-0-	-0-	50	1	600	2	Y	-0-			-0-
10	395 R	395	-0-	-0-	-0-	28	1	339	2	Y	20	20	1	-0-
11	553 R	553	-0-	-0-	-0-	36	1	497	2	Y	16	14	1	2
12	577 R	577	-0-	-0-	-0-	39	1	515	2	Y	17	16	1	3
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	4	4	19	9	Y	NO RPT			3

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 2		RRCID -> 160022		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892				
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
08		279 #	210	-0-	-69	-0-	19 1	191 3	Y		-0-			-0-
09		300 #	281	-0-	-19	-0-	25 1	256 3	Y		-0-			-0-
10		313 R	313	-0-	-0-	-0-	28 1	285 3	Y		-0-			-0-
11		583 R	583	-0-	-0-	-0-	55 1	526 3	Y		2	2 0		-0-
							2 9							
12		842 R	842	-0-	-0-	-0-	73 1	769 3	Y		-0-			-0-
01		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y		NO RPT			-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160925		COMPL. DATE 08/27/1978		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265						
08		T. A.	265	-0-	265	-0-	15 1	248 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
09		T. A.	223	-0-	223	-0-	12 1	210 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
10		1239 R	193	-0-	-1046	-0-	11 1	180 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
11		272 R	272	-0-	-0-	-0-	14 1	257 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
12		279 #	238	-0-	-41	-0-	12 1	224 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
01		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y		NO RPT			-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 162506		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A						
08		277 R	277	-0-	-0-	-0-	16 1	259 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
09		223 R	223	-0-	-0-	-0-	12 1	210 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
10		188 R	188	-0-	-0-	-0-	11 1	175 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
11		202 R	202	-0-	-0-	-0-	10 1	191 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
12		188 R	188	-0-	-0-	-0-	10 1	176 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
01		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y		NO RPT			-0-

STERLING "R" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 162595		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264						
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		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						
08		163 R	163	-0-	-0-	-0-	9 1	147 2	Y		-0-			-0-
							7 4							
09		130 R	130	-0-	-0-	-0-	7 1	117 2	Y		-0-			-0-
							6 4							
10		124 #	104	-0-	-20	-0-	6 1	92 2	Y		-0-			-0-
							6 4							
11		125 R	125	-0-	-0-	-0-	6 1	113 2	Y		-0-			-0-
							6 4							
12		124 R	124	-0-	-0-	-0-	6 1	112 2	Y		-0-			-0-
							6 4							
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y		NO RPT			-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "H" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		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 CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
STERLING "H" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 164416		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7626 - 8116	
08	123 R	123	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-		-0-
09	87 R	87	-0-	-0-	-0-	1	4	82	2	Y	-0-		-0-
10	93 #	85	-0-	-8	-0-	5	1	79	2	Y	-0-		-0-
11	120 #	101	-0-	-19	-0-	1	4	96	2	Y	-0-		-0-
12	124 #	94	-0-	-30	-0-	5	1	88	2	Y	-0-		-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-	1	4			Y	NO RPT		-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 164419		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7843 - 8270	
08	T. A.	250	-0-	250	718	14	1	234	2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	211	-0-	211	929	2	4	198	2	Y	-0-		-0-
10	1111 R	182	-0-	-929	-0-	12	1	170	2	Y	-0-		-0-
11	257 R	257	-0-	-0-	-0-	1	4	243	2	Y	-0-		-0-
12	248 #	225	-0-	-23	-0-	10	1	211	2	Y	-0-		-0-
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-	2	4			Y	NO RPT		-0-
GLASS, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 164420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7245 - 7844	
08	384 R	384	-0-	-0-	-0-	34	1	350	3	Y	-0-		-0-
09	360 #	336	-0-	-24	-0-	31	1	304	3	Y	1	0	-0-
10	403 #	366	-0-	-37	-0-	1	9	332	3	Y	1	0	-0-
11	390 #	234	-0-	-156	-0-	33	1	200	3	Y	12	0	1
12	403 #	388	-0-	-15	-0-	1	9	351	3	Y	3	0	1
01	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-	34	1			Y	NO RPT		1
STERLING "O" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 164458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7843 - 8270	
08	T. A.	292	-0-	292	735	17	1	273	2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	212	-0-	212	947	2	4	199	2	Y	-0-		-0-
10	1022 R	75	-0-	-947	-0-	12	1	70	2	Y	-0-		-0-
11	270 #	105	-0-	-165	-0-	4	1	100	2	Y	-0-		-0-
12	279 #	93	-0-	-186	-0-	1	4	87	2	Y	-0-		-0-
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-	5	1			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 22A		RRCID -> 167832		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7547 - 7599	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08	310 #	97	-0-	-213	-0-	5 1	83 2	Y	8	10 1	2		
09	300 #	24	-0-	-276	-0-	9 9	21 2	Y	1	3 1	-0-		
10	310 #	3	-0-	-307	-0-	1 4	1 9	Y	-0-		-0-		
11	300 #	1	-0-	-299	-0-	3 2		Y	-0-		-0-		
12	310 #	217	-0-	-93	-0-	1 2	196 2	Y	7	7 1	-0-		
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	2 4	8 9	Y	NO RPT		-0-		

REYNOLDS 4		WELL #: 2		RRCID -> 167837		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 8153		PERF. 7665 - 7738			
08	186 #	181	-0-	-5	-0-	181 3		Y	-0-		13		
09	180 #	150	-0-	-30	-0-	150 3		Y	-0-		13		
10	186 #	169	-0-	-17	-0-	169 3		Y	-0-		13		
11	180 #	159	-0-	-21	-0-	159 3		Y	-0-		13		
12	186 #	183	-0-	-3	-0-	183 3		Y	-0-		13		
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		13		

PRICE 7		WELL #: 4		RRCID -> 168547		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7477 - 7719			
08	217 #	123	-0-	-94	-0-	113 3	10 9	Y	9	12 1	8		
09	210 #	97	-0-	-113	-0-	94 3	3 9	Y	3		11		
10	155 #	110	-0-	-45	-0-	106 3	4 9	Y	4	7 1	8		
11	120 #	103	-0-	-17	-0-	99 3	4 9	Y	4		12		
12	124 #	121	-0-	-3	-0-	114 3	7 9	Y	6	7 1	11		
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		11		

PRICE 18		WELL #: 2		RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7574 - 7741			
08	447 R	447	-0-	-0-	-0-	426 3	21 9	Y	19	25 1	16		
09	420 #	350	-0-	-70	-0-	342 3	8 9	Y	7		23		
10	465 #	411	-0-	-54	-0-	404 3	7 9	Y	6	14 1	15		
11	450 #	378	-0-	-72	-0-	367 3	11 9	Y	10		25		
12	465 #	438	-0-	-27	-0-	425 3	13 9	Y	12	14 1	23		
01	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		23		

REYNOLDS 4		WELL #: 3		RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7560 - 7712			
08	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182 3		Y	-0-		-0-		
09	180 #	150	-0-	-30	-0-	150 3		Y	-0-		-0-		
10	186 #	170	-0-	-16	-0-	170 3		Y	-0-		-0-		
11	180 #	159	-0-	-21	-0-	159 3		Y	-0-		-0-		
12	186 #	183	-0-	-3	-0-	183 3		Y	-0-		-0-		
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-		

REYNOLDS 4		WELL #: 4		RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7678 - 7681			
08	217 #	113	-0-	-104	-0-	113 3		Y	-0-		25		
09	210 #	93	-0-	-117	-0-	93 3		Y	-0-		25		
10	155 #	106	-0-	-49	-0-	106 3		Y	-0-		25		
11	120 #	104	-0-	-16	-0-	104 3		Y	-0-		25		
12	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-		25		
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		25		

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
REYNOLDS 4		WELL #: 6		RRCID -> 169048		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7632 - 7633	
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
08	T. A.	159	-0-	159	696	159	3	Y	-0-		34
09	T. A.	131	-0-	131	827	131	3	Y	-0-		34
10	975 R	148	-0-	-827	-0-	148	3	Y	-0-		34
11	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	3	Y	-0-		34
12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3	Y	-0-		34
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		34

REYNOLDS 4		WELL #: 5		RRCID -> 169450		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7518 - 7716	
08	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	3	Y	-0-		57
09	300 #	262	-0-	-38	-0-	262	3	Y	-0-		57
10	310 #	296	-0-	-14	-0-	296	3	Y	-0-		57
11	300 #	275	-0-	-25	-0-	275	3	Y	-0-		57
12	310 #	297	-0-	-13	-0-	297	3	Y	-0-		57
01	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		57

STERLING 'M' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 169500		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 7381 - 7834	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BADE, SARAH "16"		WELL #: 1		RRCID -> 169549		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 8086		PERF. 7342 - 7813	
08	787 R	787	-0-	-0-	-0-	779	3	8 9	Y	7	-0-
09	660 #	604	-0-	-56	-0-	603	3	1 9	Y	1	1
10	743 R	743	-0-	-0-	-0-	741	3	2 9	Y	2	1
11	750 #	557	-0-	-193	-0-	556	3	1 9	Y	1	2
12	775 #	481	-0-	-294	-0-	477	3	4 9	Y	4	3
01	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		3

REYNOLDS 4		WELL #: 7		RRCID -> 169556		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7617 - 7740	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REYNOLDS 32		WELL #: 1		RRCID -> 169895		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7541 - 7692	
08	348 R	348	-0-	-0-	-0-	322	3	26 9	Y	24	15
09	300 #	267	-0-	-33	-0-	258	3	9 9	Y	8	23
10	341 #	265	-0-	-76	-0-	255	3	10 9	Y	9	14
11	330 #	251	-0-	-79	-0-	238	3	13 9	Y	12	26
12	341 #	292	-0-	-49	-0-	275	3	17 9	Y	15	23
01	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		23

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		T. A.	362	-0-	362	1261	20 1	326 2	Y	-0-		-0-
							16 4					
09		T. A.	284	-0-	284	1545	15 1	256 2	Y	-0-		-0-
							13 4					
10		1770 R	225	-0-	-1545	-0-	12 1	199 2	Y	-0-		-0-
							14 4					
11		276 R	276	-0-	-0-	-0-	13 1	250 2	Y	-0-		-0-
							13 4					
12		275 R	275	-0-	-0-	-0-	14 1	247 2	Y	-0-		-0-
							14 4					
01		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		-0-

STERLING "F" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170180		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7450 - 8025		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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		
08		T. A.	116	-0-	116	410	7 1	108 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
09		T. A.	79	-0-	79	489	4 1	75 2	Y	-0-		-0-
10		556 R	67	-0-	-489	-0-	4 1	62 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
11		90 #	65	-0-	-25	-0-	3 1	62 2	Y	-0-		-0-
12		93 #	65	-0-	-28	-0-	3 1	61 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 170183		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7688 - 8054		
08		T. A.	81	-0-	81	272	5 1	75 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
09		T. A.	55	-0-	55	327	3 1	52 2	Y	-0-		-0-
10		373 R	46	-0-	-327	-0-	3 1	43 2	Y	-0-		-0-
11		60 #	46	-0-	-14	-0-	2 1	44 2	Y	-0-		-0-
12		62 #	45	-0-	-17	-0-	2 1	43 2	Y	-0-		-0-
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING "J" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170188		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7510 - 7908	
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	* EOM BALANCE
08	T. A.	131	-0-	131	437	7 1	114 2	Y	8	7 1	2
09	T. A.	96	-0-	96	533	1 4	9 9	Y	7	8 1	1
10	625 R	92	-0-	-533	-0-	5 1	77 2	Y	8	8 1	1
11	95 R	95	-0-	-0-	-0-	1 4	9 9	Y	8	8 1	1
12	99 R	99	-0-	-0-	-0-	4 1	82 2	Y	8	8 1	1
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	9 9	84 2	Y	8	8 1	1
						1 4	9 9	Y	NO RPT		1

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 8		RRCID -> 170199		COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7681 - 8060	
08	992 #	561	-0-	-431	-0-	40 1	515 2	Y	4	4 1	2
09	695 R	695	-0-	-0-	-0-	2 4	4 9	Y	4	5 1	1
10	853 R	853	-0-	-0-	-0-	53 1	636 2	Y	4	5 1	1
11	969 R	969	-0-	-0-	-0-	2 4	4 9	Y	3	4 1	-0-
12	860 R	860	-0-	-0-	-0-	68 1	772 2	Y	3	4 1	-0-
01	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-	10 4	3 9	Y	3	3 1	-0-
						66 1	896 2	Y	6	5 1	1
						4 4	3 9	Y	NO RPT		1
						59 1	786 2	Y			1
						8 4	7 9	Y			1

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 11		RRCID -> 170200		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7648 - 8073	
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
09	54 R	54	-0-	-0-	-0-	4 1	48 2	Y	2		2
10	55 R	55	-0-	-0-	-0-	2 9				5 1	-0-
11	564 R	564	-0-	-0-	-0-	4 1	45 2	Y	3	5 1	-0-
12	225 R	225	-0-	-0-	-0-	3 4	3 9	Y	7	6 1	1
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	37 1	517 2	Y	-0-	1 1	-0-
						2 4	8 9	Y			-0-
						16 1	207 2	Y			-0-
						2 4		Y	NO RPT		-0-

REYNOLDS 4		WELL #: 8		RRCID -> 171349		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7557 - 7692	
08	341 #	226	-0-	-115	-0-	226 3		Y	-0-		5
09	330 #	187	-0-	-143	-0-	187 3		Y	-0-		5
10	248 #	211	-0-	-37	-0-	211 3		Y	-0-		5
11	210 #	198	-0-	-12	-0-	198 3		Y	-0-		5
12	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228 3		Y	-0-		5
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		5

REYNOLDS 32		WELL #: 3		RRCID -> 171352		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7552 - 7754	
08	347 R	347	-0-	-0-	-0-	341 3	6 9	Y	5	6 1	7
09	300 #	274	-0-	-26	-0-	272 3	2 9	Y	2		9
10	341 #	226	-0-	-115	-0-	224 3	2 9	Y	2	4 1	7
11	330 #	258	-0-	-72	-0-	256 3	2 9	Y	2		9
12	341 #	313	-0-	-28	-0-	309 3	4 9	Y	4	4 1	9
01	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		9

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 6		RRCID -> 171409	COMPL. DATE 10/19/1998	TOTAL DEPTH 7325	PERF. 6791	- 6949				
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
08		635 R	635	-0-	-0-	-0-	635 3			Y	-0-			18
09		556 R	556	-0-	-0-	-0-	556 3			Y	-0-			18
10		527 #	428	-0-	-99	-0-	428 3			Y	-0-			18
11		510 #	390	-0-	-120	-0-	390 3			Y	-0-			18
12		527 #	391	-0-	-136	-0-	391 3			Y	-0-			18
01		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-				Y	NO RPT			18

RW FOSTER 16		WELL #: 1		RRCID -> 171912		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6709		- 6925		
08		466 R	466	-0-	-0-	-0-	466 3			Y	-0-			-0-
09		420 #	408	-0-	-12	-0-	408 3			Y	-0-			-0-
10		372 #	314	-0-	-58	-0-	314 3			Y	-0-			-0-
11		360 #	287	-0-	-73	-0-	287 3			Y	-0-			-0-
12		372 #	287	-0-	-85	-0-	287 3			Y	-0-			-0-
01		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALLEIN "A"		WELL #: 427		RRCID -> 172173		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7941		- 8375		
08		T. A.	19	-0-	19	278	2 1	17 3		Y	-0-			-0-
09		T. A.	62	-0-	62	340	6 1	56 3		Y	-0-			-0-
10		412 R	72	-0-	-340	-0-	7 1	65 3		Y	-0-			-0-
11		66 R	66	-0-	-0-	-0-	6 1	60 3		Y	-0-			-0-
12		64 R	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 3		Y	-0-			-0-
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-

GLASS		WELL #: 124		RRCID -> 172221		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 7747		- 7948		
08		247 R	247	-0-	-0-	-0-	25 1	222 3		Y	-0-			-0-
09		213 R	213	-0-	-0-	-0-	23 1	190 3		Y	-0-			-0-
10		248 #	207	-0-	-41	-0-	22 1	185 3		Y	-0-			-0-
11		240 #	185	-0-	-55	-0-	21 1	164 3		Y	-0-			-0-
12		248 #	215	-0-	-33	-0-	23 1	192 3		Y	-0-			-0-
01		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			-0-

GLASS		WELL #: 1924		RRCID -> 172222		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7783		- 8196		
08		434 #	399	-0-	-35	-0-	41 1	358 3		Y	-0-			-0-
09		480 #	383	-0-	-97	-0-	42 1	341 3		Y	-0-			-0-
10		465 #	397	-0-	-68	-0-	43 1	354 3		Y	-0-			-0-
11		450 #	358	-0-	-92	-0-	41 1	317 3		Y	-0-			-0-
12		403 #	357	-0-	-46	-0-	39 1	318 3		Y	-0-			-0-
01		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT			-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 2		RRCID -> 173863		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 6755		- 6996		
08		448 R	448	-0-	-0-	-0-	448 3			Y	-0-			-0-
09		420 #	392	-0-	-28	-0-	392 3			Y	-0-			-0-
10		372 #	302	-0-	-70	-0-	302 3			Y	-0-			-0-
11		360 #	275	-0-	-85	-0-	275 3			Y	-0-			-0-
12		372 #	276	-0-	-96	-0-	276 3			Y	-0-			-0-
01		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT			-0-

TERRY 16		WELL #: 4		RRCID -> 174346		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7123		- 7155		
08		231 R	231	-0-	-0-	-0-	231 3			Y	-0-			-0-
09		240 #	225	-0-	-15	-0-	225 3			Y	-0-			-0-
10		264 R	264	-0-	-0-	-0-	264 3			Y	-0-			-0-
11		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268 3			Y	-0-			-0-
12		259 R	259	-0-	-0-	-0-	259 3			Y	-0-			-0-
01		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
RW FOSTER 16		WELL #: 3		RRCID -> 174477		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH 7252		PERF. 6649 - 6896				
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	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TERRY 15		WELL #: 3		RRCID -> 174478		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6965 - 7008				
08	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-			-0-
09	510 #	474	-0-	-36	-0-	474	3			Y	-0-			-0-
10	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-			-0-
11	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-			-0-
12	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-			-0-
01	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLASS SOUDER		WELL #: 538		RRCID -> 174494		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7942 - 8238				
08	14B2 EXT	786	-0-	786	3624	55	1	684	2	Y	39	38	1	9
						4	4	43	9					
09	14B2 EXT	522	-0-	522	4146	37	1	439	2	Y	39	41	1	7
						3	4	43	9					
10	4567 R	421	-0-	-4146	-0-	32	1	360	2	Y	23	25	1	5
						4	4	25	9					
11	522 R	522	-0-	-0-	-0-	34	1	452	2	Y	31	32	1	4
						2	4	34	9					
12	550 R	550	-0-	-0-	-0-	36	1	477	2	Y	29	27	1	6
						5	4	32	9					
01	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			6

RW FOSTER 17		WELL #: 2		RRCID -> 176382		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 6864 - 7086				
08	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-			-0-
09	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-			-0-
10	310 #	260	-0-	-50	-0-	260	3			Y	-0-			-0-
11	300 #	237	-0-	-63	-0-	237	3			Y	-0-			-0-
12	310 #	237	-0-	-73	-0-	237	3			Y	-0-			-0-
01	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLASS		WELL #: 1024		RRCID -> 176987		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7788 - 8226				
08	652 R	652	-0-	-0-	-0-	64	1	564	3	Y	22	20	0	6
						24	9							
09	1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	136	1	1117	3	Y	9	14	0	1
						10	9							
10	758 R	758	-0-	-0-	-0-	80	1	670	3	Y	7	7	0	1
						8	9							
11	513 R	513	-0-	-0-	-0-	55	1	426	3	Y	29	18	0	12
						32	9							
12	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	104	1	860	3	Y	73	65	0	20
						80	9							
01	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			20

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASS		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
		WELL #: 2024		RRCID -> 176989		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7743 - 8251	
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	
08	747 R	747	-0-	-0-	-0-	75 1	657 3	Y	14	11 0		5	
09	750 #	656	-0-	-94	-0-	15 9	565 3	Y	20	20 0		5	
10	744 #	641	-0-	-103	-0-	22 9	556 3	Y	16	19 0		2	
11	720 #	556	-0-	-164	-0-	67 1	481 3	Y	12	12 0		2	
12	744 #	616	-0-	-128	-0-	18 9	538 3	Y	12	11 0		3	
01	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-	62 1		Y	NO RPT			3	
						13 9							
GLASS A		WELL #: 1013		RRCID -> 176990		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7855 - 8265	
08	452 R	452	-0-	-0-	-0-	46 1	406 3	Y	-0-			-0-	
09	450 #	365	-0-	-85	-0-	40 1	325 3	Y	-0-			-0-	
10	434 #	363	-0-	-71	-0-	39 1	324 3	Y	-0-			-0-	
11	420 #	321	-0-	-99	-0-	37 1	284 3	Y	-0-			-0-	
12	434 #	375	-0-	-59	-0-	41 1	334 3	Y	-0-			-0-	
01	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			-0-	
GLASS "C"		WELL #: 604		RRCID -> 176994		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7690 - 8203	
08	310 #	182	-0-	-128	-0-	18 1	153 3	Y	10	9 0		3	
09	450 #	198	-0-	-252	-0-	11 9	168 3	Y	8	8 0		3	
10	204 R	204	-0-	-0-	-0-	21 1	169 3	Y	13	14 0		2	
11	213 R	213	-0-	-0-	-0-	9 9	180 3	Y	9	9 0		2	
12	268 R	268	-0-	-0-	-0-	21 1	229 3	Y	10	9 0		3	
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-	14 9		Y	NO RPT			3	
						28 1							
						11 9							
GLASS C		WELL #: 904		RRCID -> 176995		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7739 - 8199	
08	369 R	369	-0-	-0-	-0-	37 1	328 3	Y	4	4 0		1	
09	360 #	288	-0-	-72	-0-	4 9	253 3	Y	4	4 0		1	
10	372 #	259	-0-	-113	-0-	31 1	224 3	Y	7	7 0		1	
11	360 #	304	-0-	-56	-0-	4 9	264 3	Y	5	5 0		1	
12	372 #	350	-0-	-22	-0-	27 1	308 3	Y	4	4 0		1	
01	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-	8 9		Y	NO RPT			1	
						34 1							
						6 9							
						38 1							
						4 9							
GLASS F		WELL #: 712		RRCID -> 176996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7714 - 8132	
08	310 #	237	-0-	-73	-0-	19 1	218 3	Y	-0-			-0-	
09	300 #	215	-0-	-85	-0-	18 1	197 3	Y	-0-			-0-	
10	310 #	230	-0-	-80	-0-	19 1	211 3	Y	-0-			-0-	
11	270 #	242	-0-	-28	-0-	20 1	222 3	Y	-0-			-0-	
12	248 #	246	-0-	-2	-0-	21 1	225 3	Y	-0-			-0-	
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
GLASS "G"		WELL #: 714		RRCID -> 176997		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154	
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HILDEBRAND		WELL #: 117		RRCID -> 176998		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582	
08	T. A.	360	-0-	360	1372	32 1	325 3	Y	3		6
09	T. A.	350	-0-	350	1722	36 1	311 3	Y	3		9
10	2098 R	376	-0-	-1722	-0-	39 1	335 3	Y	2		11
11	360 #	250	-0-	-110	-0-	26 1	222 3	Y	2	11 1	2
12	372 #	234	-0-	-138	-0-	25 1	207 3	Y	2		4
01	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-	2 9		Y	NO RPT		4

HILDEBRAND		WELL #: 1520		RRCID -> 176999		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906	
08	T. A.	138	-0-	138	775	14 1	124 3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	131	-0-	131	906	12 1	119 3	Y	-0-		-0-
10	1105 R	199	-0-	-906	-0-	19 1	180 3	Y	-0-		-0-
11	221 R	221	-0-	-0-	-0-	21 1	200 3	Y	-0-		-0-
12	203 R	203	-0-	-0-	-0-	20 1	183 3	Y	-0-		-0-
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-

RAY "A"		WELL #: 530		RRCID -> 177000		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038	
08	310 R	310	-0-	-0-	-0-	28 1	282 3	Y	-0-		-0-
09	304 R	304	-0-	-0-	-0-	28 1	276 3	Y	-0-		-0-
10	330 R	330	-0-	-0-	-0-	30 1	300 3	Y	-0-		-0-
11	300 #	231	-0-	-69	-0-	22 1	209 3	Y	-0-		-0-
12	337 R	337	-0-	-0-	-0-	30 1	307 3	Y	-0-		-0-
01	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		-0-

RAY "A"		WELL #: 1330		RRCID -> 177004		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119	
08	T. A.	231	-0-	231	1331	21 1	210 3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	220	-0-	220	1551	20 1	200 3	Y	-0-		-0-
10	1791 R	240	-0-	-1551	-0-	22 1	218 3	Y	-0-		-0-
11	180 #	162	-0-	-18	-0-	15 1	147 3	Y	-0-		-0-
12	261 R	261	-0-	-0-	-0-	23 1	238 3	Y	-0-		-0-
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-

RAY "B"		WELL #: 103		RRCID -> 177005		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. RAY "C"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
		WELL #: 103		RRCID -> 177007		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7538 - 8061	
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
08	T. A.	216	-0-	216	1368	16 1	189 3	Y		10	9 0		3
09	T. A.	192	-0-	192	1560	11 9 15 1	168 3	Y		8	8 0		3
10	1769 R	209	-0-	-1560	-0-	9 9 16 1	179 3	Y		13	14 0		2
11	216 R	216	-0-	-0-	-0-	14 9 17 1	189 3	Y		9	9 0		2
12	220 R	220	-0-	-0-	-0-	10 9 18 1	191 3	Y		10	9 0		3
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	11 9		Y		NO RPT			3

WESTBROOK		WELL #: 508		RRCID -> 177008		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7114 - 7998	
08	T. A.	264	-0-	264	1085	24 1	240 3	Y		-0-			-0-
09	T. A.	204	-0-	204	1289	21 1	183 3	Y		-0-			-0-
10	1498 R	209	-0-	-1289	-0-	22 1	187 3	Y		-0-			-0-
11	270 #	266	-0-	-4	-0-	28 1	238 3	Y		-0-			-0-
12	279 #	249	-0-	-30	-0-	27 1	222 3	Y		-0-			-0-
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y		NO RPT			-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 4		RRCID -> 177461		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 6782 - 6821			
08	464 R	464	-0-	-0-	-0-	462 3	2 9	Y		2	4 1		2
09	406 R	406	-0-	-0-	-0-	405 3	1 9	Y		1			3
10	372 #	313	-0-	-59	-0-	312 3	1 9	Y		1			4
11	360 #	285	-0-	-75	-0-	284 3	1 9	Y		1			5
12	372 #	288	-0-	-84	-0-	285 3	3 9	Y		3	5 1		3
01	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y		NO RPT			3

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 9		RRCID -> 183554		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7562 - 7766			
08	775 #	297	-0-	-478	-0-	18 1	276 2	Y		1	2 1		-0-
09	750 #	727	-0-	-23	-0-	2 4 40 1	1 9 679 2	Y		4	3 1		1
10	775 #	670	-0-	-105	-0-	4 4 38 1	4 9 622 2	Y		2	3 1		-0-
11	510 #	493	-0-	-17	-0-	8 4 26 1	2 9 463 2	Y		2	2 1		-0-
12	744 #	510	-0-	-234	-0-	2 4 27 1	2 9 477 2	Y		4	3 1		1
01	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-	2 4	4 9	Y		NO RPT			1

WESTBROOK 33		WELL #: 5		RRCID -> 184898		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6645 - 6857			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

CONGER, F. 1		WELL #: 9		RRCID -> 185141		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7292 - 7454			
08	567 R	567	-0-	-0-	-0-	567 3		Y		-0-			-0-
09	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532 3		Y		-0-			-0-
10	744 #	732	-0-	-12	-0-	732 3		Y		-0-			-0-
11	764 R	764	-0-	-0-	-0-	764 3		Y		-0-			-0-
12	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738 3		Y		-0-			-0-
01	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y		NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
FOSTER, R. W. 15		WELL #: 2		RRCID -> 185183		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6584 - 6664						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 1		RRCID -> 186516		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 6576 - 6686						
08	308	R	308	-0-	-0-	-0-	305	3	3	9	Y	3	6	1		2
09	269	R	269	-0-	-0-	-0-	267	3	2	9	Y	2				4
10	248	#	208	-0-	-40	-0-	206	3	2	9	Y	2				6
11	240	#	189	-0-	-51	-0-	188	3	1	9	Y	1				7
12	248	#	191	-0-	-57	-0-	188	3	3	9	Y	3	6	1		4
01	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT				4

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 3		RRCID -> 187279		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6646 - 6699						
08	403	#	302	-0-	-101	-0-	302	3			Y	-0-				-0-
09	390	#	265	-0-	-125	-0-	265	3			Y	-0-				-0-
10	248	#	204	-0-	-44	-0-	204	3			Y	-0-				-0-
11	240	#	186	-0-	-54	-0-	186	3			Y	-0-				-0-
12	248	#	186	-0-	-62	-0-	186	3			Y	-0-				-0-
01	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT				-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 5		RRCID -> 187571		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6713 - 6934						
08	14B2	EXT	153	-0-	153	-0-	586	153	3		Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	134	-0-	134	-0-	720	134	3		Y	-0-				-0-
10	787	R	67	-0-	-720	-0-	67	3			Y	-0-				-0-
11	120	#	24	-0-	-96	-0-	24	3			Y	-0-				-0-
12	124	#	24	-0-	-100	-0-	24	3			Y	-0-				-0-
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT				-0-

WESTBROOK 27		WELL #: 4		RRCID -> 187573		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6567 - 6805						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 21		WELL #: 7		RRCID -> 188498		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6751 - 6884						
08	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-				-0-
09	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-				-0-
10	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-				-0-
11	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-				-0-
12	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-				-0-
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				-0-

F. CONGER 6		WELL #: 11		RRCID -> 188912		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7223 - 7395						
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
F. CONGER 5		WELL #: 6		RRCID -> 189176		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7309 - 7437		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	999 3	1 9	N		1		54
09	990 #	913	-0-	-77	-0-	911 3	2 9	N		2		56
10	1023 #	824	-0-	-199	-0-	824 3		N		-0-		56
11	960 #	908	-0-	-52	-0-	908 3		N		-0-		56
12	992 #	955	-0-	-37	-0-	955 3		N		-0-		56
01	992 #	NO RPT	-0-	-992	-0-			N		NO RPT		56

RW FOSTER 23		WELL #: 1		RRCID -> 190286		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6513 - 6575		
08	983 R	983	-0-	-0-	-0-	966 3	17 9	Y		15	8 1	11
09	870 R	870	-0-	-0-	-0-	861 3	9 9	Y		8		19
10	806 #	640	-0-	-166	-0-	631 3	9 9	Y		8		27
11	780 #	547	-0-	-233	-0-	543 3	4 9	Y		4		31
12	806 #	536	-0-	-270	-0-	528 3	8 9	Y		7	28 1	10
01	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y		NO RPT		10

RW FOSTER 16		WELL #: 6		RRCID -> 191177		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6742 - 6781		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

TERRY 7		WELL #: 4		RRCID -> 194203		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7442 - 7576		
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		Y		-0-		-0-
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22 3		Y		-0-		-0-
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3		Y		-0-		-0-
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27 3		Y		-0-		-0-
12	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3		Y		-0-		-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y		NO RPT		-0-

WESTBROOK 22		WELL #: 10		RRCID -> 194205		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6558 - 6781		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01	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		
08	161 R	161	-0-	-0-	-0-	129 3	32 9	Y		29	32 1	8
09	149 R	149	-0-	-0-	-0-	132 3	17 9	Y		15	18 1	5
10	169 R	169	-0-	-0-	-0-	156 3	13 9	Y		12	13 1	4
11	176 R	176	-0-	-0-	-0-	158 3	18 9	Y		16	11 1	9
12	167 R	167	-0-	-0-	-0-	152 3	15 9	Y		14	18 1	5
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y		NO RPT		5

WESTBROOK 27		WELL #: 5		RRCID -> 200403		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 6723 - 6931		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 5		RRCID -> 200406		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702				
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
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203650		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121						
08		238 R	238	-0-	-0-	-0-	14 1	222 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
09		180 R	180	-0-	-0-	-0-	10 1	169 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
10		186 #	171	-0-	-15	-0-	10 1	159 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
11		210 #	196	-0-	-14	-0-	10 1	185 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
12		217 #	183	-0-	-34	-0-	9 1	172 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
01		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y		NO RPT			-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 203651		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085						
08		T. A.	113	-0-	113	558	7 1	105 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
09		T. A.	79	-0-	79	637	4 1	75 2	Y		-0-			-0-
10		729 R	92	-0-	-637	-0-	5 1	86 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
11		109 R	109	-0-	-0-	-0-	5 1	104 2	Y		-0-			-0-
12		102 R	102	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y		NO RPT			-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203702		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990						
08		T. A.	276	-0-	276	1100	16 1	258 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
09		T. A.	212	-0-	212	1312	12 1	199 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
10		1492 R	180	-0-	-1312	-0-	10 1	168 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
11		257 R	257	-0-	-0-	-0-	13 1	243 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
12		208 R	208	-0-	-0-	-0-	11 1	195 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
01		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y		NO RPT			-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203714		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108						
08		T. A.	171	-0-	171	731	10 1	160 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
09		T. A.	139	-0-	139	870	8 1	130 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
10		1002 R	132	-0-	-870	-0-	7 1	124 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
11		160 R	160	-0-	-0-	-0-	8 1	151 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
12		155 #	153	-0-	-2	-0-	8 1	144 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
01		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y		NO RPT			-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. HILDEBRAND		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
		WELL #: 119		RRCID -> 203716		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7495 - 7608			
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
08	1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	112 1	959 3		Y	4			11
						4 9							
09	1173 R	1173	-0-	-0-	-0-	122 1	1039 3		Y	11			22
						12 9							
10	1079 R	1079	-0-	-0-	-0-	114 1	957 3		Y	7	15 1		14
						8 9							
11	1005 R	1005	-0-	-0-	-0-	107 1	878 3		Y	18	20 1		12
						20 9							
12	1344 R	1344	-0-	-0-	-0-	145 1	1178 3		Y	19			31
						21 9							
01	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-				Y	NO RPT			31

STERLING "E" FEE		WELL #: 21		RRCID -> 203723		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7542 - 8024			
08	T. A.	620	-0-	620	2117	34 1	551 2		Y	7	6 1		2
						27 4	8 9						
09	T. A.	484	-0-	484	2601	25 1	429 2		Y	7	8 1		1
						22 4	8 9						
10	2990 R	389	-0-	-2601	-0-	20 1	335 2		Y	10	9 1		2
						23 4	11 9						
11	463 R	463	-0-	-0-	-0-	21 1	409 2		Y	11	12 1		1
						21 4	12 9						
12	463 R	463	-0-	-0-	-0-	22 1	404 2		Y	13	12 1		2
						23 4	14 9						
01	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT			2

STERLING "N" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 203738		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7704 - 8047			
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
09	529 R	529	-0-	-0-	-0-	29 1	496 2		Y	4	3 1		1
						4 9							
10	955 R	955	-0-	-0-	-0-	53 1	883 2		Y	10	9 1		2
						8 4	11 9						
11	990 R	990	-0-	-0-	-0-	46 1	886 2		Y	51	48 1		5
						2 4	56 9						
12	896 R	896	-0-	-0-	-0-	43 1	780 2		Y	61	57 1		9
						6 4	67 9						
01	961 #	NO RPT	-0-	-961	-0-				Y	NO RPT			9

HILDEBRAND		WELL #: 122		RRCID -> 203878		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7576 - 7716			
08	T. A.	694	-0-	694	3484	72 1	618 3		Y	4			11
						4 9							
09	T. A.	705	-0-	705	4189	73 1	622 3		Y	9			20
						10 9							
10	4940 R	751	-0-	-4189	-0-	79 1	664 3		Y	7	15 1		12
						8 9							
11	767 R	767	-0-	-0-	-0-	82 1	668 3		Y	15	17 1		10
						17 9							
12	831 R	831	-0-	-0-	-0-	89 1	724 3		Y	16			26
						18 9							
01	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-				Y	NO RPT			26

BARBEE, E. E.		WELL #: 406		RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7696 - 7723			
08	1023 #	912	-0-	-111	-0-	906 3	6 9		Y	5			16
09	990 #	847	-0-	-143	-0-	841 3	6 9		Y	5			21
10	961 #	787	-0-	-174	-0-	784 3	3 9		Y	3	14 1		10
11	900 #	770	-0-	-130	-0-	769 3	1 9		Y	1			11
12	930 #	708	-0-	-222	-0-	705 3	3 9		Y	3			14
01	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-				Y	NO RPT			14

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
FOSTER, R. W. 15		WELL #: 4		RRCID -> 204787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 6633 - 6766	
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
08	462 R	462	-0-	-0-	-0-	458 3	4 9	Y	4	9 1	3
09	404 R	404	-0-	-0-	-0-	401 3	3 9	Y	3		6
10	372 #	312	-0-	-60	-0-	309 3	3 9	Y	3		9
11	360 #	283	-0-	-77	-0-	282 3	1 9	Y	1		10
12	372 #	286	-0-	-86	-0-	282 3	4 9	Y	4	9 1	5
01	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		5

FOSTER, R. W. 14		WELL #: 3		RRCID -> 205514		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6692 - 6719	
08	155 #	94	-0-	-61	-0-	94 3		Y	-0-		-0-
09	150 #	82	-0-	-68	-0-	82 3		Y	-0-		-0-
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-		-0-
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	58 3		Y	-0-		-0-
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3		Y	-0-		-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-

HILDEBRAND		WELL #: 132		RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7276 - 7682	
08	353 R	353	-0-	-0-	-0-	35 1	318 3	Y	-0-		-0-
09	408 R	408	-0-	-0-	-0-	38 1	370 3	Y	-0-		-0-
10	403 #	395	-0-	-8	-0-	38 1	357 3	Y	-0-		-0-
11	408 R	408	-0-	-0-	-0-	38 1	370 3	Y	-0-		-0-
12	434 #	376	-0-	-58	-0-	37 1	339 3	Y	-0-		-0-
01	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #: 510		RRCID -> 206542		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7782 - 7827	
08	93 #	45	-0-	-48	-0-	45 3		Y	-0-		-0-
09	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-		-0-
10	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174 3		Y	-0-		-0-
11	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-		-0-
12	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-		-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-

CURRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 212563		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8137 - 8459	
08	T. A.	488	-0-	488	3276	37 1	440 3	Y	10	7 0	13
						11 9					
09	T. A.	432	-0-	432	3708	35 1	395 3	Y	2	5 0	10
						2 9					
10	4190 R	482	-0-	-3708	-0-	39 1	443 3	Y	-0-		10
11	660 #	512	-0-	-148	-0-	41 1	465 3	Y	5	4 0	11
						6 9					
12	682 #	154	-0-	-528	-0-	13 1	138 3	Y	3	4 0	10
						3 9					
01	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		10

WESTBROOK		WELL #: 908		RRCID -> 213416		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 7324 - 7410	
08	T. A.	364	-0-	364	2213	358 3	6 9	Y	5	13 1	4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2213			Y	4		8
10	2213 R	-0-	-0-	-2213	-0-			Y	4		12
11	300 #	250	-0-	-50	-0-	248 3	2 9	Y	2		14
12	310 #	304	-0-	-6	-0-	297 3	7 9	Y	6	13 1	7
01	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		7

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 7		RRCID -> 213737		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 6971 - 7043	
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	
08	T. A.	523	-0-	523	4689	523 3		Y	-0-	16	1	-0-	
09	T. A.	717	-0-	717	5406	717 3		Y	-0-			-0-	
10	6201 R	795	-0-	-5406	-0-	787 3	8 9	Y	7			7	
11	724 R	724	-0-	-0-	-0-	718 3	6 9	Y	5			12	
12	708 R	708	-0-	-0-	-0-	696 3	12 9	Y	11	9	1	14	
01	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT			14	

GLASS, R. E.		WELL #: 15		RRCID -> 213820		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7222 - 7536			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

STERLING "I" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 213821		COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7634 - 8038			
08	T. A.	246	-0-	246	1024	14 1	230 2	Y	-0-			-0-	
						2 4							
09	T. A.	165	-0-	165	1189	9 1	155 2	Y	-0-			-0-	
						1 4							
10	1377 R	188	-0-	-1189	-0-	11 1	175 2	Y	-0-			-0-	
						2 4							
11	228 R	228	-0-	-0-	-0-	11 1	216 2	Y	-0-			-0-	
						1 4							
12	225 R	225	-0-	-0-	-0-	12 1	211 2	Y	-0-			-0-	
						2 4							
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 213966		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7640 - 7878			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

STERLING "E" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 213974		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7614 - 8082			
08	457 R	457	-0-	-0-	-0-	25 1	404 2	Y	7	6	1	2	
						20 4	8 9						
09	363 R	363	-0-	-0-	-0-	19 1	319 2	Y	7	8	1	1	
						17 4	8 9						
10	310 #	292	-0-	-18	-0-	15 1	249 2	Y	10	9	1	2	
						17 4	11 9						
11	360 R	360	-0-	-0-	-0-	16 1	311 2	Y	15	15	1	2	
						16 4	17 9						
12	354 R	354	-0-	-0-	-0-	17 1	305 2	Y	14	14	1	2	
						17 4	15 9						
01	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			2	

FOSTER, L. -5-		WELL #: 5		RRCID -> 217524		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7512 - 7710			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
CONGER 5		WELL #: 3		RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7008 - 7424				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	558 #	514	-0-	-44	-0-	513	3	1	9	N	1			52
09	600 #	492	-0-	-108	-0-	492	3			N	-0-			52
10	620 #	565	-0-	-55	-0-	565	3			N	-0-			52
11	540 #	513	-0-	-27	-0-	513	3			N	-0-			52
12	558 #	495	-0-	-63	-0-	495	3			N	-0-			52
01	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			52

CONGER 5		WELL #: 4		RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7034 - 7515				
08	569 R	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-			34
09	517 R	517	-0-	-0-	-0-	516	3	1	9	N	1			35
10	637 R	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-			35
11	645 R	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-			35
12	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-			35
01	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			35

CONGER 5		WELL #: 5		RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 6983 - 7455				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95

F. CONGER		WELL #: 307		RRCID -> 217587		COMPL. DATE 03/31/1992		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 6749 - 7242				
08	1161 R	1161	-0-	-0-	-0-	1143	3	18	9	Y	16	15	1	6
09	690 #	366	-0-	-324	-0-	351	3	15	9	Y	14	15	1	5
10	761 R	761	-0-	-0-	-0-	750	3	11	9	Y	10	11	1	4
11	810 #	694	-0-	-116	-0-	676	3	18	9	Y	16	11	1	9
12	837 #	650	-0-	-187	-0-	632	3	18	9	Y	16	19	1	6
01	837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			6

MAHAFFEY -A-		WELL #: 2		RRCID -> 217641		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 7724 - 8163				
08	T. A.	343	-0-	343	1910	342	3	1	9	Y	1			5
09	T. A.	370	-0-	370	2280	370	3			Y	-0-			5
10	2702 R	422	-0-	-2280	-0-	420	3	2	9	Y	2			7
11	420 #	397	-0-	-23	-0-	390	3	7	9	Y	6			13
12	434 #	410	-0-	-24	-0-	396	3	14	9	Y	13			26
01	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			26

MAHAFFEY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 217643		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 7744 - 7940				
08	T. A.	347	-0-	347	1857	346	3	1	9	Y	1			5
09	T. A.	396	-0-	396	2253	396	3			Y	-0-			5
10	2705 R	452	-0-	-2253	-0-	450	3	2	9	Y	2			7
11	425 R	425	-0-	-0-	-0-	418	3	7	9	Y	6			13
12	438 R	438	-0-	-0-	-0-	424	3	14	9	Y	13			26
01	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			26

MAHAFFEY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 217644		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7730 - 8180				
08	T. A.	1169	-0-	1169	6472	1167	3	2	9	Y	2			14
09	T. A.	1180	-0-	1180	7652	1179	3	1	9	Y	1			15
10	8855 R	1203	-0-	-7652	-0-	1200	3	3	9	Y	3			18
11	1380 #	1128	-0-	-252	-0-	1114	3	14	9	Y	13			31
12	1426 #	1159	-0-	-267	-0-	1130	3	29	9	Y	26			57
01	1209 #	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			57

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
DOOLEY		WELL #:		203	RRCID ->	217971	COMPL. DATE	12/19/1986	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7354 - 7368	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

MAHAFFEY -B-		WELL #:		210	RRCID ->	217973	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7261 - 8117	
08	177 R	177	-0-	-0-	-0-		177	3	Y	-0-		-0-	
09	179 R	179	-0-	-0-	-0-		179	3	Y	-0-		-0-	
10	186 #	176	-0-	-10	-0-		176	3	Y	-0-		-0-	
11	241 R	241	-0-	-0-	-0-		241	3	Y	-0-		-0-	
12	205 R	205	-0-	-0-	-0-		205	3	Y	-0-		-0-	
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT		-0-	

BARBEE, E. E.		WELL #:		106	RRCID ->	217979	COMPL. DATE	12/31/1981	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7554 - 8177	
08	T. A.	253	-0-	253	1274		251	3	2	9	Y	5	
09	T. A.	244	-0-	244	1518		242	3	2	9	Y	7	
10	1729 R	211	-0-	-1518	-0-		210	3	1	9	Y	4	
11	240 #	197	-0-	-43	-0-		197	3			Y	4	
12	248 #	242	-0-	-6	-0-		240	3	2	9	Y	6	
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT		6	

BARBEE, E. E.		WELL #:		206	RRCID ->	217981	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	8277	PERF.	7717 - 8217	
08	14B2 EXT	25	-0-	25	200		25	3	Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	31	-0-	31	231		31	3	Y	-0-		-0-	
10	267 R	36	-0-	-231	-0-		36	3	Y	-0-		-0-	
11	37 R	37	-0-	-0-	-0-		37	3	Y	-0-		-0-	
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-		36	3	Y	-0-		-0-	
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		-0-	

BARBEE, E. E.		WELL #:		306	RRCID ->	217982	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7713 - 8093	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

MAHAFFEY -B-		WELL #:		310	RRCID ->	218012	COMPL. DATE	02/20/1984	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7764 - 7928	
08	279 #	243	-0-	-36	-0-		240	3	3	9	Y	20	
09	270 #	242	-0-	-28	-0-		239	3	3	9	Y	23	
10	315 R	315	-0-	-0-	-0-		313	3	2	9	Y	6	
11	240 #	202	-0-	-38	-0-		201	3	1	9	Y	7	
12	248 #	166	-0-	-82	-0-		164	3	2	9	Y	9	
01	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT		9	

MAHAFFEY -B-		WELL #:		410	RRCID ->	218016	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7805 - 8195	
08	93 #	76	-0-	-17	-0-		76	3	Y	-0-		-0-	
09	90 #	88	-0-	-2	-0-		88	3	Y	-0-		-0-	
10	110 R	110	-0-	-0-	-0-		110	3	Y	-0-		-0-	
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-		91	3	Y	-0-		-0-	
12	93 #	86	-0-	-7	-0-		86	3	Y	-0-		-0-	
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT		-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 9		RRCID -> 218567		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 7681 - 8060					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	406 R	406	-0-	-0-	-0-	29	1	375	2	Y	-0-				-0-
09	323 R	323	-0-	-0-	-0-	25	1	296	2	Y	-0-				-0-
10	558 #	455	-0-	-103	-0-	36	1	402	2	Y	14	12	1		2
11	684 R	684	-0-	-0-	-0-	46	1	618	2	Y	16	14	1		4
12	852 R	852	-0-	-0-	-0-	56	1	740	2	Y	45	41	1		8
01	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-	6	4	50	9	Y	NO RPT				8
STERLING 'D' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219380		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7444 - 7992					
08	T. A.	71	-0-	71	287	7	1	64	3	Y	-0-				-0-
09	T. A.	82	-0-	82	369	8	1	74	3	Y	-0-				-0-
10	444 R	75	-0-	-369	-0-	7	1	68	3	Y	-0-				-0-
11	76 R	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-				-0-
12	93 #	69	-0-	-24	-0-	7	1	62	3	Y	-0-				-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				-0-
MAHAFFEY -A- 104		WELL #: 104		RRCID -> 219467		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7476 - 8100					
08	124 #	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	2	Y	-0-				-0-
09	156 R	156	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-				-0-
10	186 #	173	-0-	-13	-0-	10	1	161	2	Y	-0-				-0-
11	180 #	147	-0-	-33	-0-	8	1	138	2	Y	-0-				-0-
12	186 #	149	-0-	-37	-0-	8	1	140	2	Y	-0-				-0-
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-	1	4			Y	NO RPT				-0-
STERLING "F" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219575		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 7967		PERF. 7150 - 7866					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GLASS		WELL #: 102		RRCID -> 219576		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7701 - 8090					
08	248 #	200	-0-	-48	-0-	199	2	1	9	Y	1				53
09	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-				53
10	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-				53
11	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-				53
12	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-				53
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				53

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 4		RRCID -> 219642		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7718 - 8086			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	589 #	586	-0-	-3	-0-	43 1	540 2	Y		-0-			-0-
						3 4							
09	570 #	253	-0-	-317	-0-	18 1	230 2	Y	2	2	1		-0-
						3 4							
10	713 #	632	-0-	-81	-0-	51 1	573 2	Y	2	2	1		-0-
						6 4							
11	857 R	857	-0-	-0-	-0-	59 1	792 2	Y	4	3	1		1
						2 4							
12	984 R	984	-0-	-0-	-0-	68 1	900 2	Y	7	7	1		1
						8 4							
01	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y		NO RPT			1

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

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

STERLING -N- FEE		WELL #: 10		RRCID -> 219678		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7736 - 8143			
08	1068 R	1068	-0-	-0-	-0-	61 1	992 2	Y	7	7	1		2
						7 4							
09	894 R	894	-0-	-0-	-0-	49 1	830 2	Y	11	12	1		1
						3 4							
10	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	55 1	915 2	Y	21	19	1		3
						9 4							
11	900 #	836	-0-	-64	-0-	39 1	781 2	Y	13	15	1		1
						2 4							
12	985 R	985	-0-	-0-	-0-	50 1	906 2	Y	20	18	1		3
						7 4							
01	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y		NO RPT			3

GLASS, R. E.		WELL #: 10		RRCID -> 219686		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7349 - 7940			
08	186 #	158	-0-	-28	-0-	14 1	144 3	Y		-0-			-0-
09	180 #	138	-0-	-42	-0-	13 1	125 3	Y		-0-			-0-
10	155 #	150	-0-	-5	-0-	13 1	137 3	Y		-0-			-0-
11	150 #	91	-0-	-59	-0-	9 1	82 3	Y		-0-			-0-
12	159 R	159	-0-	-0-	-0-	14 1	145 3	Y		-0-			-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y		NO RPT			-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 11		RRCID -> 219689		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7339 - 7946			
08	T. A.	228	-0-	228	1103	20 1	208 3	Y		-0-			-0-
09	T. A.	199	-0-	199	1302	18 1	181 3	Y		-0-			-0-
10	1520 R	218	-0-	-1302	-0-	20 1	198 3	Y		-0-			-0-
11	240 #	131	-0-	-109	-0-	12 1	119 3	Y		-0-			-0-
12	248 #	229	-0-	-19	-0-	20 1	209 3	Y		-0-			-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y		NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
GLASS, R. E.		WELL #: 12		RRCID -> 219691		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	T. A.	427	-0-	427	1976	38	1 389 3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	373	-0-	373	2349	34	1 339 3	Y	-0-		-0-
10	2754 R	405	-0-	-2349	-0-	36	1 369 3	Y	-0-		-0-
11	420 #	245	-0-	-175	-0-	23	1 222 3	Y	-0-		-0-
12	434 #	428	-0-	-6	-0-	37	1 391 3	Y	-0-		-0-
01	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 14		RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910			
08	T. A.	134	-0-	134	134	12	1 122 3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	117	-0-	117	251	11	1 106 3	Y	-0-		-0-
10	377 R	126	-0-	-251	-0-	11	1 115 3	Y	-0-		-0-
11	77 R	77	-0-	-0-	-0-	7	1 70 3	Y	-0-		-0-
12	134 R	134	-0-	-0-	-0-	12	1 122 3	Y	-0-		-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #: 1		RRCID -> 221217		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452			
08	435 R	435	-0-	-0-	-0-	34	1 401 3	Y	-0-		-0-
09	411 R	411	-0-	-0-	-0-	34	1 377 3	Y	-0-		-0-
10	558 #	466	-0-	-92	-0-	38	1 428 3	Y	-0-		-0-
11	540 #	496	-0-	-44	-0-	39	1 447 3	Y	9	7 0	2
						10	9				
12	558 #	516	-0-	-42	-0-	42	1 461 3	Y	12	11 0	3
						13	9				
01	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		3

GLASS, FRANK 16		WELL #: 4		RRCID -> 221224		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256			
08	T. A.	464	-0-	464	2737	36	1 427 3	Y	1		102
						1	9				
09	T. A.	497	-0-	497	3234	40	1 445 3	Y	11		113
						12	9				
10	3717 R	483	-0-	-3234	-0-	37	1 420 3	Y	24		137
						26	9				
11	570 #	543	-0-	-27	-0-	42	1 477 3	Y	22		159
						24	9				
12	589 #	510	-0-	-79	-0-	42	1 461 3	Y	6		165
						7	9				
01	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		165

F. CONGER 6		WELL #: 2		RRCID -> 221227		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791			
08	558 #	175	-0-	-383	-0-	169	3 6 9	Y	5		18
09	540 #	192	-0-	-348	-0-	178	3 14 9	Y	13		31
10	302 R	302	-0-	-0-	-0-	295	3 7 9	Y	6		37
11	336 R	336	-0-	-0-	-0-	322	3 14 9	Y	13		50
12	346 R	346	-0-	-0-	-0-	335	3 11 9	Y	10		60
01	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		60

F. CONGER 6		WELL #: 9		RRCID -> 221238		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355			
08	T. A.	185	-0-	185	1095	184	3 1 9	Y	1		8
09	T. A.	280	-0-	280	1375	278	3 2 9	Y	2		10
10	1799 R	424	-0-	-1375	-0-	423	3 1 9	Y	1		11
11	399 R	399	-0-	-0-	-0-	396	3 3 9	Y	3		14
12	396 R	396	-0-	-0-	-0-	395	3 1 9	Y	1		15
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		15

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 10		RRCID -> 221241		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442						
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
08		496 #	237	-0-	-259	-0-	237 3			Y	-0-					-0-
09		480 #	232	-0-	-248	-0-	232 3			Y	-0-					-0-
10		372 #	273	-0-	-99	-0-	273 3			Y	-0-					-0-
11		276 R	276	-0-	-0-	-0-	276 3			Y	-0-					-0-
12		267 R	267	-0-	-0-	-0-	267 3			Y	-0-					-0-
01		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY "10"		WELL #: 2		RRCID -> 225764		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

TERRY 18		WELL #: 6		RRCID -> 225769		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630								
08		93 #	92	-0-	-1	-0-	92 3			Y	-0-					-0-
09		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3			Y	-0-					-0-
10		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 3			Y	-0-					-0-
11		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 3			Y	-0-					-0-
12		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 3			Y	-0-					-0-
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT					-0-

STERLING 'Q' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 226765		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500								
08		T. A.	173	-0-	173	932	17 1	152 3	Y	4	2 0					2
09		T. A.	193	-0-	193	1125	4 9	160 3	Y	15	14 0					3
10		1298 R	173	-0-	-1125	-0-	16 1	138 3	Y	18	21 0					-0-
11		240 #	182	-0-	-58	-0-	17 9	161 3	Y	4	1 0					3
12		248 #	221	-0-	-27	-0-	15 1	191 3	Y	9	8 0					4
01		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-	4 9		Y	NO RPT						4

TERRY 18		WELL #: 2		RRCID -> 234806		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538								
08		118 R	118	-0-	-0-	-0-	92 3	26 9	Y	24	23 1					9
09		112 R	112	-0-	-0-	-0-	90 3	22 9	Y	20	22 1					7
10		124 #	121	-0-	-3	-0-	106 3	15 9	Y	14	16 1					5
11		125 R	125	-0-	-0-	-0-	107 3	18 9	Y	16	12 1					9
12		124 #	119	-0-	-5	-0-	104 3	15 9	Y	14	18 1					5
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT						5

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
STERLING "E" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 237126		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 7590 - 8074		
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
08	533 R	533	-0-	-0-	-0-	30	1	479	2	Y	-0-	-0-
						24	4					
09	422 R	422	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	Y	-0-	-0-
						20	4					
10	372 #	336	-0-	-36	-0-	18	1	298	2	Y	-0-	-0-
						20	4					
11	410 R	410	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	Y	-0-	-0-
						19	4					
12	406 R	406	-0-	-0-	-0-	20	1	365	2	Y	-0-	-0-
						21	4					
01	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT	-0-

GLASS		WELL #: 101		RRCID -> 238248		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8021 - 8142		
08	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-	36
09	267 R	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	Y	1	37
10	279 #	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-	37
11	270 #	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-	37
12	279 #	236	-0-	-43	-0-	236	2			Y	-0-	37
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT	37

GLASS		WELL #: 103		RRCID -> 241681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7757 - 7991		
08	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-	36
09	343 R	343	-0-	-0-	-0-	342	2	1	9	Y	1	37
10	372 #	339	-0-	-33	-0-	339	2			Y	-0-	37
11	360 #	325	-0-	-35	-0-	325	2			Y	-0-	37
12	372 #	303	-0-	-69	-0-	303	2			Y	-0-	37
01	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT	37

GLASS, R. E.		WELL #: 7		RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7378 - 7977		
08	393 R	393	-0-	-0-	-0-	35	1	358	3	Y	-0-	4
09	360 #	342	-0-	-18	-0-	31	1	311	3	Y	-0-	4
10	403 #	373	-0-	-30	-0-	33	1	340	3	Y	-0-	4
11	390 #	226	-0-	-164	-0-	21	1	205	3	Y	-0-	4
12	403 #	393	-0-	-10	-0-	34	1	359	3	Y	-0-	4
01	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT	4

REYNOLDS 3A		WELL #: 1		RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7296 - 7593		
08	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-	45
09	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-	45
10	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-	45
11	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-	45
12	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-	45
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	45

REYNOLDS 3A		WELL #: 4		RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7482 - 7705		
08	496 #	340	-0-	-156	-0-	340	3			Y	-0-	72
09	480 #	281	-0-	-199	-0-	281	3			Y	-0-	72
10	396 R	396	-0-	-0-	-0-	285	3	111	9	Y	101	173
11	330 #	280	-0-	-50	-0-	280	3			Y	-0-	173
12	349 R	349	-0-	-0-	-0-	343	3	6	9	Y	5	178
01	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT	178

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
REYNOLDS 3A		WELL #: 5		RRCID -> 248659		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716		
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
08	186 #	131	-0-	-55	-0-	131 3		Y	-0-	22
09	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280 3		Y	-0-	22
10	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304 3		Y	-0-	22
11	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-	22
12	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347 3		Y	-0-	22
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT	22

BROWNFIELD, V.E.		WELL #: 7		RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	127	-0-	127	127	10 1	114 2	Y	3	3
10	756 R	629	-0-	-127	-0-	50 1	561 2	Y	12	14 1
11	801 R	801	-0-	-0-	-0-	5 4	13 9			
12	805 R	805	-0-	-0-	-0-	55 1	739 2	Y	4	4 1
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	3 4	4 9			
						56 1	731 2	Y	11	10 1
						6 4	12 9			
								Y	NO RPT	2

REYNOLDS 3A		WELL #: 8		RRCID -> 250206		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754		
08	186 #	91	-0-	-95	-0-	91 3		Y	-0-	-0-
09	180 #	75	-0-	-105	-0-	75 3		Y	-0-	-0-
10	93 #	85	-0-	-8	-0-	85 3		Y	-0-	-0-
11	90 #	79	-0-	-11	-0-	79 3		Y	-0-	-0-
12	93 #	91	-0-	-2	-0-	91 3		Y	-0-	-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 9		RRCID -> 250207		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724		
08	186 #	113	-0-	-73	-0-	113 3		Y	-0-	9
09	180 #	93	-0-	-87	-0-	93 3		Y	-0-	9
10	155 #	106	-0-	-49	-0-	106 3		Y	-0-	9
11	120 #	99	-0-	-21	-0-	99 3		Y	-0-	9
12	124 #	114	-0-	-10	-0-	114 3		Y	-0-	9
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	9

REYNOLDS 3A		WELL #: 10		RRCID -> 250208		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578		
08	124 #	113	-0-	-11	-0-	113 3		Y	-0-	2
09	120 #	94	-0-	-26	-0-	94 3		Y	-0-	2
10	124 #	106	-0-	-18	-0-	106 3		Y	-0-	2
11	120 #	99	-0-	-21	-0-	99 3		Y	-0-	2
12	124 #	114	-0-	-10	-0-	114 3		Y	-0-	2
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	2

REYNOLDS 3A		WELL #: 6		RRCID -> 250722		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734		
08	T. A.	114	-0-	114	584	114 3		Y	-0-	8
09	T. A.	90	-0-	90	674	90 3		Y	-0-	8
10	738 R	64	-0-	-674	-0-	64 3		Y	-0-	8
11	120 #	62	-0-	-58	-0-	62 3		Y	-0-	8
12	124 #	92	-0-	-32	-0-	92 3		Y	-0-	8
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	8

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 6		RRCID -> 256665		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7287 - 7844				
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
08		T. A.	145	-0-	145	592	14 1	129 3	Y		2	3 0				-0-
09		T. A.	215	-0-	215	807	20 1	192 3	Y		3	2 0				1
10		1003 R	196	-0-	-807	-0-	18 1	169 3	Y		8	6 0				3
11		166 R	166	-0-	-0-	-0-	15 1	149 3	Y		2	5 0				-0-
12		192 R	192	-0-	-0-	-0-	18 1	168 3	Y		5	2 0				3
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-	6 9			Y	NO RPT					3

BADE -B-		WELL #: 217		RRCID -> 267962		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7302 - 7897						
08		T. A.	90	-0-	90	506	5 1	85 3	Y		-0-					-0-
09		T. A.	88	-0-	88	594	5 1	83 3	Y		-0-					-0-
10		685 R	91	-0-	-594	-0-	5 1	86 3	Y		-0-					-0-
11		91 R	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 3	Y		-0-					-0-
12		93 #	90	-0-	-3	-0-	5 1	85 3	Y		-0-					-0-
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y		NO RPT					-0-

CAMPBELL		WELL #: 415		RRCID -> 268086		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7020 - 7894						
08		T. A.	90	-0-	90	454	5 1	85 3	Y		-0-					-0-
09		T. A.	88	-0-	88	542	5 1	83 3	Y		-0-					-0-
10		632 R	90	-0-	-542	-0-	5 1	85 3	Y		-0-					-0-
11		91 R	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 3	Y		-0-					-0-
12		93 #	90	-0-	-3	-0-	5 1	85 3	Y		-0-					-0-
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y		NO RPT					-0-

STAR MAHAFFEY		WELL #: 2		RRCID -> 268425		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7739 - 8236						
08		T. A.	383	-0-	383	1826	381 3	2 9	Y		2					17
09		T. A.	375	-0-	375	2201	374 3	1 9	Y		1					18
10		2565 R	364	-0-	-2201	-0-	358 3	6 9	Y		5					23
11		360 #	349	-0-	-11	-0-	335 3	14 9	Y		13					36
12		403 #	351	-0-	-52	-0-	341 3	10 9	Y		9					45
01		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y		NO RPT					45

STERLING Q FEE		WELL #: 2		RRCID -> 270739		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7105 - 7735						
08		T. A.	71	-0-	71	395	7 1	61 3	Y		3	2 0				1
09		T. A.	85	-0-	85	480	3 9	7 1	Y		13	11 0				3
10		555 R	75	-0-	-480	-0-	14 9	6 1	Y		13	16 0				-0-
11		90 #	75	-0-	-15	-0-	6 1	7 1	Y		3	1 0				2
12		93 R	93	-0-	-0-	-0-	3 9	8 1	Y		7	6 0				3
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	8 9		Y		NO RPT					3

CONGRER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B				CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
STERLING "D" FEE		WELL #:		7	RRCID ->	271795	COMPL. DATE	08/30/1985	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7346 -	7901	
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	
08	T. A.	209	-0-	209	804	17	1	160	3	Y	29	27	0	7
						32	9							
09	T. A.	233	-0-	233	1037	19	1	185	3	Y	26	28	0	5
						29	9							
10	1261 R	224	-0-	-1037	-0-	18	1	170	3	Y	33	34	0	4
						36	9							
11	219 R	219	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	Y	26	24	0	6
						29	9							
12	248 #	196	-0-	-52	-0-	17	1	155	3	Y	22	22	0	6
						24	9							
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			6

STERLING "D" FEE		WELL #:		5	RRCID ->	271796	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7426 -	8028	
08	T. A.	357	-0-	357	1830	31	1	287	3	Y	35	34	0	8
						39	9							
09	T. A.	412	-0-	412	2242	34	1	334	3	Y	40	39	0	9
						44	9							
10	2662 R	420	-0-	-2242	-0-	35	1	328	3	Y	52	55	0	6
						57	9							
11	422 R	422	-0-	-0-	-0-	35	1	344	3	Y	39	37	0	8
						43	9							
12	434 #	380	-0-	-54	-0-	33	1	310	3	Y	34	33	0	9
						37	9							
01	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			9

STERLING "D" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	271798	COMPL. DATE	03/18/1978	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7460 -	7968	
08	T. A.	89	-0-	89	587	9	1	80	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	103	-0-	103	690	10	1	93	3	Y	-0-			-0-
10	784 R	94	-0-	-690	-0-	9	1	85	3	Y	-0-			-0-
11	120 #	95	-0-	-25	-0-	9	1	86	3	Y	-0-			-0-
12	124 #	86	-0-	-38	-0-	8	1	78	3	Y	-0-			-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

STERLING "H" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	272640	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	7702 -	8196	
08	237 R	237	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	N	-0-			-0-
						2	4							
09	167 R	167	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	N	-0-			-0-
						1	4							
10	158 R	158	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-			-0-
						1	4							
11	189 R	189	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-			-0-
						1	4							
12	180 R	180	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	N	-0-			-0-
						2	4							
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING "G" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 272652		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7683 - 8047				
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
08		T. A.	85	-0-	85	333	5 1	79 2		Y	-0-			-0-
09		T. A.	58	-0-	58	391	1 4							-0-
10		439 R	48	-0-	-391	-0-	3 1	45 2		Y	-0-			-0-
11		60 #	48	-0-	-12	-0-	2 1	46 2		Y	-0-			-0-
12		62 #	47	-0-	-15	-0-	2 1	45 2		Y	-0-			-0-
01		62 # NO RPT		-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 273716		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7669 - 8044				
08		T. A.	439	-0-	439	1498	25 1	400 2		Y	9	8 1		2
09		T. A.	303	-0-	303	1801	4 4	10 9						
10		2053 R	252	-0-	-1801	-0-	16 1	276 2		Y	8	9 1		1
11		330 #	259	-0-	-71	-0-	2 4	9 9						
12		341 #	255	-0-	-86	-0-	13 1	226 2		Y	10	9 1		2
01		341 # NO RPT		-0-	-341	-0-	2 4	11 9						
							12 1	238 2		Y	7	8 1		1
							1 4	8 9						
							13 1	231 2		Y	8	8 1		1
							2 4	9 9						
										Y	NO RPT			1

MAHAFFEY		WELL #: 2		RRCID -> 277176		COMPL. DATE 09/23/1985		TOTAL DEPTH 8456		PERF. 7937 - 8276				
08		367 R	367	-0-	-0-	-0-	324 3	43 9		N	39			102
09		304 R	304	-0-	-0-	-0-	292 3	12 9		N	11			113
10		251 R	251	-0-	-0-	-0-	239 3	12 9		N	11	95 1		29
11		240 #	129	-0-	-111	-0-	129 3			N	-0-			29
12		248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			29
01		248 # NO RPT		-0-	-248	-0-				N	NO RPT			29

MARGARET		WELL #: 213		RRCID -> 277465		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7075 - 7895				
08		783 R	783	-0-	-0-	-0-	39 1	733 3		Y	10	9 0		3
09		772 R	772	-0-	-0-	-0-	11 9							
10		837 #	762	-0-	-75	-0-	41 1	722 3		Y	8	8 0		3
11		810 #	735	-0-	-75	-0-	9 9							
12		837 #	775	-0-	-62	-0-	39 1	709 3		Y	13	14 0		2
01		806 # NO RPT		-0-	-806	-0-	14 9							
							40 1	685 3		Y	9	9 0		2
							10 9							
							43 1	721 3		Y	10	9 0		3
							11 9							
										Y	NO RPT			3

WESTBROOK -5-		WELL #: 3		RRCID -> 277756		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7324 - 7416				
08		T. A.	355	-0-	355	1575	355 3			Y	-0-			-0-
09		T. A.	311	-0-	311	1886	311 3			Y	-0-			-0-
10		2125 R	239	-0-	-1886	-0-	239 3			Y	-0-			-0-
11		270 #	217	-0-	-53	-0-	217 3			Y	-0-			-0-
12		279 #	218	-0-	-61	-0-	218 3			Y	-0-			-0-
01		279 # NO RPT		-0-	-279	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 16		RRCID -> 278951		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	31	-0-	31	231	2 1	29 2	Y	-0-	-0-	
09	T. A.	46	-0-	46	277	3 1	43 2	Y	-0-	-0-	
10	320 R	43	-0-	-277	-0-	2 1	41 2	Y	-0-	-0-	
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 2	Y	-0-	-0-	
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	Y	-0-	-0-	
01	31 # NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-	

STERLING-N-FEE		WELL #: 4		RRCID -> 279306		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162			
08	947 R	947	-0-	-0-	-0-	54 1	874 2	Y	12	15 1	3
						6 4	13 9				
09	744 R	744	-0-	-0-	-0-	40 1	688 2	Y	12	13 1	2
						3 4	13 9				
10	891 R	891	-0-	-0-	-0-	47 1	790 2	Y	42	38 1	6
						8 4	46 9				
11	957 R	957	-0-	-0-	-0-	46 1	870 2	Y	34	36 1	4
						4 4	37 9				
12	837 #	769	-0-	-68	-0-	36 1	651 2	Y	70	61 1	13
						5 4	77 9				
01	837 # NO RPT	-0-	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT		13

MAHAFFEY -B-		WELL #: 110		RRCID -> 279398		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155			
08	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-		-0-
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-		-0-
10	31 #	29	-0-	-2	-0-	29 3		Y	-0-		-0-
11	30 #	29	-0-	-1	-0-	29 3		Y	-0-		-0-
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 3		Y	-0-		-0-
01	31 # NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-

BADE		WELL #: 2		RRCID -> 280068		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941			
08	14B DENY	90	-0-	90	477	5 1	85 3	Y	-0-		-0-
09	14B DENY	88	-0-	88	565	5 1	83 3	Y	-0-		-0-
10	656 R	91	-0-	-565	-0-	5 1	85 3	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 3	Y	-0-		-0-
12	93 #	90	-0-	-3	-0-	5 1	85 3	Y	-0-		-0-
01	93 # NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-

STAR MAHAFFEY		WELL #: 1		RRCID -> 280193		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7758 - 7920			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EDMONDSON B		WELL #: 132		RRCID -> 280449		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8142 - 8496			
08	162 R	162	-0-	-0-	-0-	20 1	142 3	Y	-0-		-0-
09	154 R	154	-0-	-0-	-0-	20 1	134 3	Y	-0-		-0-
10	159 R	159	-0-	-0-	-0-	21 1	138 3	Y	-0-		-0-
11	156 R	156	-0-	-0-	-0-	20 1	136 3	Y	-0-		-0-
12	155 #	153	-0-	-2	-0-	21 1	132 3	Y	-0-		-0-
01	155 # NO RPT	-0-	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "I" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		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 #: 5		RRCID -> 281153	COMPL. DATE 08/02/2016	TOTAL DEPTH 8105	PERF. 7636 - 8026					
08	280 R	280	-0-	-0-	-0-	16 1 2 4	262 2	Y	-0-			-0-
09	215 R	215	-0-	-0-	-0-	12 1 1 4	202 2	Y	-0-			-0-
10	191 R	191	-0-	-0-	-0-	11 1 2 4	178 2	Y	-0-			-0-
11	203 R	203	-0-	-0-	-0-	10 1 1 4	192 2	Y	-0-			-0-
12	208 R	208	-0-	-0-	-0-	11 1 2 4	195 2	Y	-0-			-0-
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 281248	COMPL. DATE 08/02/2016	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7624 - 7993					
08	T. A.	185	-0-	185	699	11 1 2 4	172 2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	137	-0-	137	836	7 1 1 4	129 2	Y	-0-			-0-
10	954 R	118	-0-	-836	-0-	7 1 1 4	110 2	Y	-0-			-0-
11	153 R	153	-0-	-0-	-0-	8 1 1 4	144 2	Y	-0-			-0-
12	155 #	143	-0-	-12	-0-	7 1 1 4	135 2	Y	-0-			-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-
STERLING-N-FEE		WELL #: 7		RRCID -> 281317	COMPL. DATE 08/02/2016	TOTAL DEPTH 8225	PERF. 7740 - 8178					
08	910 R	910	-0-	-0-	-0-	51 1 5 4	839 2 15 9	Y	14	13 1		5
09	750 #	331	-0-	-419	-0-	18 1 2 4	303 2 8 9	Y	7	12 1		-0-
10	682 #	216	-0-	-466	-0-	12 1 2 4	191 2 11 9	Y	10	7 1		3
11	660 #	231	-0-	-429	-0-	11 1 1 4	200 2 19 9	Y	17	18 1		2
12	682 #	202	-0-	-480	-0-	9 1 1 4	170 2 22 9	Y	20	19 1		3
01	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT			3
STERLING-N-FEE		WELL #: 8		RRCID -> 281318	COMPL. DATE 08/02/2016	TOTAL DEPTH 8230	PERF. 7740 - 8078					
08	142 R	142	-0-	-0-	-0-	8 1 1 4	130 2 3 9	Y	3	3 1		1
09	120 #	114	-0-	-6	-0-	6 1 4 9	104 2	Y	4	4 1		1
10	205 R	205	-0-	-0-	-0-	11 1 1 4	168 2 25 9	Y	23	13 1		11
11	497 R	497	-0-	-0-	-0-	22 1 1 4	412 2 62 9	Y	56	59 1		8
12	503 R	503	-0-	-0-	-0-	21 1 3 4	387 2 92 9	Y	84	79 1		13
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			13

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING-N-FEE		//CONT.// 20097 700 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STERLING-N-FEE		WELL #: 3		RRCID -> 281383		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7814 - 8239				
08		0 #	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		15 R	15	-0-	-0-		1 1		14 2	Y	-0-			-0-
10		646 R	646	-0-	-0-		28 1		474 2	Y	130	100 1		30
11		1097 R	1097	-0-	-0-		1 4		143 9					
12		990 R	990	-0-	-0-		46 1		867 2	Y	164	174 1		20
01		31 #	NO RPT	-0-	-31		4 4		180 9					
							40 1		738 2	Y	188	180 1		28
							5 4		207 9					28
STERLING-N-FEE		WELL #: 2		RRCID -> 281384		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7812 - 8187				
08		341 #	174	-0-	-167		10 1		156 2	Y	6	6 1		2
09		210 #	133	-0-	-77		1 4		7 9					
10		273 R	273	-0-	-0-		7 1		119 2	Y	6	7 1		1
11		380 R	380	-0-	-0-		7 9							
12		324 R	324	-0-	-0-		15 1		248 2	Y	8	9 1		-0-
01		155 #	NO RPT	-0-	-155		1 4		9 9					-0-
							19 1		359 2	Y	-0-			-0-
							2 4							-0-
							17 1		305 2	Y	-0-			-0-
							2 4							-0-
										Y	NO RPT			-0-
STERLING "D" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 281391		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7466 - 7998				
08	14B2	EXT	71	-0-	71		290		7 1	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	82	-0-	82		372		8 1	Y	-0-			-0-
10	447	R	75	-0-	-372		-0-		7 1	Y	-0-			-0-
11	76	R	76	-0-	-0-		-0-		7 1	Y	-0-			-0-
12	93	#	69	-0-	-24		-0-		7 1	Y	-0-			-0-
01	93	#	NO RPT	-0-	-93		-0-			Y	NO RPT			-0-
STERLING "D" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 281394		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8123		PERF. 7496 - 8048				
08	14B2	EXT	71	-0-	71		287		7 1	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	82	-0-	82		369		8 1	Y	-0-			-0-
10	444	R	75	-0-	-369		-0-		7 1	Y	-0-			-0-
11	76	R	76	-0-	-0-		-0-		7 1	Y	-0-			-0-
12	93	#	69	-0-	-24		-0-		7 1	Y	-0-			-0-
01	93	#	NO RPT	-0-	-93		-0-			Y	NO RPT			-0-
STERLING "J" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 281425		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7528 - 7942				
08	14B2	EXT	145	-0-	145		512		8 1	Y	14	13 1		3
09	14B2	EXT	118	-0-	118		630		1 4					
10	718	R	88	-0-	-630		-0-		5 1	Y	21	21 1		3
11	80	R	80	-0-	-0-		-0-		1 4					
12	76	R	76	-0-	-0-		-0-		4 1	Y	21	20 1		4
01	62	#	NO RPT	-0-	-62		-0-		1 4					
									3 1	Y	21	23 1		2
									23 9					
									3 1	Y	22	20 1		4
									24 9					4
										Y	NO RPT			4

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
STERLING "E" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281438		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 5232 - 7778		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	310	-0-	310	936	17 1	279 2	Y	-0-			-0-
						14 4						
09	T. A.	245	-0-	245	1181	13 1	220 2	Y	-0-			-0-
						12 4						
10	1377 R	196	-0-	-1181	-0-	10 1	174 2	Y	-0-			-0-
						12 4						
11	236 R	236	-0-	-0-	-0-	11 1	214 2	Y	-0-			-0-
						11 4						
12	235 R	235	-0-	-0-	-0-	12 1	211 2	Y	-0-			-0-
						12 4						
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			-0-

L. FOSTER-4-		WELL #: 3		RRCID -> 281787		COMPL. DATE 12/26/1981		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7449 - 7594		
08	T. A.	410	-0-	410	1895	410 3		Y	-0-			38
09	T. A.	370	-0-	370	2265	370 3		Y	-0-			38
10	2748 R	483	-0-	-2265	-0-	381 3	102 9	Y	93			131
11	420 #	373	-0-	-47	-0-	325 3	48 9	Y	44			175
12	434 #	349	-0-	-85	-0-	254 3	95 9	Y	86	180 1		81
01	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT			81

RAY "C"		WELL #: 403		RRCID -> 281788		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7545 - 8052		
08	248 #	205	-0-	-43	-0-	16 1	189 3	Y	-0-			-0-
09	240 #	183	-0-	-57	-0-	15 1	168 3	Y	-0-			-0-
10	217 #	196	-0-	-21	-0-	16 1	180 3	Y	-0-			-0-
11	210 #	160	-0-	-50	-0-	13 1	147 3	Y	-0-			-0-
12	217 #	178	-0-	-39	-0-	15 1	163 3	Y	-0-			-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			-0-

WESTBROOK -32-		WELL #: 12		RRCID -> 281789		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6935 - 7091		
08	420 R	420	-0-	-0-	-0-	405 3	15 9	Y	14	14 1		5
09	394 R	394	-0-	-0-	-0-	381 3	13 9	Y	12	13 1		4
10	496 #	455	-0-	-41	-0-	446 3	9 9	Y	8	9 1		3
11	480 #	462	-0-	-18	-0-	452 3	10 9	Y	9	7 1		5
12	496 #	446	-0-	-50	-0-	436 3	10 9	Y	9	11 1		3
01	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT			3

L. FOSTER-4-		WELL #: 4		RRCID -> 281790		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7308 - 7620		
08	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			149
09	300 #	275	-0-	-25	-0-	275 3		N	-0-			149
10	341 #	280	-0-	-61	-0-	280 3		N	-0-			149
11	330 #	246	-0-	-84	-0-	246 3		N	-0-			149
12	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			149
01	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			149

GLASS F		WELL #: 212		RRCID -> 281792		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7693 - 8146		
08	155 #	110	-0-	-45	-0-	9 1	101 3	Y	-0-			-0-
09	150 #	87	-0-	-63	-0-	7 1	80 3	Y	-0-			-0-
10	124 #	94	-0-	-30	-0-	8 1	86 3	Y	-0-			-0-
11	120 #	99	-0-	-21	-0-	8 1	91 3	Y	-0-			-0-
12	124 #	100	-0-	-24	-0-	8 1	92 3	Y	-0-			-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
GLASS F		WELL #: 812		RRCID -> 281793		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7690 - 8106	
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
08	248 #	49	-0-	-199	-0-	4 1	45 3	Y	-0-		-0-
09	120 #	45	-0-	-75	-0-	4 1	41 3	Y	-0-		-0-
10	62 #	48	-0-	-14	-0-	4 1	44 3	Y	-0-		-0-
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	4 1	46 3	Y	-0-		-0-
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	4 1	47 3	Y	-0-		-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASS F		WELL #: 912		RRCID -> 281794		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7739 - 8154	
08	186 #	111	-0-	-75	-0-	9 1	102 3	Y	-0-		-0-
09	180 #	112	-0-	-68	-0-	9 1	103 3	Y	-0-		-0-
10	155 #	120	-0-	-35	-0-	10 1	110 3	Y	-0-		-0-
11	150 #	119	-0-	-31	-0-	10 1	109 3	Y	-0-		-0-
12	125 R	125	-0-	-0-	-0-	11 1	114 3	Y	-0-		-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASS F		WELL #: 1112		RRCID -> 281795		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7658 - 8121	
08	155 #	104	-0-	-51	-0-	8 1	96 3	Y	-0-		-0-
09	150 #	95	-0-	-55	-0-	8 1	87 3	Y	-0-		-0-
10	155 #	101	-0-	-54	-0-	8 1	93 3	Y	-0-		-0-
11	120 #	107	-0-	-13	-0-	9 1	98 3	Y	-0-		-0-
12	124 #	108	-0-	-16	-0-	9 1	99 3	Y	-0-		-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-

RAY "B"		WELL #: 203		RRCID -> 281796		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7654 - 8106	
08	279 #	229	-0-	-50	-0-	18 1	211 3	Y	-0-		-0-
09	270 #	220	-0-	-50	-0-	18 1	202 3	Y	-0-		-0-
10	279 #	235	-0-	-44	-0-	19 1	216 3	Y	-0-		-0-
11	247 R	247	-0-	-0-	-0-	20 1	227 3	Y	-0-		-0-
12	252 R	252	-0-	-0-	-0-	21 1	231 3	Y	-0-		-0-
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		-0-

RAY "B"		WELL #: 603		RRCID -> 281797		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7595 - 8101	
08	341 #	239	-0-	-102	-0-	19 1	220 3	Y	-0-		-0-
09	330 #	217	-0-	-113	-0-	18 1	199 3	Y	-0-		-0-
10	310 #	232	-0-	-78	-0-	19 1	213 3	Y	-0-		-0-
11	270 #	244	-0-	-26	-0-	20 1	224 3	Y	-0-		-0-
12	248 R	248	-0-	-0-	-0-	21 1	227 3	Y	-0-		-0-
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		-0-

REYNOLDS		WELL #: 211		RRCID -> 281798		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6983 - 7892	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REYNOLDS		WELL #: 111		RRCID -> 281799		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7044 - 7788	
08	T. A.	30	-0-	30	846	2 1	28 3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	30	-0-	30	876	2 1	28 3	Y	-0-		-0-
10	906 R	30	-0-	-876	-0-	2 1	28 3	Y	-0-		-0-
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	-0-		-0-
12	31 #	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 3	Y	-0-		-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
GLASS F		WELL #: 1612		RRCID -> 281800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7642 - 8205	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASS "C"		WELL #: 504		RRCID -> 281802		COMPL. DATE 07/04/1981		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7747 - 8283	
08	131 R	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	Y	-0-
09	112 R	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	Y	-0-
10	124 #	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	3	Y	-0-
11	120 #	97	-0-	-23	-0-	11	1	86	3	Y	-0-
12	124 #	106	-0-	-18	-0-	11	1	95	3	Y	-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASS F		WELL #: 1212		RRCID -> 281803		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7640 - 8143	
08	93 #	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	3	Y	-0-
09	90 #	44	-0-	-46	-0-	4	1	40	3	Y	-0-
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-
11	60 #	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	Y	-0-
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	Y	-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASS F		WELL #: 1312		RRCID -> 281804		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7648 - 8139	
08	93 R	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-
09	90 #	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	Y	-0-
10	124 #	91	-0-	-33	-0-	7	1	84	3	Y	-0-
11	96 R	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-
12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASS F		WELL #: 1412		RRCID -> 281805		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7636 - 8119	
08	279 #	126	-0-	-153	-0-	10	1	116	3	Y	-0-
09	240 #	114	-0-	-126	-0-	9	1	105	3	Y	-0-
10	155 #	123	-0-	-32	-0-	10	1	113	3	Y	-0-
11	150 #	130	-0-	-20	-0-	11	1	119	3	Y	-0-
12	131 R	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	Y	-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASS F		WELL #: 1512		RRCID -> 281806		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7647 - 8156	
08	248 #	173	-0-	-75	-0-	14	1	159	3	Y	-0-
09	240 #	157	-0-	-83	-0-	13	1	144	3	Y	-0-
10	217 #	168	-0-	-49	-0-	14	1	154	3	Y	-0-
11	180 #	176	-0-	-4	-0-	14	1	162	3	Y	-0-
12	186 #	179	-0-	-7	-0-	15	1	164	3	Y	-0-
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASS F		WELL #: 1712		RRCID -> 281807		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7644 - 8167	
08	114 R	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-
09	104 R	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-
10	155 #	111	-0-	-44	-0-	9	1	102	3	Y	-0-
11	120 #	117	-0-	-3	-0-	10	1	107	3	Y	-0-
12	124 #	119	-0-	-5	-0-	10	1	109	3	Y	-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
RAY "B"		WELL #: 403		RRCID -> 281808		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7579 - 8085	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	62 #	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	-0-
09	67 R	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-
11	75 R	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-
12	77 R	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT

GLASS "C"		WELL #: 304		RRCID -> 281812		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7627 - 8170	
08	248 #	234	-0-	-14	-0-	24	1	210	3	Y	-0-
09	240 #	198	-0-	-42	-0-	21	1	177	3	Y	-0-
10	217 #	194	-0-	-23	-0-	21	1	173	3	Y	-0-
11	210 #	168	-0-	-42	-0-	19	1	149	3	Y	-0-
12	217 #	189	-0-	-28	-0-	20	1	169	3	Y	-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT

RAY "B"		WELL #: 303		RRCID -> 281813		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7620 - 8135	
08	341 #	224	-0-	-117	-0-	18	1	206	3	Y	-0-
09	330 #	197	-0-	-133	-0-	16	1	181	3	Y	-0-
10	310 #	211	-0-	-99	-0-	17	1	194	3	Y	-0-
11	270 #	222	-0-	-48	-0-	18	1	204	3	Y	-0-
12	248 #	225	-0-	-23	-0-	19	1	206	3	Y	-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT

STERLING "E" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 281896		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 7542 - 8059	
08	411 R	411	-0-	-0-	-0-	22	1	354	2	Y	16
						17	4	18	9		16
09	390 #	334	-0-	-56	-0-	16	1	280	2	Y	21
						15	4	23	9		21
10	279 #	275	-0-	-4	-0-	13	1	221	2	Y	24
						15	4	26	9		23
11	331 R	331	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	29
						14	4	32	9		31
12	333 R	333	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	Y	32
						15	4	35	9		30
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT

STERLING-N-FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281975		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 8443		PERF. 7695 - 8094	
08	118 R	118	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	10
						1	4	11	9		9
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	9
						10	9				11
10	118 R	118	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	31
						1	4	34	9		27
11	121 R	121	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	11
						12	9				16
12	189 R	189	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	-0-
						1	4				-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT

L. FOSTER-4-		WELL #: 7		RRCID -> 282068		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7517 - 7667	
08	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-
09	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-
10	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-
11	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-
12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 822		RRCID -> 283799		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7725 - 8221	
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	BALANCE
08	208 R	208	-0-	-0-	-0-	18 1	159 3	Y	28	21 0	11 1		7
09	180 #	178	-0-	-2	-0-	31 9	134 3	Y	25	24 0			8
10	191 R	191	-0-	-0-	-0-	16 1	134 3	Y	37	40 0			5
11	161 R	161	-0-	-0-	-0-	28 9	117 3	Y	26	26 0			5
12	184 R	184	-0-	-0-	-0-	16 1	138 3	Y	26	24 0			7
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-	41 9		Y	NO RPT				7

ALLEIN "A"		WELL #: 3628		RRCID -> 283810		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8002 - 8333			
08	186 #	38	-0-	-148	-0-	3 1	35 3	Y	-0-				-0-
09	180 #	87	-0-	-93	-0-	8 1	79 3	Y	-0-				-0-
10	155 #	101	-0-	-54	-0-	9 1	92 3	Y	-0-				-0-
11	132 R	132	-0-	-0-	-0-	12 1	120 3	Y	-0-				-0-
12	141 R	141	-0-	-0-	-0-	14 1	127 3	Y	-0-				-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT				-0-

GRIGSBY		WELL #: 1614		RRCID -> 283816		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7809 - 8259			
08	T. A.	217	-0-	217	1097	22 1	194 3	Y	1	1 0			-0-
09	T. A.	187	-0-	187	1284	1 9	166 3	Y	1	1 0			-0-
10	1470 R	186	-0-	-1284	-0-	20 1	165 3	Y	1	1 0			-0-
11	210 #	165	-0-	-45	-0-	1 9	145 3	Y	1	1 0			-0-
12	217 #	193	-0-	-24	-0-	19 1	171 3	Y	1	1 0			-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-	1 9		Y	NO RPT				-0-

GRIGSBY, MATTIE		WELL #: 5		RRCID -> 284245		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7779 - 7949			
08	T. A.	145	-0-	145	1701	12 1	133 3	Y	-0-				-0-
09	T. A.	135	-0-	135	1836	11 1	124 3	Y	-0-				-0-
10	1950 R	114	-0-	-1836	-0-	9 1	105 3	Y	-0-				-0-
11	210 #	109	-0-	-101	-0-	9 1	100 3	Y	-0-				-0-
12	155 #	115	-0-	-40	-0-	10 1	105 3	Y	-0-				-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT				-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 7		RRCID -> 290895		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 7501 - 7728			
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-				-0-
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	56 3		Y	-0-				-0-
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-				-0-
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-				-0-
12	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-				-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT				-0-

BADE		WELL #: 1		RRCID -> 295158		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7185 - 7786			
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
BADE		WELL #: 515		RRCID -> 295160		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7071 - 7777					
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	
08		8029 #	149	-0-	-7880	-0-	8 1	141 3	Y		-0-			-0-	
09		7770 #	146	-0-	-7624	-0-	8 1	138 3	Y		-0-			-0-	
10		155 #	150	-0-	-5	-0-	8 1	142 3	Y		-0-			-0-	
11		152 R	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 3	Y		-0-			-0-	
12		155 #	149	-0-	-6	-0-	8 1	141 3	Y		-0-			-0-	
01		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y		NO RPT			-0-	

BADE		WELL #: 415		RRCID -> 295167		COMPL. DATE 05/16/1992		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7212 - 7967					
08		238 R	238	-0-	-0-	-0-	12 1	226 3	Y		-0-			-0-	
09		234 R	234	-0-	-0-	-0-	13 1	221 3	Y		-0-			-0-	
10		225 R	225	-0-	-0-	-0-	12 1	213 3	Y		-0-			-0-	
11		213 R	213	-0-	-0-	-0-	12 1	201 3	Y		-0-			-0-	
12		210 R	210	-0-	-0-	-0-	12 1	198 3	Y		-0-			-0-	
01		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y		NO RPT			-0-	

CURRY 17		WELL #: 2		RRCID -> 295178		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 8191 - 8506					
		OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 05/01 ->		8252											
*05		0 W	707	-0-	707	8959	54 1	653 3	N		-0-			-0-	
06		0 W	847	-0-	847	9806	61 1	786 3	N		-0-			-0-	
07		0 W	831	-0-	831	10637	53 1	778 3	N		-0-			-0-	
08		0 W	579	-0-	579	11216	44 1	512 3	N		21			21	
							23 9								
09		0 W	366	-0-	366	11582	30 1	334 3	N		2	18 0		5	
							2 9								
10		0 W	591	-0-	591	12173	48 1	543 3	N		-0-			5	
11		0 W	613	-0-	613	12786	49 1	558 3	N		5	4 0		6	
							6 9								
12		0 W	268	-0-	268	13054	22 1	243 3	N		3	4 0		5	
							3 9								
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	13054			N		NO RPT			5	

REYNOLDS -3-		WELL #: 4		RRCID -> 295179		COMPL. DATE 04/11/1982		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7888 - 7902					
08		340 R	340	-0-	-0-	-0-	340 3		Y		-0-			166	
09		281 R	281	-0-	-0-	-0-	281 3		Y		-0-			166	
10		376 R	376	-0-	-0-	-0-	318 3	58 9	Y		53			219	
11		298 R	298	-0-	-0-	-0-	298 3		Y		-0-			219	
12		343 R	343	-0-	-0-	-0-	343 3		Y		-0-			219	
01		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y		NO RPT			219	

REYNOLDS -3-		WELL #: 6		RRCID -> 295185		COMPL. DATE 10/19/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7153 - 7264					
08		0 W	159	-0-	159	707	159 3		N		-0-			-0-	
09		0 W	95	-0-	95	802	95 3		N		-0-			-0-	
10		0 W	165	-0-	165	967	165 3		N		-0-			-0-	
11		0 W	135	-0-	135	1102	135 3		N		-0-			-0-	
12		0 W	160	-0-	160	1262	160 3		N		-0-			-0-	
01		0 W	149	-0-	149	1411	149 3		N		-0-			-0-	

REYNOLDS -2-		WELL #: 2		RRCID -> 295201		COMPL. DATE 06/21/1989		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7385 - 7638					
08		471 R	471	-0-	-0-	-0-	425 3	46 9	N		42			42	
09		351 R	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N		-0-			42	
10		416 R	416	-0-	-0-	-0-	373 3	43 9	N		39			81	
11		313 R	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N		-0-			81	
12		373 R	373	-0-	-0-	-0-	365 3	8 9	N		7			88	
01		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N		NO RPT			88	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
REYNOLDS -2-		WELL #: 1		RRCID -> 295213		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7457 - 7572					
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
08	486 R	486	-0-	-0-	-0-	-0-	465	3	21	9	N	19			19
09	413 R	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			19
10	588 R	588	-0-	-0-	-0-	-0-	445	3	143	9	N	130			149
11	395 R	395	-0-	-0-	-0-	-0-	393	3	2	9	N	2	126	1	25
12	480 R	480	-0-	-0-	-0-	-0-	479	3	1	9	N	1			26
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-					N	NO RPT			26

REYNOLDS -2-		WELL #: 7		RRCID -> 295218		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7434 - 7679					
08	236 R	236	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3	9	9	N	8			8
09	187 R	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			8
10	248 #	247	-0-	-1	-0-	-0-	210	3	37	9	N	34			42
11	210 #	140	-0-	-70	-0-	-0-	139	3	1	9	N	1	36	1	7
12	248 #	168	-0-	-80	-0-	-0-	168	3			N	-0-			7
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-					N	NO RPT			7

FLINT		WELL #: 424		RRCID -> 295219		COMPL. DATE 06/17/1983		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7610 - 8185					
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLINT		WELL #: 524		RRCID -> 295220		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7552 - 7937					
08	153 R	153	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	Y	-0-			-0-
09	178 R	178	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	Y	-0-			-0-
10	171 R	171	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	Y	-0-			-0-
11	176 R	176	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	160	3	Y	-0-			-0-
12	153 R	153	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	Y	-0-			-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS -3-		WELL #: 2		RRCID -> 295221		COMPL. DATE 01/11/1981		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7275 - 7848					
08	248 #	113	-0-	-135	-0-	-0-	113	3			Y	-0-			-0-
09	240 #	94	-0-	-146	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
10	155 #	106	-0-	-49	-0-	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
11	120 #	99	-0-	-21	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			-0-
12	124 #	114	-0-	-10	-0-	-0-	114	3			Y	-0-			-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLINT		WELL #: 624		RRCID -> 295223		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7843 - 7956					
08	48 R	48	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-			-0-
09	55 R	55	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-			-0-
10	53 R	53	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-			-0-
11	55 R	55	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-			-0-
12	48 R	48	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-			-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
FLINT		WELL #: 724		RRCID -> 295224		COMPL. DATE 10/28/1989		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7628 - 7989	
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
08	217 #	129	-0-	-88	-0-	8 1	120 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
09	254 R	254	-0-	-0-	-0-	14 1	238 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
10	281 R	281	-0-	-0-	-0-	16 1	262 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
11	237 R	237	-0-	-0-	-0-	12 1	224 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
12	238 R	238	-0-	-0-	-0-	13 1	224 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-

FLINT		WELL #: 824		RRCID -> 295225		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7580 - 8025	
08	93 #	74	-0-	-19	-0-	7 1	67 3	Y	-0-		-0-
09	85 R	85	-0-	-0-	-0-	8 1	77 3	Y	-0-		-0-
10	93 #	83	-0-	-10	-0-	8 1	75 3	Y	-0-		-0-
11	90 #	85	-0-	-5	-0-	8 1	77 3	Y	-0-		-0-
12	93 #	72	-0-	-21	-0-	7 1	65 3	Y	-0-		-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-

REYNOLDS -3-		WELL #: 5		RRCID -> 295226		COMPL. DATE 09/20/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7264 - 7326	
08	445 R	227	-0-	-218	-0-	227 3		N	-0-		-0-
09	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		-0-
10	279 #	234	-0-	-45	-0-	234 3		N	-0-		-0-
11	240 #	192	-0-	-48	-0-	192 3		N	-0-		-0-
12	217 #	201	-0-	-16	-0-	201 3		N	-0-		-0-
01	248 #	170	-0-	-78	-0-	170 3		N	-0-		-0-

REYNOLDS -2-		WELL #: 3		RRCID -> 295253		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7520 - 7626	
08	0 W	301	-0-	301	832	255 3	46 9	N	42		42
09	0 W	210	-0-	210	1042	210 3		N	-0-		42
10	0 W	224	-0-	224	1266	224 3		N	-0-		42
11	0 W	188	-0-	188	1454	188 3		N	-0-		42
12	0 W	235	-0-	235	1689	235 3		N	-0-		42
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1689			N	NO RPT		42

REYNOLDS -2-		WELL #: 4		RRCID -> 295254		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7362 - 7456	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REYNOLDS -3-		WELL #: 1		RRCID -> 295256		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7704 - 7718	
08	155 #	113	-0-	-42	-0-	113 3		Y	-0-		24
09	150 #	94	-0-	-56	-0-	94 3		Y	-0-		24
10	155 #	106	-0-	-49	-0-	106 3		Y	-0-		24
11	120 #	99	-0-	-21	-0-	99 3		Y	-0-		24
12	155 #	114	-0-	-41	-0-	114 3		Y	-0-		24
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		24

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
REYNOLDS -3-		WELL #:		3	RRCID ->	295259	COMPL. DATE	10/04/1981	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7220 - 7406	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-		-0-
09	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-		-0-
10	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-		-0-
11	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-		-0-
12	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-		-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		-0-

COMSTOCK ENERGY, LLC				170037									
TERRY, I. W.		WELL #:		107	RRCID ->	081773	COMPL. DATE	04/20/1979	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7359 - 7455	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KING ENERGY RESOURCES				465526									
FOSTER 18		WELL #:		1	RRCID ->	064973	COMPL. DATE	04/24/1975	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A	
08	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-		8
09	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-		8
10	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-		8
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-		8
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-		8
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-		8

FOSTER 18		WELL #:		3	RRCID ->	095314	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	6982 - 7158	
08	124 #	92	-0-	-32	-0-	91	2	1	9	N	1		166
09	111 R	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	N	1		167
10	93 #	89	-0-	-4	-0-	88	2	1	9	N	1		168
11	90 #	80	-0-	-10	-0-	79	2	1	9	N	1		169
12	124 #	99	-0-	-25	-0-	98	2	1	9	N	1		170
01	124 #	86	-0-	-38	-0-	85	2	1	9	N	1		171

FOSTER 18		WELL #:		18D	RRCID ->	149108	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL DEPTH	7242	PERF.	6946 - 7019	
08	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-		86
09	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-		86
10	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-		86
11	450 #	312	-0-	-138	-0-	312	2			Y	-0-		86
12	465 #	297	-0-	-168	-0-	297	2			Y	-0-		86
01	372 #	289	-0-	-83	-0-	289	2			Y	-0-		86

POGO-GRIGSBY		WELL #:		1	RRCID ->	283117	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	7935 - 8283	
08	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-		-0-
09	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-		-0-
10	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-		-0-
11	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-		-0-
12	589 #	343	-0-	-246	-0-	343	2			N	-0-		-0-
01	589 #	472	-0-	-117	-0-	472	2			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGRER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526							
POGO-GRIGSBY		WELL #:		2	RRCID ->	283118	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7942 - 8317
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
08	403 #	369	-0-	-34	-0-	369 2	N	-0-			-0-
09	360 #	355	-0-	-5	-0-	355 2	N	-0-			-0-
10	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588 2	N	-0-			-0-
11	360 #	320	-0-	-40	-0-	320 2	N	-0-			-0-
12	372 #	324	-0-	-48	-0-	324 2	N	-0-			-0-
01	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590 2	N	-0-			-0-

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	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
08	155 #	115	-0-	-40	-0-	115 3	N	-0-			-0-
09	150 #	115	-0-	-35	-0-	115 3	N	-0-			-0-
10	155 #	136	-0-	-19	-0-	136 3	N	-0-			-0-
11	150 #	135	-0-	-15	-0-	135 3	N	-0-			-0-
12	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-			-0-
*01	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-			-0-

FOSTER		WELL #:		108 U	RRCID ->	081735	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 7125 - 7804
08	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-			141
09	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-			141
10	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-			141
11	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-			141
12	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-			141
*01	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367 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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STEWART 20		WELL #:		1	RRCID ->	076644	COMPL. DATE	05/15/1978	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73

				20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
				20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
				//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
				//CONT.//	779259	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
				WELL #:	1	RRCID ->	080368	COMPL. DATE	09/26/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7357 - 7384
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE		* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004		Y	NO RPT					2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004		Y	NO RPT					2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004		Y	NO RPT					2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004		Y	NO RPT					2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004		Y	NO RPT					2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004		Y	NO RPT					2

TERRY 17				WELL #:	1	RRCID ->	119162	COMPL. DATE	06/15/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6806 - 8698
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					98
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					98
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					98
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					98
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					98
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					98

MCENTIRE 26				WELL #:	2601	RRCID ->	253818	COMPL. DATE	06/13/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7047 - 7351
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572		Y	NO RPT					6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572		Y	NO RPT					6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572		Y	NO RPT					6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572		Y	NO RPT					6
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572		Y	NO RPT					6
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572		Y	NO RPT					6

MCENTIRE -C-				WELL #:	2	RRCID ->	263987	COMPL. DATE	07/21/1982	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7357 - 7588
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

MCENTIRE -C-				WELL #:	1	RRCID ->	264024	COMPL. DATE	08/15/1974	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7300 - 7474
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184		N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184		N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184		N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184		N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184		N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184		N	NO RPT					-0-

MCENTIRE 26				WELL #:	3	RRCID ->	272551	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6998 - 7348
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING																	
TALL DUNE RESOURCES, LLC 835525																	
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474																	
08	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	3				Y	-0-					11
09	120 #	15	-0-	-105	-0-	15	3				Y	-0-					11
10	124 #	17	-0-	-107	-0-	17	3				Y	-0-					11
11	120 #	17	-0-	-103	-0-	17	3				Y	-0-					11
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3				Y	-0-					11
01	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3				Y	-0-					11

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262																	
08	124 #	70	-0-	-54	-0-	70	3				Y	-0-					10
09	510 #	90	-0-	-420	-0-	89	3		1 9		Y	1					11
10	558 #	95	-0-	-463	-0-	95	3				Y	-0-					11
11	540 #	95	-0-	-445	-0-	95	3				Y	-0-					11
12	124 #	101	-0-	-23	-0-	100	3		1 9		Y	1					12
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3				Y	-0-					12

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165																	
08	310 #	171	-0-	-139	-0-	171	3				Y	-0-					6
09	630 #	145	-0-	-485	-0-	145	3				Y	-0-					6
10	651 #	155	-0-	-496	-0-	155	3				Y	-0-					6
11	630 #	155	-0-	-475	-0-	155	3				Y	-0-					6
12	310 #	163	-0-	-147	-0-	162	3		1 9		Y	1					7
01	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	3				Y	-0-					7

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145																	
08	527 #	281	-0-	-246	-0-	281	3				N	-0-					9
09	510 #	225	-0-	-285	-0-	225	3				N	-0-					9
10	527 #	226	-0-	-301	-0-	226	3				N	-0-					9
11	480 #	226	-0-	-254	-0-	226	3				N	-0-					9
12	496 #	164	-0-	-332	-0-	164	3				N	-0-					9
01	279 #	161	-0-	-118	-0-	161	3				N	-0-					9

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098																	
08	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3				Y	-0-					2
09	240 #	188	-0-	-52	-0-	188	3				Y	-0-					2
10	310 #	200	-0-	-110	-0-	200	3				Y	-0-					2
11	300 #	200	-0-	-100	-0-	200	3				Y	-0-					2
12	310 #	182	-0-	-128	-0-	182	3				Y	-0-					2
01	310 #	170	-0-	-140	-0-	170	3				Y	-0-					2

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
TALL DUNE RESOURCES, LLC		//CONT.//		835525							
FOSTER, R. T. 17		WELL #:		1	RRCID -> 138853	COMPL. DATE 08/15/1975	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6947	- 8489		
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	341 #	191	-0-	-150	-0-	191 3		N	-0-		7
09	330 #	150	-0-	-180	-0-	149 3	1 9	N	1		8
10	341 #	155	-0-	-186	-0-	155 3		N	-0-		8
11	330 #	155	-0-	-175	-0-	155 3		N	-0-		8
12	341 #	140	-0-	-201	-0-	140 3		N	-0-		8
01	186 #	134	-0-	-52	-0-	134 3		N	-0-		8

FOSTER, R. T. 20		WELL #:		6	RRCID -> 140704	COMPL. DATE 09/25/1991	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6992	- 7226		
08	186 #	100	-0-	-86	-0-	100 3		Y	-0-		7
09	240 #	102	-0-	-138	-0-	101 3	1 9	Y	1		8
10	248 #	130	-0-	-118	-0-	130 3		Y	-0-		8
11	240 #	130	-0-	-110	-0-	130 3		Y	-0-		8
12	186 #	185	-0-	-1	-0-	184 3	1 9	Y	1		9
01	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-		9

FOSTER, R. T. 20		WELL #:		7	RRCID -> 142110	COMPL. DATE 07/24/1992	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7056	- 7138		
08	248 #	141	-0-	-107	-0-	141 3		N	-0-		10
09	420 #	132	-0-	-288	-0-	132 3		N	-0-		10
10	434 #	135	-0-	-299	-0-	135 3		N	-0-		10
11	420 #	135	-0-	-285	-0-	135 3		N	-0-		10
12	248 #	134	-0-	-114	-0-	134 3		N	-0-		10
01	155 #	125	-0-	-30	-0-	125 3		N	-0-		10

WHISKEY CHUTE		WELL #:		1	RRCID -> 215338	COMPL. DATE 10/26/2005	TOTAL DEPTH 8770	PERF. 7282	- 7484		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
09	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-		29
10	62 #	33	-0-	-29	-0-	33 3		N	-0-		29
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		29
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		29
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		29

TREK RESOURCES, INC.		867578		WELL #:	1	RRCID -> 172595	COMPL. DATE 03/01/1999	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7263	- 7966	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HMH-LAURIE		WELL #:		1	RRCID -> 216796	COMPL. DATE 02/01/1998	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7194	- 7880		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50		102
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		106

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. FLINT ESTATE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
WELL #:		17		RRCID -> 216938		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7584 - 7989				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BADE		WELL #:		2		RRCID -> 216939		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7247 - 7955		
08	620 #	615	-0-	-5	-0-	569	3	46	9	N	42			174
09	600 #	361	-0-	-239	-0-	361	3			N	-0-			174
10	589 #	410	-0-	-179	-0-	410	3			N	-0-			174
11	600 #	401	-0-	-199	-0-	394	3	7	9	N	6			180
12	620 #	426	-0-	-194	-0-	420	3	6	9	N	5			185
01	620 #	422	-0-	-198	-0-	422	3			N	-0-	119	1	66

FLINT ESTATE -C-		WELL #:		7		RRCID -> 223441		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 8117		PERF. 7694 - 8000		
08	434 #	338	-0-	-96	-0-	324	3	14	9	N	13	89	1	-0-
09	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			-0-
10	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			-0-
11	440 R	440	-0-	-0-	-0-	429	3	11	9	N	10	10	1	-0-
*12	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			-0-
*01	485 R	485	-0-	-0-	-0-	472	3	13	9	N	12	12	1	-0-

FLINT ESTATE -C-		WELL #:		8		RRCID -> 223442		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7615 - 7940		
08	434 #	337	-0-	-97	-0-	324	3	13	9	N	12	88	1	-0-
09	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
10	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
11	440 R	440	-0-	-0-	-0-	429	3	11	9	N	10	10	1	-0-
*12	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			-0-
*01	486 R	486	-0-	-0-	-0-	472	3	14	9	N	13	13	1	-0-

FOSTER "B-23"		WELL #:		2		RRCID -> 223443		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7042 - 7741		
08	267 R	267	-0-	-0-	-0-	213	3	54	9	N	49			111
09	240 #	234	-0-	-6	-0-	209	3	25	9	N	23			134
10	248 #	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-			134
11	270 #	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-			134
12	279 #	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-			134
01	279 #	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-			134

FLINT ESTATE		WELL #:		14		RRCID -> 231144		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7577 - 8000		
08	690 R	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-			148
09	923 R	923	-0-	-0-	-0-	866	3	57	9	Y	52	195	1	5
10	867 R	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-			5
11	933 R	933	-0-	-0-	-0-	914	3	19	9	Y	17	22	1	-0-
*12	890 R	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-			-0-
*01	859 R	859	-0-	-0-	-0-	835	3	24	9	Y	22	22	1	-0-

FLINT ESTATE		WELL #:		16		RRCID -> 231145		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7649 - 8086		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578												
FLINT ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 231146		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7613 - 7971		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 15		RRCID -> 231148		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7616 - 7920		
08	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-			113
09	839 R	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-			113
10	839 R	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-			113
11	885 R	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-	21	1	92
*12	862 R	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-			92
*01	809 R	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-	21	1	71

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 19		RRCID -> 231149		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7613 - 8005		
08	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-	84	1	70
09	507 R	507	-0-	-0-	-0-	435	3	72	9	N	65	135	1	-0-
10	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			-0-
11	471 R	471	-0-	-0-	-0-	459	3	12	9	N	11	11	1	-0-
*12	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			-0-
*01	432 R	432	-0-	-0-	-0-	420	3	12	9	N	11	11	1	-0-

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 231151		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8188		PERF. 7749 - 8016		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 7		RRCID -> 231152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7633 - 8155		
08	14B2 EXT	131	-0-	131	131	131	3			N	-0-			189
09	14B2 EXT	165	-0-	165	296	165	3			N	-0-			189
10	14B2 EXT	165	-0-	165	461	165	3			N	-0-			189
11	635 R	174	-0-	-461	-0-	174	3			N	-0-	4	1	185
*12	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			185
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			185

REYNOLDS		WELL #: 1		RRCID -> 231167		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7906		PERF. 7094 - 7752		
08	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			141
09	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-			141
10	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-			141
11	150 #	81	-0-	-69	-0-	81	3			N	-0-			141
12	155 #	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-			141
01	155 #	66	-0-	-89	-0-	66	3			N	-0-			141

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 268192		COMPL. DATE 12/28/1998		N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7776 - 8012		
08	14B2 EXT	195	-0-	195	195	195	3			Y	-0-			24
09	14B2 EXT	245	-0-	245	440	245	3			Y	-0-			24
10	14B2 EXT	245	-0-	245	685	245	3			Y	-0-			24
11	943 R	258	-0-	-685	-0-	258	3			Y	-0-	6	1	18
*12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			18
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			18

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578									
FLINT ESTATE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 268199		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7648 - 8137	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	194	-0-	194	194	194	3				25
09	14B2 EXT	244	-0-	244	438	244	3				25
10	14B2 EXT	244	-0-	244	682	244	3				25
11	940 R	258	-0-	-682	-0-	258	3			6 1	19
*12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-						19
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-						19

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 4		RRCID -> 272972		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7659 - 7898	
08	186 #	103	-0-	-83	-0-	103	3				45
09	180 #	130	-0-	-50	-0-	130	3				45
10	186 #	130	-0-	-56	-0-	130	3				45
11	150 #	137	-0-	-13	-0-	137	3			7 1	38
*12	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3				38
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			7 1	31

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 3		RRCID -> 276500		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7592 - 7825	
08	186 #	103	-0-	-83	-0-	103	3				46
09	180 #	130	-0-	-50	-0-	130	3				46
10	186 #	130	-0-	-56	-0-	130	3				46
11	150 #	137	-0-	-13	-0-	137	3			7 1	39
*12	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3				39
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			7 1	32

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 5		RRCID -> 276501		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 8159		PERF. 7669 - 8024	
08	186 #	103	-0-	-83	-0-	103	3				44
09	180 #	130	-0-	-50	-0-	130	3				44
10	186 #	130	-0-	-56	-0-	130	3				44
11	150 #	137	-0-	-13	-0-	137	3			7 1	37
*12	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	3				37
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			7 1	30

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 6		RRCID -> 276506		COMPL. DATE 12/08/1981		TOTAL DEPTH 8113		PERF. 7567 - 7859	
08	155 #	104	-0-	-51	-0-	104	3				45
09	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	3				45
10	186 #	130	-0-	-56	-0-	130	3				45
11	150 #	137	-0-	-13	-0-	137	3			6 1	39
*12	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	3				39
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			6 1	33

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 9		RRCID -> 276507		COMPL. DATE 06/18/1983		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7600 - 7936	
08	359 R	359	-0-	-0-	-0-	347	3	12 9	N	11	83 1 -0-
09	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	3				-0-
10	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	3				-0-
11	471 R	471	-0-	-0-	-0-	459	3	12 9	N	11	11 1 -0-
*12	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	3				-0-
*01	432 R	432	-0-	-0-	-0-	420	3	12 9	N	11	11 1 -0-

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 11		RRCID -> 276508		COMPL. DATE 09/13/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7592 - 7860	
08	186 #	104	-0-	-82	-0-	104	3				46
09	180 #	129	-0-	-51	-0-	129	3				46
10	186 #	129	-0-	-57	-0-	129	3				46
11	150 #	136	-0-	-14	-0-	136	3			6 1	40
*12	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	3				40
01	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			6 1	34

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578												
FLINT ESTATE -B-		WELL #: 13		RRCID -> 276509		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7595 - 7860				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	868 #	517	-0-	-351	-0-	517	3			Y	-0-			-0-
09	840 #	648	-0-	-192	-0-	648	3			Y	-0-			-0-
10	930 #	649	-0-	-281	-0-	649	3			Y	-0-			-0-
11	750 #	684	-0-	-66	-0-	684	3			Y	-0-			-0-
*12	744 #	667	-0-	-77	-0-	667	3			Y	-0-			-0-
01	682 #	626	-0-	-56	-0-	626	3			Y	-0-			-0-

CHEVRON		WELL #: 3		RRCID -> 279562		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7233 - 7837				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34

CHEVRON		WELL #: 1		RRCID -> 279563		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 19916		PERF. 7218 - 8014				
08	837 #	565	-0-	-272	-0-	556	3	9	9	Y	8			75
09	810 #	507	-0-	-303	-0-	505	3	2	9	Y	2			77
10	837 #	588	-0-	-249	-0-	588	3			Y	-0-			77
11	810 #	681	-0-	-129	-0-	671	3	10	9	Y	9			86
12	837 #	666	-0-	-171	-0-	666	3			Y	-0-			86
*01	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-			86

CHEVRON		WELL #: 2		RRCID -> 279564		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7420 - 7956				
08	837 #	564	-0-	-273	-0-	556	3	8	9	Y	7			74
09	810 #	509	-0-	-301	-0-	505	3	4	9	Y	4			78
10	837 #	588	-0-	-249	-0-	588	3			Y	-0-			78
11	810 #	681	-0-	-129	-0-	672	3	9	9	Y	8			86
12	837 #	666	-0-	-171	-0-	666	3			Y	-0-			86
01	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-			86

CHEVRON		WELL #: 4		RRCID -> 279565		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 8216		PERF. 7662 - 8098				
08	248 #	109	-0-	-139	-0-	103	3	6	9	N	5			137
09	210 #	1	-0-	-209	-0-	1	3			N	-0-			137
10	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			137
11	210 #	126	-0-	-84	-0-	106	3	20	9	N	18			155
12	189 R	189	-0-	-0-	-0-	178	3	11	9	N	10			165
01	217 #	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-			165

FLINT ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 279566		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 7521 - 7873				
08	899 #	749	-0-	-150	-0-	749	3			Y	-0-			115
09	940 R	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-			115
10	941 R	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-			115
11	992 R	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-	24	1	91
*12	1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-			91
*01	1142 R	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-	30	1	61

FLINT ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 279567		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7570 - 7691				
08	899 #	748	-0-	-151	-0-	748	3			Y	-0-			114
09	940 R	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-			114
10	940 R	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-			114
11	992 R	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-	24	1	90
*12	1217 R	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-			90
*01	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-	30	1	60

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578									
MARGARET		WELL #:		4	RRCID ->	279568	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	6905 - 7602	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		53

MARGARET		WELL #:		3	RRCID ->	279622	COMPL. DATE	05/20/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6979 - 7578	
08	217 #	176	-0-	-41	-0-	130	3	46	9	Y	42		119
09	270 #	114	-0-	-156	-0-	114	3			Y	-0-		119
10	403 #	285	-0-	-118	-0-	285	3			Y	-0-		119
11	390 #	246	-0-	-144	-0-	239	3	7	9	Y	6		125
12	403 #	241	-0-	-162	-0-	241	3			Y	-0-		125
01	279 #	237	-0-	-42	-0-	237	3			Y	-0-	29 1	96

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		10	RRCID ->	279634	COMPL. DATE	08/12/1983	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7596 - 8076	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		45
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		45

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		3	RRCID ->	279750	COMPL. DATE	01/25/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7712 - 8195	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		5	RRCID ->	279755	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7702 - 8008	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		6	RRCID ->	279769	COMPL. DATE	10/18/1988	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	7714 - 7988	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		24
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		24

MARGARET		WELL #:		1	RRCID ->	279770	COMPL. DATE	07/29/1983	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	6999 - 7578	
08	217 #	177	-0-	-40	-0-	130	3	47	9	Y	43		120
09	270 #	114	-0-	-156	-0-	114	3			Y	-0-		120
10	403 #	285	-0-	-118	-0-	285	3			Y	-0-		120
11	390 #	245	-0-	-145	-0-	239	3	6	9	Y	5		125
12	403 #	241	-0-	-162	-0-	241	3			Y	-0-		125
01	279 #	237	-0-	-42	-0-	237	3			Y	-0-	30 1	95

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 292840 COMPL. DATE 05/26/1980 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7184 - 8065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	248 #	177	-0-	-71	-0-	173	3	4	9	Y	4					67
09	240 #	78	-0-	-162	-0-	75	3	3	9	Y	3					70
10	248 #	55	-0-	-193	-0-	54	3	1	9	Y	1					71
11	240 #	42	-0-	-198	-0-	38	3	4	9	Y	4	59	1			16
12	248 #	50	-0-	-198	-0-	43	3	7	9	Y	6					22
01	186 #	108	-0-	-78	-0-	99	3	9	9	Y	8					30

GUNTER		WELL #: 3		RRCID -> 292841		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH 8014		PERF. 6929 - 7633						
08	248 #	178	-0-	-70	-0-	172	3	6	9	Y	5					67
09	240 #	77	-0-	-163	-0-	75	3	2	9	Y	2					69
10	248 #	56	-0-	-192	-0-	53	3	3	9	Y	3					72
11	240 #	38	-0-	-202	-0-	37	3	1	9	Y	1	58	1			15
12	248 #	49	-0-	-199	-0-	42	3	7	9	Y	6					21
01	186 #	108	-0-	-78	-0-	99	3	9	9	Y	8					29

FOSTER-ROSE		WELL #: 1		RRCID -> 292859		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7583 - 8005						
08	364 R	364	-0-	-0-	-0-	217	3	147	9	N	134					319
09	210 #	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-	171	1			148
10	217 #	216	-0-	-1	-0-	209	3	7	9	N	6					154
11	360 #	171	-0-	-189	-0-	140	3	31	9	N	28					182
12	372 #	168	-0-	-204	-0-	144	3	24	9	N	22					204
01	372 #	175	-0-	-197	-0-	175	3			N	-0-					204

GUNTER		WELL #: 2		RRCID -> 292877		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7223 - 8010						
08	248 #	179	-0-	-69	-0-	173	3	6	9	Y	5					67
09	240 #	78	-0-	-162	-0-	75	3	3	9	Y	3					70
10	248 #	54	-0-	-194	-0-	53	3	1	9	Y	1					71
11	240 #	40	-0-	-200	-0-	37	3	3	9	Y	3	58	1			16
12	248 #	50	-0-	-198	-0-	43	3	7	9	Y	6					22
01	186 #	108	-0-	-78	-0-	99	3	9	9	Y	8					30

GUNTER		WELL #: 4		RRCID -> 292879		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6992 - 7602						
08	341 #	263	-0-	-78	-0-	248	3	15	9	N	14					142
09	330 #	265	-0-	-65	-0-	230	3	35	9	N	32					174
10	310 #	297	-0-	-13	-0-	269	3	28	9	N	25					199
11	300 #	255	-0-	-45	-0-	221	3	34	9	N	31					230
12	279 #	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-	180	1			50
01	310 #	226	-0-	-84	-0-	207	3	19	9	N	17					67

GUNTER		WELL #: 6		RRCID -> 292880		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7291 - 8216						
08	1979 R	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					287
09	1956 R	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-	178	1			109
10	2244 R	2244	-0-	-0-	-0-	2156	3	88	9	N	80					189
11	1491 R	1491	-0-	-0-	-0-	1416	3	75	9	N	68					257
12	1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-	181	1			76
*01	1451 R	1451	-0-	-0-	-0-	1389	3	62	9	N	56					132

GUNTER		WELL #: 7		RRCID -> 293002		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6956 - 8015						
08	784 R	784	-0-	-0-	-0-	670	3	114	9	N	104					251
09	690 #	537	-0-	-153	-0-	517	3	20	9	N	18	180	1			89
10	733 R	733	-0-	-0-	-0-	682	3	51	9	N	46					135
11	690 #	532	-0-	-158	-0-	517	3	15	9	N	14					149
12	729 R	729	-0-	-0-	-0-	663	3			N	60					209
01	713 #	658	-0-	-55	-0-	658	3			N	-0-					209

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING			
VISION EXPLORATION LLC				886299								
CARPER 12				WELL #: 8	RRCID -> 144721	COMPL. DATE	02/17/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7120 - 7238	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CONGER, SW (PENN)				20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799								
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 5	RRCID -> 148896	COMPL. DATE	11/19/1992	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1800	N	681	-0-	-1119	631	50 1	627 2	Y	-0-	-0-	
							4 4					
09	1164	N	533	-0-	-631	-0-	41 1	489 2	Y	-0-	-0-	
							3 4					
10	527	N	452	-0-	-75	-0-	36 1	412 2	Y	-0-	-0-	
							4 4					
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	41 1	553 2	Y	-0-	-0-	
							2 4					
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	43 1	565 2	Y	-0-	-0-	
							5 4					
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT	-0-	

STERLING 'X' FEE				WELL #: 10	RRCID -> 149366	COMPL. DATE	04/24/1994	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7904 - 8260	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	429	N	111	-0-	-318	-0-	8 1	102 2	Y	-0-	-0-	
							1 4					
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7 1	80 2	Y	1	1 1	
							1 9					
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	6 1	67 2	Y	3	3 1	
							1 4	3 9				
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	7 1	90 2	Y	1	1 1	
							1 9					
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	92 2	Y	-0-	-0-	
							1 4					
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 15	RRCID -> 149372	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	8104 - 8520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14	N	4	-0-	-10	-0-	4 2		Y	-0-	-0-	
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-	
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-	-0-	
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-	
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-	
01	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B. "B"		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 5		RRCID -> 149809		COMPL. DATE 08/28/1993			TOTAL DEPTH 8510 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
08	769 N	159	-0-	-610	-0-	10 1	148 2	Y		-0-			-0-
						1 4							
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	19 1	315 2	Y		-0-			-0-
						3 4							
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	29 1	482 2	Y		6	5 1		1
						4 4							
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	18 1	334 2	Y		4	4 1		1
						3 4							
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	29 1	496 2	Y		6	6 1		1
						2 4							
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y		NO RPT			1
COPE, E. B. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 149810		COMPL. DATE 10/28/1993			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A				
08	501 N	62	-0-	-439	-0-	4 1	58 2	Y		-0-			-0-
	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y		-0-			-0-
10	124 N	57	-0-	-67	-0-	3 1	53 2	Y		-0-			-0-
						1 4							
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	2 1	38 2	Y		-0-			-0-
	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2	Y		-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y		NO RPT			-0-
STERLING 'P' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149814		COMPL. DATE 09/08/1992			TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	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				
08	454 N	68	-0-	-386	-0-	4 1	61 2	Y		3	1 1		2
						3 9							
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1	106 2	Y		3	5 1		-0-
						1 4							
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9 1	145 2	Y		4	3 1		1
						4 9							
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7 1	127 2	Y		4	4 1		1
						1 4							
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	121 2	Y		3	3 1		1
						1 4							
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y		NO RPT			1
STERLING 'S' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 149816		COMPL. DATE 09/14/1992			TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
STERLING 'S' FEE		WELL #:		7	RRCID ->	149817	COMPL. DATE	10/07/1992	TOTAL DEPTH	8090	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STERLING 'T' FEE		WELL #:		12	RRCID ->	149819	COMPL. DATE	03/07/1991	TOTAL DEPTH	8250	PERF. N/A	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STERLING -U- FEE		WELL #:		4	RRCID ->	149821	COMPL. DATE	04/08/1991	TOTAL DEPTH	8400	PERF. N/A	
08	1600 N	765	-0-	-835	1087	55 1	695 2	Y	12	7 1		5
						2 4	13 9					
09	1778 N	691	-0-	-1087	-0-	52 1	623 2	Y	12	16 1		1
						3 4	13 9					
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	36 1	408 2	Y	21	20 1		2
						5 4	23 9					
11	450 N	407	-0-	-43	-0-	28 1	372 2	Y	5	7 1		-0-
						1 4	6 9					
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	36 1	475 2	Y	6	4 1		2
						5 4	7 9					
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT			2

GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #:		1	RRCID ->	149826	COMPL. DATE	10/19/1992	TOTAL DEPTH	8620	PERF. N/A	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		1	RRCID ->	149832	COMPL. DATE	12/06/1989	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A	
08	47 N	13	-0-	-34	-0-	1 1	12 2	Y	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			-0-
10	13 N	9	-0-	-4	-0-	1 1	8 2	Y	-0-			-0-
11	13 N	12	-0-	-1	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			-0-
01	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1800 N	1098	-0-	-702	726	81	1	1010	2	Y	-0-			-0-
09	1292 N	566	-0-	-726	-0-	43	1	517	2	Y	1	1	1	-0-
10	651 N	345	-0-	-306	-0-	27	1	312	2	Y	3	3	1	-0-
11	780 N	454	-0-	-326	-0-	31	1	419	2	Y	2	2	1	-0-
12	589 N	465	-0-	-124	-0-	33	1	428	2	Y	-0-			-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149834		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 8635		PERF. N/A				
08	1405 N	388	-0-	-1017	-0-	29	1	357	2	Y	-0-			-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	23	1	278	2	Y	-0-			-0-
10	403 N	256	-0-	-147	-0-	20	1	234	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	339	-0-	-51	-0-	23	1	315	2	Y	-0-			-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	321	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149835		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 8585		PERF. 7084 - 8418				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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				
08	1800 N	919	-0-	-881	1294	67	1	847	2	Y	-0-			-0-
09	1893 N	599	-0-	-1294	-0-	46	1	550	2	Y	-0-			-0-
10	775 N	362	-0-	-413	-0-	29	1	329	2	Y	-0-			-0-
11	750 N	452	-0-	-298	-0-	31	1	419	2	Y	-0-			-0-
12	620 N	465	-0-	-155	-0-	33	1	428	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 108799	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:	8	RRCID -> 149839	COMPL. DATE 01/15/1993	TOTAL DEPTH 8700	PERF. N/A	
08	1287 N	339	-0-	-948	-0-	25 1 2 4	312 2 Y	-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	20 1 1 4	243 2 Y	-0-
10	341 N	224	-0-	-117	-0-	18 1 2 4	204 2 Y	-0-
11	330 N	296	-0-	-34	-0-	20 1 1 4	275 2 Y	-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	21 1 3 4	281 2 Y	-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		Y NO RPT	-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:	9	RRCID -> 149840	COMPL. DATE 07/29/1993	TOTAL DEPTH 8595	PERF. N/A	
08	1051 N	295	-0-	-756	-0-	22 1 2 4	271 2 Y	-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	18 1 1 4	211 2 Y	-0-
10	279 N	196	-0-	-83	-0-	16 1 2 4	178 2 Y	-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	18 1 1 4	239 2 Y	-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	19 1 2 4	244 2 Y	-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		Y NO RPT	-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:	10	RRCID -> 149841	COMPL. DATE 09/07/1993	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A	
08	651 N	183	-0-	-468	-0-	14 1 1 4	168 2 Y	-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	11 1 1 4	131 2 Y	-0-
10	186 N	121	-0-	-65	-0-	10 1 1 4	110 2 Y	-0-
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	11 1 1 4	148 2 Y	-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12 1 1 4	151 2 Y	-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		Y NO RPT	-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:	11	RRCID -> 149842	COMPL. DATE 02/09/1994	TOTAL DEPTH 8590	PERF. N/A	
08	445 N	125	-0-	-320	-0-	9 1 1 4	115 2 Y	-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8 1 1 4	90 2 Y	-0-
10	124 N	83	-0-	-41	-0-	7 1 1 4	75 2 Y	-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	8 1	101 2 Y	-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1 1 4	103 2 Y	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		Y NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		13	RRCID -> 149844	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	8650	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
08	809 N	227	-0-	-582	-0-	17	1	209	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	163	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
10	217 N	150	-0-	-67	-0-	12	1	137	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	14	1	184	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT		-0-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		2	RRCID -> 149846	COMPL. DATE	12/06/1992	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	N/A		
08	1800 N	630	-0-	-1170	40	46	1	582	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
09	403 N	363	-0-	-40	-0-	28	1	333	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
10	589 N	277	-0-	-312	-0-	22	1	252	2	Y	-0-		-0-
						3	4						
11	600 N	221	-0-	-379	-0-	15	1	205	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
12	372 N	249	-0-	-123	-0-	18	1	229	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT		-0-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		4	RRCID -> 149848	COMPL. DATE	12/17/1992	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	N/A		
08	1000 X	366	-0-	-634	-0-	27	1	337	2	Y	1		1
						1	4						
09	241 X	241	-0-	-0-	-0-	18	1	213	2	Y	8	8 1	1
						1	4						
10	310 X	227	-0-	-83	-0-	18	1	200	2	Y	6	6 1	1
						2	4						
11	360 X	271	-0-	-89	-0-	18	1	248	2	Y	4	5 1	-0-
						1	4						
12	372 X	242	-0-	-130	-0-	17	1	217	2	Y	5	4 1	1
						2	4						
01	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT		1

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		5	RRCID -> 149849	COMPL. DATE	12/30/1992	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	N/A		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
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
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149851	COMPL. DATE 07/09/1993	TOTAL DEPTH 8590	PERF. N/A					
08	1794 N	1611	-0-	-183	-0-	122 1 10 4	1479 2	Y	-0-			-0-
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	79 1 7 4	950 2	Y	-0-			-0-
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	51 1 6 4	581 2	Y	-0-			-0-
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	49 1 3 4	662 2	Y	-0-			-0-
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	44 1 5 4	578 2	Y	-0-			-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149852	COMPL. DATE 09/16/1993	TOTAL DEPTH 8525	PERF. N/A					
08	1800 N	835	-0-	-965	2045	61 1 4 4	768 2	Y	2	3 1		-0-
09	2525 N	480	-0-	-2045	-0-	36 1 2 4	436 2	Y	5	4 1		1
10	496 N	379	-0-	-117	-0-	30 1 3 4	343 2	Y	3	3 1		1
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	42 1 2 4	565 2	Y	4	5 1		-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	39 1 5 4	515 2	Y	5	4 1		1
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			1
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149853	COMPL. DATE 11/14/1993	TOTAL DEPTH 8535	PERF. N/A					
08	974 N	331	-0-	-643	-0-	24 1 1 4	306 2	Y	-0-			-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	16 1 1 4	187 2	Y	-0-			-0-
10	279 N	162	-0-	-117	-0-	13 1 1 4	148 2	Y	-0-			-0-
11	330 N	215	-0-	-115	-0-	15 1 1 4	198 2	Y	1	1 1		-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	14 1 2 4	186 2	Y	-0-			-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149854	COMPL. DATE 11/18/1993	TOTAL DEPTH 8515	PERF. N/A					
08	1800 N	801	-0-	-999	697	58 1 3 4	738 2	Y	2	3 1		-0-
09	1164 N	467	-0-	-697	-0-	35 1 2 4	424 2	Y	5	4 1		1
10	558 N	261	-0-	-297	-0-	21 1 2 4	235 2	Y	3	3 1		1
11	540 N	347	-0-	-193	-0-	24 1 1 4	318 2	Y	4	5 1		-0-
12	496 N	341	-0-	-155	-0-	24 1 3 4	308 2	Y	5	4 1		1
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			1
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149855	COMPL. DATE 05/24/1994	TOTAL DEPTH 8580	PERF. 8024 - 8432					
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
STERLING 'X' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149859		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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							
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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							
08	1600	N	623	-0-	-977	306	45 1	566 2	Y	8	5 1				3
							3 4	9 9							
09	736	N	430	-0-	-306	-0-	33 1	388 2	Y	6	8 1				1
							2 4	7 9							
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	29 1	324 2	Y	18	17 1				2
							3 4	20 9							
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	36 1	489 2	Y	6	8 1				-0-
							2 4	7 9							
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	38 1	494 2	Y	5	4 1				1
							5 4	6 9							
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT					1

STERLING 'U' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149864		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A							
08	1106	N	241	-0-	-865	-0-	18 1	222 2	Y	-0-					-0-
							1 4								
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15 1	176 2	Y	1					1
							1 9								
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	35 1	402 2	Y	17	17 1				1
							4 4	19 9							
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	38 1	515 2	Y	5	6 1				-0-
							3 4	6 9							
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25 1	315 2	Y	3	3 1				-0-
							3 9								
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT					-0-

STERLING 'U' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149865		COMPL. DATE 10/24/1993		TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A							
08	1600	N	612	-0-	-988	1090	45 1	561 2	Y	3					3
							3 4	3 9							
09	1470	N	380	-0-	-1090	-0-	29 1	343 2	Y	6	8 1				1
							1 4	7 9							
10	372	N	317	-0-	-55	-0-	24 1	271 2	Y	18	17 1				2
							2 4	20 9							
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	23 1	313 2	Y	6	8 1				-0-
							1 4	7 9							
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	23 1	298 2	Y	5	4 1				1
							3 4	6 9							
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT					1

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
STERLING 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149871		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	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		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 150628		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 150708	COMPL. DATE 07/19/1994	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8002 - 8424						
08	1600 N	698	-0-	-902	422	50 1 3 4	639 2 6 9	Y	5	6 1			1
09	884 N	462	-0-	-422	-0-	35 1 2 4	416 2 9 9	Y	8	8 1			1
10	558 N	355	-0-	-203	-0-	28 1 3 4	316 2 8 9	Y	7	6 1			2
11	600 N	453	-0-	-147	-0-	31 1 2 4	412 2 8 9	Y	7	9 1			-0-
12	465 N	430	-0-	-35	-0-	30 1 4 4	390 2 6 9	Y	5	4 1			1
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT				1
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 150870	COMPL. DATE 08/07/1994	TOTAL DEPTH 8640	PERF. 8068 - 8281						
08	1600 N	359	-0-	-1241	399	21 1 3 4	334 2 1 9	Y	1	1 1			-0-
09	1304 N	905	-0-	-399	-0-	50 1 7 4	844 2 4 9	Y	4	3 1			1
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	66 1 12 4	1069 2 3 9	Y	3	3 1			1
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	40 1 4 4	721 2 4 9	Y	4	4 1			1
12	930 N	617	-0-	-313	-0-	33 1 3 9	581 2	Y	3	4 1			-0-
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT				-0-
STERLING "T" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151296	COMPL. DATE 02/25/1986	TOTAL DEPTH 8350	PERF. N/A						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
STERLING "T" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151404	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7789 - 8190						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	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						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	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						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
REAGAN 'H' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152831		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 8205 - 8415					
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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN 'G' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 154622		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8282 - 8412					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 154766		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8169 - 8364					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		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 #: 7		RRCID -> 154775		COMPL. DATE 06/10/1994				TOTAL DEPTH 8620			PERF. 8104 - 8518				
08		1600 N	1106	-0-	-494	1911	80 1 4 4	1013 2 9 9	2	Y	8	9 1				1	
09		2426 N	515	-0-	-1911	-0-	39 1 2 4	467 2 7 9	2	Y	6	6 1				1	
10		527 N	465	-0-	-62	-0-	37 1 4 4	421 2 3 9	2	Y	3	3 1				1	
11		510 N	436	-0-	-74	-0-	30 1 2 4	400 2 4 9	2	Y	4	5 1				-0-	
12		527 N	381	-0-	-146	-0-	26 1 3 4	346 2 6 9	2	Y	5	4 1				1	
01		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				Y	NO RPT					1	
		GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 155143		COMPL. DATE 07/11/1994				TOTAL DEPTH 8600			PERF. 8101 - 8518		
08		1600 N	667	-0-	-933	462	48 1 3 4	607 2 9 9	2	Y	8	9 1				1	
09		930 N	468	-0-	-462	-0-	35 1 2 4	417 2 14 9	2	Y	13	12 1				2	
10		442 N	442	-0-	-0-	-0-	35 1 4 4	392 2 11 9	2	Y	10	10 1				2	
11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	34 1 2 4	465 2 17 9	2	Y	15	16 1				1	
12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	28 1 3 4	361 2 14 9	2	Y	13	12 1				2	
01		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT					2	
		STERLING 'U' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 155822		COMPL. DATE 09/27/1992				TOTAL DEPTH 8510			PERF. 8014 - 8397		
08		1600 N	950	-0-	-650	1551	70 1 5 4	875 2	2	Y	-0-					-0-	
09		2275 N	724	-0-	-1551	-0-	55 1 3 4	660 2 6 9	2	Y	5	4 1				1	
10		589 N	512	-0-	-77	-0-	39 1 5 4	448 2 20 9	2	Y	18	17 1				2	
11		570 N	445	-0-	-125	-0-	30 1 2 4	406 2 7 9	2	Y	6	8 1				-0-	
12		589 N	443	-0-	-146	-0-	31 1 5 4	401 2 6 9	2	Y	5	4 1				1	
01		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				Y	NO RPT					1	
		COPE, E. B.		WELL #: 16		RRCID -> 155876		COMPL. DATE 08/14/1986				TOTAL DEPTH 8265			PERF. 7862 - 8126		
08		1111 N	237	-0-	-874	-0-	14 1 2 4	218 2 3 9	2	Y	3					3	
09		595 N	595	-0-	-0-	-0-	32 1 5 4	544 2 14 9	2	Y	13	14 1				2	
10		911 N	911	-0-	-0-	-0-	51 1 8 4	833 2 19 9	2	Y	17	15 1				4	
11		787 N	787	-0-	-0-	-0-	40 1 4 4	717 2 26 9	2	Y	24	25 1				3	
12		686 N	686	-0-	-0-	-0-	35 1 3 4	616 2 32 9	2	Y	29	26 1				6	
01		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT					6	

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE-ANDREWS UNIT		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK						
		WELL #: 2		RRCID -> 155879		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7978 - 8298						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1800 N	296	-0-	-1504	83	17	1	267	2	Y	8	19	1			1
						3	4		9							
09	808 N	725	-0-	-83	-0-	40	1	671	2	Y	11	10	1			2
						2	4		12							
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	35	1	564	2	Y	18	18	1			2
						5	4		20							
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	24	1	439	2	Y	14	14	1			2
						2	4		15							
12	558 N	423	-0-	-135	-0-	22	1	384	2	Y	15	17	1			-0-
						17	9									
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "T" FEE				WELL #: 1	RRCID -> 155882	COMPL. DATE 10/25/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7874 - 8221						
08	1600 N	1434	-0-	-166	3539	105	1	1322	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
09	3000 N	912	-0-	-2088	1451	70	1	836	2	Y	2	1	1			1
						4	4		2							
10	2138 N	687	-0-	-1451	-0-	54	1	620	2	Y	5	5	1			1
						7	4		6							
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	57	1	770	2	Y	7	7	1			1
						3	4		8							
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	57	1	749	2	Y	9	8	1			2
						7	4		10							
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					2

STERLING "T" FEE				WELL #: 2	RRCID -> 155883	COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7824 - 8162						
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	211	-0-	211	211	16	1	192	2	Y	3	1	1			2
						3	9									
10	DLQ G-10	814	-0-	814	1025	63	1	721	2	Y	21	20	1			3
						7	4		23							
11	DLQ G-10	892	-0-	892	1917	59	1	806	2	Y	22	22	1			3
						3	4		24							
12	T. A.	845	-0-	845	2762	57	1	758	2	Y	22	21	1			4
						6	4		24							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2762					Y	NO RPT					4

STERLING 'T' FEE				WELL #: 8	RRCID -> 155885	COMPL. DATE 10/24/1983		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 7799 - 8178						
08	1600 N	1406	-0-	-194	3590	102	1	1289	2	Y	7	12	1			-0-
						7	4		8							
09	3000 N	887	-0-	-2113	1477	68	1	815	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	2199 N	722	-0-	-1477	-0-	57	1	646	2	Y	11	9	1			2
						7	4		12							
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	65	1	873	2	Y	13	13	1			2
						4	4		14							
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	79	1	1053	2	Y	17	16	1			3
						9	4		19							
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					3

GLASSCOCK "AB" FEE				WELL #: 2	RRCID -> 156570	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 8063 - 8474						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
STERLING "T" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156572		COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7770 - 8157							
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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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							
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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							
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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							
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING 'P' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 157135		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853							
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 157136		COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7904 - 8224							
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDMONDSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 158033		COMPL. DATE 10/31/1981		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472							
08	1290	N	321	-0-	-969	-0-	321	2			Y	-0-			123
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-			123
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-			123
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-			123
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-			123
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			123

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
COPE, E. B.		WELL #:	8	RRCID -> 160026	COMPL. DATE 12/07/1983	TOTAL DEPTH 8280	PERF. 7864	- 8252	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
09	DLQ G-10	74	-0-	74	74	4 1	69 2	Y	-0-
						1 4			-0-
10	DLQ G-10	81	-0-	81	155	5 1	75 2	Y	-0-
						1 4			-0-
11	DLQ G-10	55	-0-	55	210	3 1	52 2	Y	-0-
12	T. A.	91	-0-	91	301	5 1	85 2	Y	-0-
						1 4			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	301			Y	NO RPT
COPE, E. B. "B"		WELL #:	3	RRCID -> 160030	COMPL. DATE 11/24/1983	TOTAL DEPTH 8325	PERF. 7902	- 8130	
08	816 N	168	-0-	-648	-0-	10 1	157 2	Y	-0-
						1 4			-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	20 1	344 2	Y	-0-
						3 4			-0-
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	36 1	591 2	Y	4
						5 4	4 9		3 1
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	29 1	525 2	Y	3
						3 4	3 9		3 1
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	50 1	853 2	Y	2
						2 4	2 9		3 1
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT
STERLING "S" FEE		WELL #:	4	RRCID -> 160031	COMPL. DATE 02/12/1985	TOTAL DEPTH 8120	PERF. 7796	- 8035	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
STERLING "T" FEE		WELL #:	4	RRCID -> 160032	COMPL. DATE 01/16/1982	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7886	- 8192	
08	1600 N	1462	-0-	-138	3391	107 1	1347 2	Y	-0-
						8 4			-0-
09	3000 N	1127	-0-	-1873	1518	86 1	1028 2	Y	7
						5 4	8 9		4 1
10	2415 N	897	-0-	-1518	-0-	68 1	800 2	Y	18
						9 4	20 9		20 1
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	77 1	1026 2	Y	21
						4 4	23 9		19 1
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	69 1	920 2	Y	10
						7 4	11 9		12 1
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT
REAGAN 'I' FEE		WELL #:	1	RRCID -> 162581	COMPL. DATE 03/26/1997	TOTAL DEPTH 8568	PERF. 8132	- 8348	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "S" FEE			//CONT.// //CONT.//	20101 500 108799	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK					
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
COPE, E. B.			WELL #:	3	RRCID ->	170201	COMPL. DATE	11/01/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7921 - 8140
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COPE-ANDREWS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	170202	COMPL. DATE	02/04/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7977 - 8335
08	1164	N	241	-0-	-923	-0-	14 1	217 2	Y	9	13 1	2
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10 9	4 1	Y	1	3 1	-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	2 4	1 9	Y	21	17 1	4
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17 1	276 2	Y	23	25 1	2
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	2 4	23 9	Y	25	27 1	-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-	16 1	292 2	Y	25	27 1	-0-
							2 4	25 9	Y	NO RPT		-0-
							17 1	291 2	Y			-0-
							28 9					-0-
COPE, E. B. "B"			WELL #:	2	RRCID ->	170203	COMPL. DATE	10/04/1981	TOTAL DEPTH	8349	PERF.	7929 - 8230
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799							
REAGAN 'G' FEE		WELL #:		2	RRCID ->	181628	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	8513	PERF. 8068 - 8444
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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	625	N	165	-0-	-460	-0-	10	1	147	2	Y	6	3	1	3
							1	4	7	9					
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	23	1	382	2	Y	14	14	1	3
							3	4	15	9					
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	405	2	Y	12	13	1	2
							5	4	13	9					
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	6	8	1	-0-
							2	4	7	9					
12	372	N	279	-0-	-93	-0-	15	1	257	2	Y	5	5	1	-0-
							1	4	6	9					
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

COPE-SEALE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	193534	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7988 - 8278				
08	1077	N	200	-0-	-877	-0-	12	1	180	2	Y	6	3	1	3
							1	4	7	9					
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	25	1	421	2	Y	14	14	1	3
							3	4	15	9					
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	385	2	Y	11	12	1	2
							6	4	12	9					
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	336	2	Y	5	7	1	-0-
							2	4	6	9					
12	434	N	341	-0-	-93	-0-	18	1	315	2	Y	6	6	1	-0-
							1	4	7	9					
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-

COPE, E. B. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	195425	COMPL. DATE	02/24/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7886 - 8115				
08	936	N	67	-0-	-869	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	Y	9	7	1	2
							1	4	10	9					
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	32	1	577	2	Y	14	13	1	3
							3	4	15	9					
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	35	1	605	2	Y	14	15	1	2
							4	4	15	9					
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			2

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B. "B"		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
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	
		WELL #: 4		RRCID -> 195426		COMPL. DATE 04/10/2003			TOTAL DEPTH 8270			PERF. 7946 - 8212			
08		482 N	7	-0-	-475	-0-	7 2			Y	-0-			-0-	
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39	2	Y	-0-			-0-	
10		124 N	57	-0-	-67	-0-	3 1	54	2	Y	-0-			-0-	
11		59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56	2	Y	-0-			-0-	
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91	2	Y	-0-			-0-	
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-	
		STERLING 'T' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 198432		COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 7801 - 8177	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	DLQ	G-10	626	-0-	626	626	49 1	573	2	Y	4	3 1		1	
							4 9								
10	DLQ	G-10	1163	-0-	1163	1789	92 1	1054	2	Y	5	5 1		1	
							11 4	6	9						
11	DLQ	G-10	1408	-0-	1408	3197	96 1	1297	2	Y	9	8 1		2	
							5 4	10	9						
12	T. A.		1152	-0-	1152	4349	80 1	1046	2	Y	15	14 1		3	
							9 4	17	9						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4349				Y	NO RPT			3	
		STERLING "T" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 202035		COMPL. DATE 09/22/2003			TOTAL DEPTH 8340			PERF. 7921 - 8174	
08		1600 N	548	-0-	-1052	699	40 1	506	2	Y	-0-			-0-	
							2 4								
09		939 N	240	-0-	-699	-0-	19 1	221	2	Y	-0-			-0-	
10		496 N	295	-0-	-201	-0-	24 1	268	2	Y	-0-			-0-	
							3 4								
11		480 N	383	-0-	-97	-0-	27 1	354	2	Y	-0-			-0-	
							2 4								
12		814 N	814	-0-	-0-	-0-	57 1	741	2	Y	8	6 1		2	
							7 4	9	9						
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			2	
		COPE, E. B.		WELL #: 14		RRCID -> 203713		COMPL. DATE 04/11/2004			TOTAL DEPTH 8240			PERF. 7884 - 8182	
08		1212 N	226	-0-	-986	-0-	12 1	193	2	Y	18	17 1		5	
							1 4	20	9						
09		399 N	399	-0-	-0-	-0-	21 1	356	2	Y	17	18 1		4	
							3 4	19	9						
10		668 N	668	-0-	-0-	-0-	37 1	595	2	Y	27	25 1		6	
							6 4	30	9						
11		774 N	774	-0-	-0-	-0-	38 1	690	2	Y	38	40 1		4	
							4 4	42	9						
12		733 N	733	-0-	-0-	-0-	37 1	652	2	Y	37	34 1		7	
							3 4	41	9						
01		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				Y	NO RPT			7	
		COPE, E. B.		WELL #: 7		RRCID -> 203718		COMPL. DATE 02/16/2004			TOTAL DEPTH 8170			PERF. 7856 - 8132	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	DLQ	G-10	67	-0-	67	67	4 1	63	2	Y	-0-			-0-	
10	DLQ	G-10	529	-0-	529	596	30 1	494	2	Y	4	3 1		1	
							1 4	4	9						
11	DLQ	G-10	518	-0-	518	1114	26 1	475	2	Y	14	13 1		2	
							2 4	15	9						
12	T. A.		450	-0-	450	1564	23 1	408	2	Y	15	15 1		2	
							2 4	17	9						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1564				Y	NO RPT			2	

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'U' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 203735		COMPL. DATE 03/28/2004			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 8008 - 8295				
08		1600 N	890	-0-	-710	1092	65 1 5 4	814 2 6 9	Y		5	5 1				-0-
09		1791 N	699	-0-	-1092	-0-	54 1 3 4	640 2 2 9	Y		2	2 1				-0-
10		595 N	595	-0-	-0-	-0-	47 1 5 4	530 2 13 9	Y		12	10 1				2
11		658 N	658	-0-	-0-	-0-	45 1 3 4	604 2 6 9	Y		5	7 1				-0-
12		675 N	675	-0-	-0-	-0-	47 1 6 4	616 2 6 9	Y		5	4 1				1
01		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y		NO RPT					1
		COPE, E. B.		WELL #: 2		RRCID -> 204011		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8428			PERF. 7820 - 8078		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
		COPE, E. B.		WELL #: 4		RRCID -> 204012		COMPL. DATE 07/26/2004			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 7870 - 8162		
08		858 N	91	-0-	-767	-0-	5 1 2 4	84 2	Y		-0-					-0-
09		642 N	642	-0-	-0-	-0-	35 1 5 4	583 2 19 9	Y		17	14 1				3
10		740 N	740	-0-	-0-	-0-	41 1 9 4	680 2 10 9	Y		9	11 1				1
11		341 N	341	-0-	-0-	-0-	18 1 2 4	319 2 2 9	Y		2	3 1				-0-
12		651 N	352	-0-	-299	-0-	19 1 2 4	328 2 3 9	Y		3	2 1				1
01		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y		NO RPT					1
		COPE, E. B.		WELL #: 5		RRCID -> 204013		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8335			PERF. 7784 - 8094		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
01		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		
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
09		DLQ G-10	414	-0-	414	414	21 1 2 4	356 2 35 9	Y		32	26 1				6
10		DLQ G-10	574	-0-	574	988	31 1 6 4	503 2 34 9	Y		31	32 1				5
11		DLQ G-10	866	-0-	866	1854	43 1 4 4	777 2 42 9	Y		38	39 1				4
12		2256 N	402	-0-	-1854	-0-	20 1 21 9	361 2	Y		19	23 1				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK		
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	
COPE, E. B.		WELL #: 13		RRCID -> 204019	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7790	-	8046
08	1607 N	184	-0-	-1423	-0-	11 1 1 4	171 2 1 9	Y	1	2 1	-0-
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	18 1 2 4	305 2 3 9	Y	3	2 1	1
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	27 1 4 4	425 2 4 9	Y	4	4 1	1
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	31 1 3 4	552 2 7 9	Y	6	6 1	1
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	27 1 2 4	469 2 6 9	Y	5	5 1	1
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		1
COPE, E. B.		WELL #: 15		RRCID -> 204020	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7853	-	8227
08	1205 N	225	-0-	-980	-0-	13 1 1 4	200 2 11 9	Y	10	10 1	3
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	21 1 3 4	359 2 11 9	Y	10	11 1	2
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	33 1 6 4	541 2 11 9	Y	10	11 1	1
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	23 1 2 4	414 2 10 9	Y	9	9 1	1
12	403 N	286	-0-	-117	-0-	15 1 2 4	261 2 8 9	Y	7	6 1	2
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		2
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 207899	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8540	PERF. 8052	-	8428
08	1384 N	446	-0-	-938	-0-	32 1 2 4	410 2 2 9	Y	2	3 1	-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	21 1 1 4	247 2 6 9	Y	5	4 1	1
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	21 1 2 4	232 2 3 9	Y	3	3 1	1
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	21 1 1 4	288 2 4 9	Y	4	5 1	-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	21 1 3 4	271 2 6 9	Y	5	4 1	1
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		1
STERLING 'X' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 209351	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8245	PERF. 7861	-	8214
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAHAFFEY, P. T.		WELL #: 3		RRCID -> 213968	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7751	-	7782
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. EDMONDSON		//CONT.// //CONT.//	20101 500 108799	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 #: 1	RRCID -> 217365	COMPL. DATE 10/07/1981	TOTAL DEPTH 8486	PERF. 8083	-	8401						
08		128 N	32	-0-	-96	-0-	32 2			Y	-0-					-0-
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2			Y	-0-					-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2			Y	-0-					-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2			Y	-0-					-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2			Y	-0-					-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT					-0-
				WELL #: 3	RRCID -> 217371	COMPL. DATE 03/29/1984	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8030	-	8386						
08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	321 2	1 9		Y	1					74
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	293 2	1 9		Y	1					75
10		341 N	298	-0-	-43	-0-	276 2	22 9		Y	20					95
11	DLQ	G-10	292	-0-	292	292	283 2	9 9		Y	8	79	1			24
12		579 N	287	-0-	-292	-0-	286 2	1 9		Y	1					25
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					25
				WELL #: 4	RRCID -> 217482	COMPL. DATE 11/05/1982	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 8107	-	8457						
08		258 N	64	-0-	-194	-0-	64 2			Y	-0-					-0-
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2			Y	-0-					-0-
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2			Y	-0-					-0-
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2			Y	-0-					-0-
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2			Y	-0-					-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT					-0-
				WELL #: 16	RRCID -> 218240	COMPL. DATE 07/09/1994	TOTAL DEPTH 8585	PERF. 8064	-	8490						
08		1377 N	441	-0-	-936	-0-	32 1	405 2		Y	2	3	1			-0-
							2 4	2 9								
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	23 1	278 2		Y	5	4	1			1
							1 4	6 9								
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	23 1	261 2		Y	3	3	1			1
							2 4	3 9								
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	23 1	311 2		Y	4	5	1			-0-
							1 4	4 9								
12		279 N	210	-0-	-69	-0-	14 1	188 2		Y	5	4	1			1
							2 4	6 9								
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT					1
				WELL #: 12	RRCID -> 219582	COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 7788	-	8050						
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	54	-0-	54	54	3 1	51 2		Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	116	-0-	116	170	7 1	108 2		Y	-0-					-0-
							1 4									
11	DLQ	G-10	350	-0-	350	520	17 1	318 2		Y	12	7	1			5
							2 4	13 9								
12		1215 N	695	-0-	-520	-0-	35 1	609 2		Y	44	41	1			8
							3 4	48 9								
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					8

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
STERLING 'P' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 219681		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877		
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
08	DLQ G-10	42	-0-	42	42	2 1	39 2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	348	-0-	348	390	19 1	326 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	358	-0-	358	748	21 1	328 2	Y	1	1
11	DLQ G-10	467	-0-	467	1215	8 4	437 2	Y	4	4 1
12	1658 N	443	-0-	-1215	-0-	2 4	413 2	Y	3	3 1
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	3 4	3 9	Y	NO RPT	1
STERLING "P" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 219838		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	1600 N	446	-0-	-1154	1104	27 1	415 2	Y	1	1 1
09	2004 N	900	-0-	-1104	-0-	3 4	839 2	Y	4	3 1
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	7 4	1037 2	Y	4	4 1
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	12 4	793 2	Y	4	4 1
12	930 N	771	-0-	-159	-0-	4 4	722 2	Y	4	4 1
01	1116 N NO RPT		-0-	-1116	-0-	4 4	4 9	Y	NO RPT	1
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219846		COMPL. DATE 06/12/1945		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 220067		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	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			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	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			
08	782 N	162	-0-	-620	-0-	10 1	149 2	Y	2	2 1	1
						1 4	2 9				
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	17 1	282 2	Y	6	5 1	2
						3 4	7 9				
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11 1	175 2	Y	6	7 1	1
						2 4	7 9				
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9 1	164 2	Y	7	6 1	2
						1 4	8 9				
12	248 N	202	-0-	-46	-0-	11 1	186 2	Y	4	5 1	1
						1 4	4 9				
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		1

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 226565		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
		WELL #: 1		RRCID -> 236869		COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
08	498 N	78	-0-	-420	-0-	4	1	63	2	Y	10	10	1			4
						11	9									
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	13	13	1			4
						1	4	14	9							
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	13	14	1			3
						1	4	14	9							
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	10	11	1			2
						1	4	11	9							
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	10	10	1			2
						1	4	11	9							
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					2

EDMONDSON -A-		WELL #: 5		RRCID -> 281801		COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8128 - 8387							
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					137
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					137
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					137
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					137
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					137
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					137

EDMONDSON		WELL #: 6		RRCID -> 284701		COMPL. DATE 11/04/2008			TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8111 - 8406							
08	3100 N	1123	-0-	-1977	799	1123	2			Y	-0-					49
09	1764 N	965	-0-	-799	-0-	964	2	1	9	Y	1					50
10	1147 N	835	-0-	-312	-0-	828	2	7	9	Y	6					56
11	DLQ G-10	851	-0-	851	851	848	2	3	9	Y	3	51	1			8
12	1709 N	858	-0-	-851	-0-	858	2			Y	-0-					8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. EDMONDSON		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 5		RRCID -> 284713		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 8708		PERF. 8135 - 8446				
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
08	3100 N	1124	-0-	-1976	663	1123	2	1	9	Y	1			49
09	1628 N	965	-0-	-663	-0-	964	2	1	9	Y	1			50
10	1147 N	838	-0-	-309	-0-	828	2	10	9	Y	9			59
11	DLQ G-10	854	-0-	854	854	848	2	6	9	Y	5	52	1	12
12	1712 N	858	-0-	-854	-0-	858	2			Y	-0-			12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

EDMONDSON -A-		WELL #: 3		RRCID -> 285850		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 8137 - 8490				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EDMONDSON -A-		WELL #: 4		RRCID -> 285888		COMPL. DATE 12/03/1982		TOTAL DEPTH 8580		PERF. 6167 - 8526				
08	667 N	166	-0-	-501	-0-	160	2	6	9	Y	5			63
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	447	2	3	9	Y	3			66
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	828	2	8	9	Y	7			73
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	848	2	11	9	Y	10			83
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	858	2	14	9	Y	13			96
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			96

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC TERRY, I. W. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 153128		COMPL. DATE 05/29/1980		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 8316 - 8526				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING ENERGY RESOURCES FLINT		WELL #: 1		RRCID -> 283116		COMPL. DATE 11/24/1984		TOTAL DEPTH 8161		PERF. 7619 - 8025				
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-			-0-
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-			-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
12	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-			-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526								
FLINT		WELL #:		2	RRCID ->	283153	COMPL. DATE	12/09/1984	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7665 - 7868
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
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-		-0-
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2		N	-0-		-0-
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2		N	-0-		-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-		-0-
12	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	2		N	-0-		-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-		-0-

P1 ENERGY, LLC				631633								
DOOLEY, B. F.				1	RRCID ->	120914	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8125 - 8202
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DOOLEY, B. F.				3	RRCID ->	121001	COMPL. DATE	10/03/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8159 - 8229
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ESTELLE COUNCIL "70"				1	RRCID ->	134497	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8214 - 8464
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COPE, R. L.				3	RRCID ->	153090	COMPL. DATE	11/05/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8008 - 8187
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COPE, R. L.				4	RRCID ->	153091	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8000 - 8233
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//	20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//	631633									
COPE, R. L.		WELL #:	6	RRCID -> 153092	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 7987 - 8394			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		Y	-0-			-0-
*03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		Y	-0-			-0-
*04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	366	-0-	366	366	366 3		Y	-0-			-0-
06	555 N	189	-0-	-366	-0-	189 3		Y	-0-			-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		Y	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-			-0-
09	180 N	123	-0-	-57	-0-	123 3		Y	-0-			-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	132 3	179 9	Y	163	163	1	-0-
11	DLQ G-10	122	-0-	122	122	122 3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	122			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	122			Y	NO RPT			-0-

COPE, R. L.		WELL #:	7	RRCID -> 153093	COMPL. DATE	04/15/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7968 - 8378			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
*02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
*03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			-0-
*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENNY)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633							
TERRY, I. W.		WELL #:		4	RRCID ->	153114	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7933 - 8247
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TERRY, I. W.		WELL #:		5	RRCID ->	153115	COMPL. DATE	06/27/1980	TOTAL DEPTH	8627	PERF. 8121 - 8398
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TERRY, I. W. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	153126	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8143 - 8394
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
WATSON, J. E.		WELL #:		1	RRCID ->	153131	COMPL. DATE	05/12/1973	TOTAL DEPTH	8623	PERF. 8090 - 8332
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	590	156 1 434
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	126	167 1 393
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	393
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	393
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	393
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	393
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	393
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	393
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	393

CONGER, SW (PENN) P1 ENERGY, LLC WATSON, J. E.				//CONT.// //CONT.//	20101 500 631633	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK			
				WELL #:	2	RRCID -> 153132	COMPL. DATE 07/26/1980	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8225 -	8375	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GLASS, D. L.				WELL #:	2	RRCID -> 157749	COMPL. DATE 03/01/1981	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TERRY, I. W.				WELL #:	2	RRCID -> 157876	COMPL. DATE 03/25/1996	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8043 -	8381	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

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
*02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		Y	-0-			-0-
*03	279 N	181	-0-	-98	-0-	181 3		Y	-0-			-0-
*04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	130	-0-	130	130	130 3		Y	-0-			-0-
06	257 N	127	-0-	-130	-0-	127 3		Y	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-			-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-			-0-
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	93 3		Y	-0-			-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	82	-0-	82	82	82 3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	82			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	82			Y	NO RPT			-0-

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

*02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		Y	-0-			-0-
*03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		Y	-0-			-0-
*04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	679	-0-	679	679	679 3		Y	-0-			-0-
06	1324 N	645	-0-	-679	-0-	645 3		Y	-0-			-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3		Y	-0-			-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		Y	-0-			-0-
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3		Y	-0-			-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	684	-0-	684	684	684 3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	684			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	684			Y	NO RPT			-0-

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		Y	-0-			-0-
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-			-0-
*04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	189	-0-	189	189	189 3		Y	-0-			-0-
06	369 N	180	-0-	-189	-0-	180 3		Y	-0-			-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		Y	-0-			-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		Y	-0-			-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		Y	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	191	-0-	191	191	191 3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	191			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	191			Y	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) P1 ENERGY, LLC TERRY, I. W.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 631633	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK							
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
		WELL #: 18		RRCID -> 164510	COMPL. DATE 12/05/1995	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A						
*02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		Y	-0-			-0-
*03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		Y	-0-			-0-
*04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	392	-0-	392	392	392	3		Y	-0-			-0-
06	786 N	394	-0-	-392	-0-	394	3		Y	-0-			-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		Y	-0-			-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		Y	-0-			-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		Y	-0-			-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	439	-0-	439	439	439	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	439				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	439				Y	NO RPT			-0-
COUNCIL, ESTELLE "70"		WELL #: 4		RRCID -> 165059	COMPL. DATE 10/31/1995	TOTAL DEPTH 8497	PERF. N/A						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TERRY, I. W.		WELL #: 19		RRCID -> 174068	COMPL. DATE 12/06/1995	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 7938 - 8150						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WATSON, J.E.		WELL #: 5		RRCID -> 180954	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8022 - 8292						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
COPE-BODINE		WELL #: 3		RRCID -> 187930	COMPL. DATE 09/01/2001	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8137 - 8321						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN) P1 ENERGY, LLC WATSON, J. E. 'A'		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 631633		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 225832	COMPL. DATE 06/29/2002	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7088	- 8285			
*02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-			-0-
*03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-			-0-
*04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-			-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-			-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-			-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-			-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-			-0-
09	420 N	409	-0-	-11	-0-	409 3	N	-0-			-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-			-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GLASS, D. L.		WELL #: 7		RRCID -> 281727	COMPL. DATE 12/13/2001	TOTAL DEPTH 8504	PERF. 6540	- 8363			
*02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	Y	-0-			-0-
*03	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3	Y	-0-			-0-
*04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	23	-0-	23	-0-	23 3	Y	-0-			-0-
06	45 N	22	-0-	-23	-0-	22 3	Y	-0-			-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	Y	-0-			-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	Y	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3	Y	-0-			-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	25	-0-	25	-0-	25 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC TUCKER, NELLIE "C"		20897 575 330180		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
		WELL #: 1		RRCID -> 097508	COMPL. DATE 10/16/1985	TOTAL DEPTH 4327	PERF. 3330	- 4257			
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1	N	-0-			48
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1	N	-0-			48
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1	N	-0-			48
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1	N	-0-			48
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 1	N	-0-			48
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48

NITRO OIL & GAS, LLC ROGERS		611014 330180		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
		WELL #: 2		RRCID -> 097172	COMPL. DATE 12/01/1981	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3347	- 3480			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REYNOLDS		WELL #: 1 C		RRCID -> 098919	COMPL. DATE 11/01/1981	TOTAL DEPTH 4337	PERF. 3354	- 3408			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	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	BALANCE			

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.//		20897 575	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
NITRO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		611014								
ROGERS		WELL #:		3	RRCID ->	099735	COMPL. DATE	03/24/1982	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3348 - 3420
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-	-0-		
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-	-0-		
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3	N	-0-	-0-		
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3	N	-0-	-0-		
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3	N	-0-	-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

ROGERS		WELL #:		4	RRCID ->	099869	COMPL. DATE	05/23/1982	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3338 - 3417
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

RAMTEX ENERGY LLC		WELL #:		690225	RRCID ->	117462	COMPL. DATE	06/08/1985	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	3387 - 3517
REYNOLDS		WELL #:		690225	RRCID ->	117462	COMPL. DATE	06/08/1985	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	3387 - 3517
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	150		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	150		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	150		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	150		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	150		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	150		
		PLUGGED AND ABANDONED		11/22/2019								

WILCO OPERATING		WELL #:		923110	RRCID ->	124456	COMPL. DATE	04/23/1987	TOTAL DEPTH	4343	PERF.	3354 - 3542
SYNDICATE FEE "A"		WELL #:		923110	RRCID ->	124456	COMPL. DATE	04/23/1987	TOTAL DEPTH	4343	PERF.	3354 - 3542
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	153		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	153		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	153		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	153		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	153		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	153		

COV (MORROW)		WELL #:		21180 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CULBERSON				
MOONTOWER RESOURCES SWD, LLC		WELL #:		578446								
SAN SABA SWD STATE		WELL #:		1	RRCID ->	271386	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2750 - 3102
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

SATURN SWD OPERATING LLC		WELL #:		748767	RRCID ->	282178	COMPL. DATE	08/06/2016	TOTAL DEPTH	5202	PERF.	2710 - 4555
H. M. PHILLIPS STATE 94		WELL #:		1D	RRCID ->	282178	COMPL. DATE	08/06/2016	TOTAL DEPTH	5202	PERF.	2710 - 4555
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

COYANOSA (DEVONIAN)			21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION			027200									
NEAL, J. O. 43			WELL #: 1		RRCID -> 032601		COMPL. DATE 03/11/1964		TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A			
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
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3684			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3684			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3684			N	NO RPT		-0-

CHISOS OPERATING, INC.			149441									
THAGARD, GEORGE F., ET AL			WELL #: 1 U		RRCID -> 038576		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080			
08	10323	X	8787	-0-	-1536	-0-	8787	3	N	-0-		26
09	9870	X	7351	-0-	-2519	-0-	7351	3	N	-0-		26
10	8835	X	7669	-0-	-1166	-0-	7669	3	N	-0-		26
11	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11576	3	N	-0-		26
12	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	12171	3	N	-0-		26
01	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-			N	NO RPT		26

XTO ENERGY INC.			945936									
SIBLEY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 033925		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068			
08	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3	N	-0-		-0-
09	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3	N	-0-		-0-
10	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3	N	-0-		-0-
11	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3	N	-0-		-0-
12	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3	N	-0-		-0-
01	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3	N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT #1			WELL #: 2 U		RRCID -> 034935		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977			
08	13485	X	9696	-0-	-3789	-0-	9696	3	N	-0-		-0-
09	11730	X	6494	-0-	-5236	-0-	6494	3	N	-0-		-0-
10	9145	X	1436	-0-	-7709	-0-	1436	3	N	-0-		-0-
11	9390	X	2311	-0-	-7079	-0-	2311	3	N	-0-		-0-
12	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	3	N	-0-		-0-
01	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10767	3	N	-0-		-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS			WELL #: 2 U		RRCID -> 035343		COMPL. DATE 02/18/1965		TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A			
08	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	3	N	-0-		-0-
09	6120	X	5687	-0-	-433	-0-	5687	3	N	-0-		-0-
10	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	3	N	-0-		-0-
11	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	3	N	-0-		-0-
12	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	3	N	-0-		-0-
01	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	3	N	-0-		-0-

ATHEY UNIT			WELL #: 2 U		RRCID -> 035345		COMPL. DATE 12/05/1964		TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A			
08	4247	X	3734	-0-	-513	-0-	3734	3	N	-0-		-0-
09	4080	X	3272	-0-	-808	-0-	3272	3	N	-0-		-0-
10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3	N	-0-		-0-
11	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	3	N	-0-		-0-
12	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	3	N	-0-		-0-
01	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3	N	-0-		-0-

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.// 21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COYANOSA UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 035669		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966		
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
08	2542 X	2074	-0-	-468	-0-	2074 3	N	-0-		-0-
09	2460 X	1696	-0-	-764	-0-	1696 3	N	-0-		-0-
10	2356 X	2285	-0-	-71	-0-	2285 3	N	-0-		-0-
11	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799 3	N	-0-		-0-
12	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771 3	N	-0-		-0-
01	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 3	N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 035910		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885		
08	6696 X	4148	-0-	-2548	-0-	4148 3	N	-0-		-0-
09	6450 X	3421	-0-	-3029	-0-	3421 3	N	-0-		-0-
10	4960 X	4113	-0-	-847	-0-	4113 3	N	-0-		-0-
11	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4883 3	N	-0-		-0-
12	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795 3	N	-0-		-0-
01	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259 3	N	-0-		-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 038234		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A		
08	10695 X	5259	-0-	-5436	-0-	5259 3	N	-0-		-0-
09	6750 X	6458	-0-	-292	-0-	6458 3	N	-0-		-0-
10	13517 X	13517	-0-	-0-	-0-	13517 3	N	-0-		-0-
11	19891 X	19891	-0-	-0-	-0-	19891 3	N	-0-		-0-
12	15584 X	15584	-0-	-0-	-0-	15584 3	N	-0-		-0-
01	10695 X	10373	-0-	-322	-0-	10373 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		
08	3565 X	3338	-0-	-227	-0-	3338 3	N	-0-		45
09	3450 X	2504	-0-	-946	-0-	2504 3	N	-0-		45
10	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481 3	N	-0-		45
11	3240 X	2959	-0-	-281	-0-	2959 3	N	-0-		45
12	3348 X	2672	-0-	-676	-0-	2672 3	N	-0-		45
01	3472 X	584	-0-	-2888	-0-	584 3	N	-0-		45

CHISOS OPERATING, INC.		149441								
THAGARD, GEORGE F., ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 038814		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)		//CONT.// 21382 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ATHEY UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 035346		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	5270 X	4912	-0-	-358	-0-	4912	3	N	-0-	-0-	
09	5100 X	4236	-0-	-864	-0-	4236	3	N	-0-	-0-	
10	5518 X	5238	-0-	-280	-0-	5238	3	N	-0-	-0-	
11	10773 X	10773	-0-	-0-	-0-	10773	3	N	-0-	-0-	
12	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	3	N	-0-	-0-	
01	9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	3	N	-0-	-0-	

COYANOSA UNIT #1		WELL #: 2 L		RRCID -> 035911		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446		
08	6417 X	916	-0-	-5501	-0-	916	3	N	-0-	-0-
09	6210 X	1353	-0-	-4857	-0-	1353	3	N	-0-	-0-
10	2914 X	371	-0-	-2543	-0-	371	3	N	-0-	-0-
11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-
12	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	3	N	-0-	-0-
01	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	3	N	-0-	-0-

SIBLEY UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 037040		COMPL. DATE 08/02/1965		TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A		
08	23157 X	19272	-0-	-3885	-0-	19272	3	N	-0-	-0-
09	22410 X	14835	-0-	-7575	-0-	14835	3	N	-0-	-0-
10	18879 X	15469	-0-	-3410	-0-	15469	3	N	-0-	-0-
11	23654 X	23654	-0-	-0-	-0-	23654	3	N	-0-	-0-
12	23446 X	23446	-0-	-0-	-0-	23446	3	N	-0-	-0-
01	20020 X	20020	-0-	-0-	-0-	20020	3	N	-0-	-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 1 L		RRCID -> 038235		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A		
08	21421 X	9119	-0-	-12302	-0-	9119	3	N	-0-	-0-
09	20730 X	9129	-0-	-11601	-0-	9129	3	N	-0-	-0-
10	12679 X	10342	-0-	-2337	-0-	10342	3	N	-0-	-0-
11	25888 X	25888	-0-	-0-	-0-	25888	3	N	-0-	-0-
12	18745 X	18745	-0-	-0-	-0-	18745	3	N	-0-	-0-
01	20019 X	20019	-0-	-0-	-0-	20019	3	N	-0-	-0-

COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #: 2 L		RRCID -> 039846		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713		
08	9052 X	6384	-0-	-2668	-0-	6384	3	N	-0-	-0-
09	8760 X	5381	-0-	-3379	-0-	5381	3	N	-0-	-0-
10	9052 X	6338	-0-	-2714	-0-	6338	3	N	-0-	-0-
11	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	3	N	-0-	-0-
12	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	3	N	-0-	-0-
01	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	179
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	179
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	179
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	179
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	179
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	179

OIL AND GAS DIVISION

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.// 21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
NEAL, JAMES		WELL #: 1H		RRCID -> 257528		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689				
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
08		1608 N	1608	-0-	-0-	1608 2		N	-0-			262
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			262
10		1509 N	1509	-0-	-0-	1509 2		N	-0-			262
11		1509 N	1509	-0-	-0-	1509 2		N	-0-			262
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			262
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			262

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		
08		995 N	995	-0-	-0-	980 2	15 9	N	14			62
09		1059 N	1059	-0-	-0-	1029 2	30 9	N	27			89
10		1060 N	1060	-0-	-0-	1041 2	19 9	N	17			106
11		726 N	726	-0-	-0-	720 2	6 9	N	5			111
12		924 N	924	-0-	-0-	830 2	94 9	N	85	182 1		14
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			14

THAGARD TRUST		851052										
THAGARD FEE		WELL #: 1		RRCID -> 042324		COMPL. DATE 07/04/1967		TOTAL DEPTH 10855		PERF. N/A		
08		9108 X	9108	-0-	-0-	5042 1	4066 3	N	-0-			-0-
09		8389 X	8389	-0-	-0-	3579 1	4810 3	N	-0-			-0-
10		11871 X	11871	-0-	-0-	3653 1	8218 3	N	-0-			-0-
11		15117 X	15117	-0-	-0-	15117 3		N	-0-			-0-
12		14958 X	14958	-0-	-0-	14958 3		N	-0-			-0-
01		5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-		N	NO RPT			-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		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

SIBLEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 042343		COMPL. DATE 07/11/1967		TOTAL DEPTH 15315		PERF. N/A		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-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		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.// 21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SIBLEY UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 157435		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4061 X	3569	-0-	-492	-0-	3569 3		Y	-0-			75
09	3930 X	3227	-0-	-703	-0-	3227 3		Y	-0-			75
10	4061 X	3544	-0-	-517	-0-	3544 3		Y	-0-			75
11	3450 X	3351	-0-	-99	-0-	3351 3		Y	-0-			75
12	3565 X	3401	-0-	-164	-0-	3401 3		Y	-0-			75
01	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632 3		Y	-0-			75

EFFIE POTTS SIBLEY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 243260		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641				
08	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3		N	-0-			44
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			44
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		N	-0-			44
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			44
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-			44
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			44

COYANOSA (WOLFCAMP)		21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
VTX ENERGY OPERATING, LLC		101377										
RATCLIFF, MIRIAM ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 291614		COMPL. DATE 01/20/2021		TOTAL DEPTH 18704 PERF.12208 - 12284				
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 019664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115				
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 801										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	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 #: 701		RRCID -> 031449		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279		
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 031450		COMPL. DATE 10/23/1963		TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	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 #: 1004		RRCID -> 051599		COMPL. DATE 11/07/1971		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084	
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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 055962		COMPL. DATE 05/04/1989		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 903		RRCID -> 061983		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 704		RRCID -> 064881		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 904		RRCID -> 115422		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 118845		COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

COYANOSA WOLFCAMP		WELL #: 1203		RRCID -> 120009		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1005		RRCID -> 125702		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426		
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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 132650		COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449		
08	84710 X	84710	-0-	-0-	-0-	84512	3	198	9	N	180	701
09	56951 X	56951	-0-	-0-	-0-	56859	3	92	9	N	84	606
10	60273 X	60273	-0-	-0-	-0-	59990	3	283	9	N	257	863
11	69289 X	69289	-0-	-0-	-0-	68680	3	609	9	N	554	884
12	67428 X	67428	-0-	-0-	-0-	66826	3	602	9	N	547	692
01	58850 X	58850	-0-	-0-	-0-	90	1	58300	3	N	418	745
						460	9					

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 702		RRCID -> 132872		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1302		RRCID -> 132873		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1403		RRCID -> 132874		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1404		RRCID -> 132875		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COYANOSA (WOLFPCAMP)		//CONT.//		21382 875	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
COYANOSA WOLFPCAMP UNIT		WELL #:		1407	RRCID ->	132876	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	10692 - 11028			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SIBLEY UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	145974	COMPL. DATE	06/24/1993	TOTAL DEPTH	15315	PERF.	10279 - 10331			
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	Y	-0-			27			
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-			27			
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	Y	-0-			27			
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-			27			
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	Y	-0-			27			
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	Y	-0-			27			

SIBLEY, EFFIE POTTS "C"		WELL #:		2 U	RRCID ->	155654	COMPL. DATE	07/09/1995	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	10165 - 10618			
08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3	Y	-0-			51			
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3	Y	-0-			51			
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3	Y	-0-			51			
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3	Y	-0-			51			
12	1767 N	1529	-0-	-238	-0-	1529	3	Y	-0-			51			
01	1736 N	1679	-0-	-57	-0-	1679	3	Y	-0-			51			

SIBLEY UNIT		WELL #:		3 U	RRCID ->	157434	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9430 - 10690			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			13			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			13			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			13			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			13			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			13			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			13			

COYANOSA WOLFPCAMP UNIT		WELL #:		504	RRCID ->	166673	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	11119	PERF.	10027 - 10550			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	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			
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-			
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-			
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-			

COYANOSA, N. (DELAWARE)		//CONT.// 21384 666		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS	
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.// 396852			COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 5050	PERF. 4602	- 4638	
BG-STATE "50"		WELL #: 2		RRCID -> 238789						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				38
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-				39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				42
11	429	N	429	-0-	-0-	426	2	3	9	45
*12	362	N	362	-0-	-0-	358	2	4	9	49
*01	300	N	300	-0-	-0-	296	2	4	9	53

CRANE (DEVONIAN)		21498 250		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CRANE	
CROSS TIMBERS ENERGY, LLC		190469			COMPL. DATE 01/14/1951		TOTAL DEPTH 8674	PERF. 7666	- 7768	
DAY, HALLIE C.		WELL #: 1		RRCID -> 288398						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CRAWAR (DEVONIAN)		21577 090		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE	
PITTS ENERGY CO.		666430			COMPL. DATE 04/22/1958		TOTAL DEPTH 8640	PERF. N/A		
SCOTT ESTATE -E-		WELL #: 1		RRCID -> 019670						
08	2725	N	2725	-0-	-0-	2725	3			-0-
09	2530	N	2530	-0-	-0-	2530	3			-0-
10	2883	N	2400	-0-	-0-	2400	3			-0-
11	2640	N	2481	-0-	-0-	2481	3			-0-
12	2604	N	2468	-0-	-0-	2468	3			-0-
01	2552	N	2552	-0-	-0-	2552	3			-0-

TUBB, J. B.				WELL #: C 4	RRCID -> 019671	COMPL. DATE 03/18/1955	TOTAL DEPTH 7236	PERF. N/A		
08	3100	N	1270	-0-	-1830	1675	1270	3	Y	26
09	2907	N	1232	-0-	-1675	-0-	1232	3	Y	26
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1209	3	1 9 Y	27
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1183	3	2 9 Y	29
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1243	3	1 9 Y	30
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1259	3	1 9 Y	31

TUBB, J. B.				WELL #: G 7	RRCID -> 019672	COMPL. DATE 01/25/1956	TOTAL DEPTH 6850	PERF. N/A		
08	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3	Y	31
09	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	3	Y	31
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	489	3	1 9 Y	32
11	510	N	488	-0-	-22	-0-	486	3	2 9 Y	34
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	506	3	1 9 Y	35
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	506	3	1 9 Y	36

TUBB, J. B. -M-				WELL #: 1	RRCID -> 019674	COMPL. DATE 07/22/1960	TOTAL DEPTH 6410	PERF. N/A		
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3	Y	24
09	510	N	342	-0-	-168	-0-	342	3	Y	24
10	496	N	314	-0-	-182	-0-	313	3	1 9 Y	25
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	514	3	2 9 Y	27
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	3	1 9 Y	28
01	310	N	234	-0-	-76	-0-	233	3	1 9 Y	29

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.// 21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430												
TUBB, J. B. -N-		WELL #: 1		RRCID -> 019675		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	3100 N	1468	-0-	-1632	2098	1464	3	4	9	Y	4			133
09	3000 N	1462	-0-	-1538	560	1462	3			Y	-0-			133
10	1932 N	1372	-0-	-560	-0-	1371	3	1	9	Y	1			134
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1431	3	1	9	Y	1			135
12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1468	3	1	9	Y	1			136
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1462	3	1	9	Y	1			137

TUBB, J. B.		WELL #: E 1		RRCID -> 178705		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH		6601		PERF. 6358 - 6460		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29

TUBB, J. B.		WELL #: P 1		RRCID -> 213608		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH		6540		PERF. 6320 - 6540		
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-			20
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-			20
10	744 N	724	-0-	-20	-0-	723	3	1	9	Y	1			21
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	721	3	2	9	Y	2			23
12	744 N	731	-0-	-13	-0-	730	3	1	9	Y	1			24
01	713 N	692	-0-	-21	-0-	691	3	1	9	Y	1			25

TUBB, J. B. "Q"		WELL #: 1		RRCID -> 230910		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH		6540		PERF. 6257 - 6540		
08	3100 N	1254	-0-	-1846	982	1254	3			Y	-0-			23
09	2244 N	1262	-0-	-982	-0-	1262	3			Y	-0-			23
10	1364 N	1114	-0-	-250	-0-	1113	3	1	9	Y	1			24
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1265	3	2	9	Y	2			26
12	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1312	3	1	9	Y	1			27
01	1116 N	928	-0-	-188	-0-	927	3	1	9	Y	1			28

WALBET, INC.		891734												
TUBB, J. B. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019676		COMPL. DATE 10/25/1955		TOTAL DEPTH		8555		PERF. N/A		
08	1085 N	965	-0-	-120	-0-	965	2			N	-0-			-0-
09	990 N	955	-0-	-35	-0-	955	2			N	-0-			-0-
10	1023 N	911	-0-	-112	-0-	911	2			N	-0-			-0-
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			-0-
12	992 N	893	-0-	-99	-0-	893	2			N	-0-			-0-
01	899 N	796	-0-	-103	-0-	796	2			N	-0-			-0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
PITTS ENERGY CO.		666430												
EDWARDS, JANELLE ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 118029		COMPL. DATE 05/22/1985		TOTAL DEPTH		6679		PERF. 6408 - 6498		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72	56	1	16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	125	129	1	12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	141	144	1	9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	118	113	1	14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	128	132	1	10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122	123	1	9

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)			//CONT./		21577 180	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
PITTS ENERGY CO.			//CONT./		666430											
EDWARDS, JANELLE ETAL			WELL #:		3	RRCID -> 163614		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH		6685	PERF.	6401 - 6626		
M	O	ALLOW CODE	GAS	INJECT.	(I) MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD	GAS	LIFT(L) STATUS(CO)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

08		3100 N	2129	-0-	-971	8882	2050	3	79	9	Y	72	56	1	16	
09		3000 N	2490	-0-	-510	8372	2352	3	138	9	Y	125	129	1	12	
10		3100 N	2468	-0-	-632	7740	2313	3	155	9	Y	141	144	1	9	
11		3000 N	2513	-0-	-487	7253	2383	3	130	9	Y	118	113	1	14	
12		3100 N	2643	-0-	-457	6796	2502	3	141	9	Y	128	132	1	10	
01		3100 N	2504	-0-	-596	6200	2370	3	134	9	Y	122	123	1	9	

TUBB, J. B.					WELL #: G 8		RRCID -> 215110		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH		6635	PERF.	6370 - 6632	
08		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			Y	-0-			98	
09		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			Y	-0-			98	
10		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3076	3	1	9	Y	1			99	
11		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2888	3	2	9	Y	2			101	
12		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2960	3	1	9	Y	1			102	
01		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2969	3	1	9	Y	1			103	

TUBB, J. B. "N"					WELL #:		2	RRCID -> 225129		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH		6600	PERF.	6287 - 6564
08		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3264	3	4	9	Y	4			173	
09		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			Y	-0-			173	
10		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3025	3	1	9	Y	1			174	
11		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3187	3	1	9	Y	1			175	
12		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3264	3	1	9	Y	1			176	
01		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3177	3	1	9	Y	1			177	

EDWARDS, JANELLE, ETAL					WELL #:		2	RRCID -> 279506		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH		6715	PERF.	6436 - 6628
08		527 N	420	-0-	-107	-0-	420	3			Y	-0-			5	
09		480 N	379	-0-	-101	-0-	379	3			Y	-0-			5	
10		434 N	392	-0-	-42	-0-	392	3			Y	-0-			5	
11		420 N	360	-0-	-60	-0-	360	3			Y	-0-			5	
12		403 N	370	-0-	-33	-0-	370	3			Y	-0-			5	
01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-			5	

DESERT WIND 21					WELL #:		1	RRCID -> 281777		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH		6650	PERF.	6460 - 6472
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	237	3	19	9	Y	17	13	1	5	
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	291	3	33	9	Y	30	31	1	4	
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	334	3	37	9	Y	34	34	1	4	
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	253	3	31	9	Y	28	27	1	5	
12		333 N	333	-0-	-0-	-0-	300	3	33	9	Y	30	31	1	4	
01		292 N	292	-0-	-0-	-0-	260	3	32	9	Y	29	29	1	4	

TUBB, J. B. , -L-					WELL #:		2	RRCID -> 282632		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH		6513	PERF.	6416 - 6426
08		3100 N	1763	-0-	-1337	5787	1638	3	125	9	Y	114	138	1	17	
09		3000 N	1741	-0-	-1259	4528	1608	3	133	9	Y	121	105	1	33	
10		3100 N	1729	-0-	-1371	3157	1595	3	134	9	Y	122	122	1	33	
11		3000 N	1686	-0-	-1314	1843	1554	3	132	9	Y	120	125	1	28	
12		3100 N	1695	-0-	-1405	438	1571	3	124	9	Y	113	107	1	34	
01		1910 N	1472	-0-	-438	-0-	1347	3	125	9	Y	114	125	1	23	

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	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
08		1373 N	1373	-0-	-0-	1373 3			182
09		1406 N	1406	-0-	-0-	1403 3	3 9		185
10		1142 N	1142	-0-	-0-	1133 3	9 9		193
11		1221 N	1221	-0-	-0-	1220 3	1 9	169 1	25
12		1499 N	1499	-0-	-0-	1490 3	9 9		33
01		1376 N	1376	-0-	-0-	1365 3	11 9		43

TUBB, J. B. -J-				WELL #: 2	RRCID -> 186129	COMPL. DATE 08/31/2001	TOTAL DEPTH 6416	PERF. 6350 - 6411	
08		3720 X	3597	-0-	-123	3597 3			-0-
09		3688 X	3688	-0-	-0-	3688 3			-0-
10		3968 X	3544	-0-	-424	3544 3			-0-
11		3840 X	3380	-0-	-460	3380 3			-0-
12		3968 X	3855	-0-	-113	3855 3			-0-
01		3910 X	3910	-0-	-0-	3910 3			-0-

CRAWAR (FUSSELMAN)				21577 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
PITTS ENERGY CO.				666430					
CRAWAR FIELD UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 081683	COMPL. DATE 03/28/1979	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6267 - 6424	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CRAWAR FIELD UNIT				WELL #: F 6	RRCID -> 191552	COMPL. DATE 04/01/2002	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6296 - 6360	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

CRAWAR (GLORIETA)				21577 450	ASSOCIATED	49B		CNTY: WARD	
PITTS ENERGY CO.				666430					
CRAWAR FIELD UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 281778	COMPL. DATE 07/01/1994	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 4099 - 4250	
08		0 #	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST)				21577 925	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE	
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470					
MCCULLOCH-TUBB				WELL #: 1	RRCID -> 071307	COMPL. DATE 05/12/1977	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6158 - 6186	
08		628 R	628	-0-	-0-	628 3			167
09		696 R	696	-0-	-0-	696 3			167
10		819 R	819	-0-	-0-	819 3			167
11		735 R	735	-0-	-0-	735 3			167
12		614 R	614	-0-	-0-	614 3			167
01		527 #	483	-0-	-44	483 3			167

CRAWAR (WOLFCAMP)		21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
PITTS ENERGY CO.		666430										
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	174 3	150 9	Y	136	166 1		19
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	176 3	160 9	Y	145	126 1		38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	147	147 1		38
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	143	150 1		31
12	341 N	275	-0-	-66	-0-	126 3	149 9	Y	135	129 1		37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	137	150 1		24

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 202719		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081				
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-			-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		Y	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		Y	-0-			-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3		Y	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-			-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 203639		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091				
08	3100 N	2826	-0-	-274	13410	2676 3	150 9	Y	136	166 1		19
09	3000 N	2775	-0-	-225	13185	2615 3	160 9	Y	145	126 1		38
10	3100 N	2669	-0-	-431	12754	2507 3	162 9	Y	147	147 1		38
11	3000 N	2673	-0-	-327	12427	2516 3	157 9	Y	143	150 1		31
12	3100 N	2727	-0-	-373	12054	2578 3	149 9	Y	135	129 1		37
01	3100 N	2711	-0-	-389	11665	2560 3	151 9	Y	137	150 1		24

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 207495		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: H 1		RRCID -> 214270		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	159	193 1		25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	170	147 1		48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	171	171 1		48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	167	175 1		40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	158	150 1		48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	160	175 1		33

RAYDEN PENNZOIL-TUBB		695567		WELL #: 1		RRCID -> 206330		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073		
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			64
09	660 N	204	-0-	-456	-0-	204 3		N	-0-			64
10	279 N	233	-0-	-46	-0-	233 3		N	-0-			64
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-			64
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-			64
*01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-			64

CRAWAR (WOLFCAMP)		//CONT.//		21577 950	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE				
RAYDEN		//CONT.//		695567									
WINTER 14		WELL #:		1	RRCID ->	220701	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	6337	PERF.	6040 - 6118	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-			N	-0-			119
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119

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	
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	164	2	62	9	N	56	180 1	17
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	121	2	11	9	N	10		27
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1		28
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	40	2	2	9	N	2		30
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	17	2	2	9	N	2		32
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2		34

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	
08	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-		78
09	750 N	585	-0-	-165	-0-	585	2			N	-0-		78
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	629	2	3	9	N	3		81
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	821	2	3	9	N	3		84
12	620 N	203	-0-	-417	-0-	201	2	2	9	N	2		86
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-		86

MCENTIRE 16		WELL #:		1	RRCID ->	061192	COMPL. DATE	01/30/1975	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	N/A	
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-		9
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-		9
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-		9
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-		9
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-		9
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-		9

WILKINSON 10		WELL #:		1	RRCID ->	062791	COMPL. DATE	05/02/1975	TOTAL DEPTH	8061	PERF.	N/A	
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-		17
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-		17
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-		17
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-		17
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-		17
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-		17

MCENTIRE 27		WELL #:		1	RRCID ->	064094	COMPL. DATE	06/22/1975	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	N/A	
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	Y	1		10
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	225	2	1	9	Y	1		11
10	248 N	199	-0-	-49	-0-	198	2	1	9	Y	1		12
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-		12
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-		12
01	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-		12

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCCENTIRE 15		WELL #:		1	RRCID ->	064095	COMPL. DATE	07/24/1975	TOTAL DEPTH	7692	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
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		Y	-0-		12
09		90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2		Y	-0-		12
10		124 N	85	-0-	-39	-0-	85 2		Y	-0-		12
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		Y	-0-		12
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-		12
01		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		Y	-0-		12

WILKINSON 9		WELL #:		1	RRCID ->	064096	COMPL. DATE	08/08/1975	TOTAL DEPTH	7900	PERF. N/A	
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		Y	-0-		-0-
09		60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2		Y	-0-		-0-
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		Y	-0-		-0-
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-		-0-
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-		-0-
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-		-0-

WILKINSON 13		WELL #:		1	RRCID ->	065158	COMPL. DATE	10/20/1975	TOTAL DEPTH	8735	PERF. N/A	
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-		1
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2		Y	-0-		1
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		Y	-0-		1
11		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		Y	-0-		1
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-		1
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		Y	-0-		1

MCCENTIRE 33		WELL #:		1	RRCID ->	065796	COMPL. DATE	12/17/1975	TOTAL DEPTH	7649	PERF. N/A	
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	159 2	1 9	Y	1		17
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	91 2	1 9	Y	1		18
10		93 N	82	-0-	-11	-0-	81 2	1 9	Y	1		19
11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-		19
12		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		Y	-0-		19
01		93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2		Y	-0-		19

WILKINSON 10		WELL #:		2	RRCID ->	074551	COMPL. DATE	10/19/1977	TOTAL DEPTH	7882	PERF. N/A	
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-		-0-
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		Y	-0-		-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-		-0-
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-		-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		Y	-0-		-0-

MCCENTIRE 15		WELL #:		2	RRCID ->	074617	COMPL. DATE	10/02/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A	
08		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		Y	-0-		-0-
09		90 N	68	-0-	-22	-0-	68 2		Y	-0-		-0-
10		124 N	81	-0-	-43	-0-	81 2		Y	-0-		-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-		-0-
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		Y	-0-		-0-
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-		-0-

MCCENTIRE 27		WELL #:		2	RRCID ->	079019	COMPL. DATE	09/17/1978	TOTAL DEPTH	7826	PERF. 7187 - 7505	
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	322 2	1 9	Y	1		8
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	185 2	1 9	Y	1		9
10		186 N	165	-0-	-21	-0-	164 2	1 9	Y	1		10
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	176 2	1 9	Y	1		11
12		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2		Y	-0-		11
01		155 N	108	-0-	-47	-0-	108 2		Y	-0-		11

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE 33		WELL #:		2	RRCID ->	079309	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7347 - 7626		
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	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1			12
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1			13
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	163	2	1	9	Y	1			14
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	175	2	1	9	Y	1			15
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-			15
01	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-			15

MCENTIRE 21		WELL #:		2	RRCID ->	082110	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7505 - 7751		
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			10
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-			10
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-			10
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-			10
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-			10
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			10

MCENTIRE 28		WELL #:		2	RRCID ->	085682	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	7904	PERF.	7441 - 7703		
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-			1
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-			1
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-			1
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-			1
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-			1
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-			1

WILKINSON 12		WELL #:		2	RRCID ->	085806	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	N/A		
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-			2
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2			Y	-0-			2
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-			2
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			2
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-			2
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			2

WILKINSON 9		WELL #:		2	RRCID ->	092156	COMPL. DATE	02/12/1981	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	7225 - 7428		
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-			4
09	150 N	101	-0-	-49	-0-	101	2			Y	-0-			4
10	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	2			Y	-0-			4
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-			4
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-			4
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-			4

MCENTIRE 22		WELL #:		2	RRCID ->	092646	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	6514 - 7415		
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-			8
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	127	2		1	9	Y	1		9
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	125	2		1	9	Y	1		10
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-			10
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-			10
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-			10

WILKINSON 4		WELL #:		2	RRCID ->	095130	COMPL. DATE	07/27/1981	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7287 - 7448		
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-			1
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-			1
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-			1
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			1
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			1
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			1

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING												
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617												
MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		454 N	454	-0-	-0-	-0-	453 2	1 9	Y	1		15
09		270 N	262	-0-	-8	-0-	261 2	1 9	Y	1		16
10		279 N	231	-0-	-48	-0-	230 2	1 9	Y	1		17
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	247 2	1 9	Y	1		18
12		279 N	257	-0-	-22	-0-	257 2		Y	-0-		18
01		217 N	152	-0-	-65	-0-	152 2		Y	-0-		18

MCENTIRE 28 WELL #: 3 RRCID -> 132481 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7410 - 7665												
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	206 2	1 9	Y	1		7
09		120 N	119	-0-	-1	-0-	118 2	1 9	Y	1		8
10		124 N	105	-0-	-19	-0-	104 2	1 9	Y	1		9
11		113 N	113	-0-	-0-	-0-	112 2	1 9	Y	1		10
12		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2		Y	-0-		10
01		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		Y	-0-		10

MCENTIRE 21 WELL #: 3 RRCID -> 132689 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7306 - 7573												
08		449 N	449	-0-	-0-	-0-	448 2	1 9	Y	1		20
09		330 N	327	-0-	-3	-0-	327 2		Y	-0-		20
10		434 N	322	-0-	-112	-0-	321 2	1 9	Y	1		21
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		Y	-0-		21
12		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		Y	-0-		21
01		310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2		Y	-0-		21

MCENTIRE 16 WELL #: 3 RRCID -> 132877 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7266 - 7464												
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-		8
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-		8
10		93 N	71	-0-	-22	-0-	70 2	1 9	Y	1		9
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-		9
12		154 N	154	-0-	-0-	-0-	153 2	1 9	Y	1		10
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-		10

WILKINSON 3 WELL #: 2A RRCID -> 140598 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6892 - 7377												
08		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		Y	-0-		1
09		150 N	89	-0-	-61	-0-	89 2		Y	-0-		1
10		155 N	106	-0-	-49	-0-	106 2		Y	-0-		1
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-		1
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		Y	-0-		1
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-		1

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471												
08		304 N	304	-0-	-0-	-0-	303 2	1 9	Y	1		15
09		180 N	175	-0-	-5	-0-	174 2	1 9	Y	1		16
10		186 N	155	-0-	-31	-0-	154 2	1 9	Y	1		17
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		Y	-0-		17
12		186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2		Y	-0-		17
01		155 N	101	-0-	-54	-0-	101 2		Y	-0-		17

WILKINSON 9 WELL #: 3 RRCID -> 142630 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7264 - 7451												
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	154 2	1 9	Y	1		13
09		120 N	113	-0-	-7	-0-	112 2	1 9	Y	1		14
10		155 N	111	-0-	-44	-0-	110 1	1 9	Y	1		15
11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	145 2	1 9	Y	1		16
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		Y	-0-		16
01		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		Y	-0-		16

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 15				WELL #:	3	RRCID ->	144952	COMPL. DATE	04/03/1993	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7164 - 7417
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		Y	-0-			13
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		Y	-0-			13
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2		Y	-0-			13
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			13
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			13
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			13

WILKINSON 10				WELL #:	3	RRCID ->	145051	COMPL. DATE	04/20/1993	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7211 - 7465
08	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2		Y	-0-			9
09	210 N	131	-0-	-79	-0-	131	2		Y	-0-			9
10	248 N	156	-0-	-92	-0-	156	2		Y	-0-			9
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-			9
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-			9
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		Y	-0-			9

MCENTIRE 15				WELL #:	4	RRCID ->	145650	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	7151 - 7406
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	Y	1		4
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	Y	1		5
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	447	2	1	9	Y	1		6
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-		6
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	393	3	1	9	Y	1		7
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	414	2	1	9	Y	1		8

MCENTIRE 33				WELL #:	4	RRCID ->	149271	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7324 - 7572
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1	9	Y	1		15
09	330 N	274	-0-	-56	-0-	273	2	1	9	Y	1		16
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	Y	1		17
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	Y	1		18
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	Y	1		19
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	537	2	1	9	Y	1		20

MCENTIRE 22				WELL #:	4	RRCID ->	149721	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7105 - 7327
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	393	2	2	9	Y	2		21
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	335	2	3	9	Y	3	9 1	15
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2	9	Y	2		17
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	Y	2		19
12	341 N	220	-0-	-121	-0-	217	2	3	9	Y	3	10 1	12
01	341 N	224	-0-	-117	-0-	221	2	3	9	Y	3		15

MCENTIRE 21				WELL #:	4	RRCID ->	157062	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	7671	PERF.	7280 - 7541
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	514	2	3	9	Y	3		29
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	439	2	6	9	Y	5	16 1	18
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	441	2	4	9	Y	4		22
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	240	2	4	9	Y	4		26
12	465 N	290	-0-	-175	-0-	284	2	6	9	Y	5	16 1	15
01	434 N	293	-0-	-141	-0-	289	2	4	9	Y	4		19

MCENTIRE 22				WELL #:	3	RRCID ->	157063	COMPL. DATE	11/14/1995	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	7107 - 7322
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	380	2	3	9	Y	3		18
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	324	2	6	9	Y	5	15 1	8
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	Y	3		11
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	178	2	3	9	Y	3		14
12	341 N	214	-0-	-127	-0-	210	2	4	9	Y	4	14 1	4
01	341 N	218	-0-	-123	-0-	214	2	4	9	Y	4		8

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 21		WELL #:		1X	RRCID ->	159042	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	3610 - 4756	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	416 2	3 9	Y	3	3			21
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	355 2	4 9	Y	4		13 1		12
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	357 2	3 9	Y	3				15
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	194 2	3 9	Y	3				18
12	372 N	234	-0-	-138	-0-	230 2	4 9	Y	4		12 1		10
01	372 N	237	-0-	-135	-0-	234 2	3 9	Y	3				13

REYNOLDS 32		WELL #:		1	RRCID ->	161320	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	7414 - 7653	
08	465 N	293	-0-	-172	-0-	293 2		Y	-0-				52
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	482 2	1 9	Y	1				53
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	461 2	1 9	Y	1				54
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	240 2	1 9	Y	1				55
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		Y	-0-				55
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		Y	-0-				55

MCENTIRE 28		WELL #:		4	RRCID ->	161322	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	7419 - 7647	
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	238 2	1 9	Y	1				24
09	180 N	137	-0-	-43	-0-	136 2	1 9	Y	1				25
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	196 2	1 9	Y	1				26
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	162 2	1 9	Y	1				27
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186 2	1 9	Y	1				28
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		Y	-0-				28

WILKINSON 14		WELL #:		1	RRCID ->	161766	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7112 - 7352	
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	268 2	1 9	Y	1				10
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	283 2	1 9	Y	1				11
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	289 2	1 9	Y	1				12
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	309 2	1 9	Y	1				13
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 2		Y	-0-				13
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		Y	-0-				13

J. WILKINSON 9		WELL #:		4	RRCID ->	163028	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7265 - 7513	
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	109 2	3 9	N	3				79
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	129 2	4 9	N	4				83
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	182 2	7 9	N	6				89
11	120 N	73	-0-	-47	-0-	69 2	4 9	N	4				93
12	124 N	49	-0-	-75	-0-	43 2	6 9	N	5				98
01	186 N	18	-0-	-168	-0-	11 2	7 9	N	6				104

MCENTIRE 15		WELL #:		5	RRCID ->	163032	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7222 - 7482	
08	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2		Y	-0-				9
09	120 N	76	-0-	-44	-0-	76 2		Y	-0-				9
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2		Y	-0-				9
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		Y	-0-				9
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-				9
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-				9

MCENTIRE 27		WELL #:		5	RRCID ->	163631	COMPL. DATE	05/26/1997	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7218 - 7525	
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		Y	-0-				-0-
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	259 2		Y	-0-				-0-
10	279 N	228	-0-	-51	-0-	228 2		Y	-0-				-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		Y	-0-				-0-
12	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 2		Y	-0-				-0-
01	217 N	151	-0-	-66	-0-	151 2		Y	-0-				-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617							
MCENTIRE 22		WELL #:		5	RRCID -> 163632	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7161 - 7393
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		447 N	447	-0-	-0-	446 2	1 9	Y	1		10
09		357 N	357	-0-	-0-	356 2	1 9	Y	1		11
10		408 N	408	-0-	-0-	407 2	1 9	Y	1		12
11		318 N	318	-0-	-0-	318 2		Y	-0-		12
12		372 N	358	-0-	-14	358 2		Y	-0-		12
01		403 N	379	-0-	-24	378 2	1 9	Y	1		13

MCENTIRE 22		WELL #:		6	RRCID -> 163633	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	7102 - 7323
08		251 N	251	-0-	-0-	249 2	2 9	Y	2		22
09		215 N	215	-0-	-0-	212 2	3 9	Y	3	9 1	16
10		217 N	217	-0-	-0-	214 2	3 9	Y	3		19
11		118 N	118	-0-	-0-	116 2	2 9	Y	2		21
12		217 N	140	-0-	-77	137 2	3 9	Y	3	11 1	13
01		217 N	143	-0-	-74	140 2	3 9	Y	3		16

WILKINSON 10		WELL #:		4	RRCID -> 164191	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7309 - 7577
08		217 N	183	-0-	-34	183 2		Y	-0-		-0-
09		180 N	118	-0-	-62	118 2		Y	-0-		-0-
10		217 N	141	-0-	-76	141 2		Y	-0-		-0-
11		168 N	168	-0-	-0-	168 2		Y	-0-		-0-
12		290 N	290	-0-	-0-	290 2		Y	-0-		-0-
01		165 N	165	-0-	-0-	165 2		Y	-0-		-0-

WILKINSON 14		WELL #:		2	RRCID -> 164410	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7170 - 7433
08		248 N	243	-0-	-5	242 2	1 9	Y	1		8
09		270 N	257	-0-	-13	256 2	1 9	Y	1		9
10		279 N	262	-0-	-17	261 2	1 9	Y	1		10
11		280 N	280	-0-	-0-	279 2	1 9	Y	1		11
12		249 N	249	-0-	-0-	249 2		Y	-0-		11
01		532 N	532	-0-	-0-	532 2		Y	-0-		11

MCENTIRE 15		WELL #:		6	RRCID -> 165296	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7158 - 7444
08		133 N	133	-0-	-0-	132 2	1 9	Y	1		1
09		106 N	106	-0-	-0-	105 2	1 9	Y	1		2
10		121 N	121	-0-	-0-	121 2		Y	-0-		2
11		94 N	94	-0-	-0-	94 2		Y	-0-		2
12		124 N	107	-0-	-17	106 2	1 9	Y	1		3
01		124 N	113	-0-	-11	112 2	1 9	Y	1		4

MCENTIRE 15		WELL #:		8	RRCID -> 165299	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7189 - 7417
08		348 N	348	-0-	-0-	348 2		Y	-0-		-0-
09		278 N	278	-0-	-0-	278 2		Y	-0-		-0-
10		318 N	318	-0-	-0-	318 2		Y	-0-		-0-
11		248 N	248	-0-	-0-	248 2		Y	-0-		-0-
12		280 N	280	-0-	-0-	280 2		Y	-0-		-0-
01		310 N	295	-0-	-15	295 2		Y	-0-		-0-

MCENTIRE 27		WELL #:		8	RRCID -> 165300	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7221 - 7508
08		143 N	143	-0-	-0-	143 2		Y	-0-		1
09		90 N	82	-0-	-8	82 2		Y	-0-		1
10		93 N	73	-0-	-20	72 2	1 9	Y	1		2
11		78 N	78	-0-	-0-	78 2		Y	-0-		2
12		93 N	81	-0-	-12	81 2		Y	-0-		2
01		62 N	48	-0-	-14	48 2		Y	-0-		2

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE 33		WELL #:		7	RRCID ->	166083	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7428 - 7676		
M	O	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	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	Y	1			15
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	208	2	1	9	Y	1			16
10	217 N	184	-0-	-33	-0-	183	2	1	9	Y	1			17
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-			17
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-			17
01	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	2			Y	-0-			17

MCENTIRE 22		WELL #:		7	RRCID ->	166526	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7133 - 7350		
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	Y	1			11
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1			12
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	Y	1			13
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-			13
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-			13
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	146	2	1	9	Y	1			14

MCENTIRE 22		WELL #:		8	RRCID ->	166528	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7096 - 7333		
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	Y	2			21
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	206	2	3	9	Y	3	11	1	13
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	207	2	3	9	Y	3			16
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	Y	2			18
12	217 N	137	-0-	-80	-0-	133	2	4	9	Y	4	12	1	10
01	217 N	139	-0-	-78	-0-	136	2	3	9	Y	3			13

MCENTIRE 28		WELL #:		5	RRCID ->	166530	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	7503 - 7754		
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	Y	1			11
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	232	2	1	9	Y	1			12
10	248 N	206	-0-	-42	-0-	205	2	1	9	Y	1			13
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	Y	1			14
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-			14
01	217 N	135	-0-	-82	-0-	135	2			Y	-0-			14

MCENTIRE 23		WELL #:		1	RRCID ->	167291	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	7048 - 7324		
08	279 N	202	-0-	-77	-0-	202	2			Y	-0-			5
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-			5
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-			5
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-			5
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-			5
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-			5

MCENTIRE 21		WELL #:		5	RRCID ->	167587	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	7358 - 7595		
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	226	2	1	9	Y	1			10
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1			11
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1			12
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	Y	1			13
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-			13
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	192	2	1	9	Y	1			14

MCENTIRE 28		WELL #:		6	RRCID ->	167589	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7363 - 7682		
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	Y	1			13
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	174	2	1	9	Y	1			14
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	154	2	1	9	Y	1			15
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	Y	1			16
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-			16
01	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2			Y	-0-			16

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE 28		WELL #:		8	RRCID ->	167753	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7420 - 7676		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-			6
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1	9	Y	1			7
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	249	2	1	9	Y	1			8
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-			8
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-			8
01	248 N	164	-0-	-84	-0-	164	2			Y	-0-			8

MCENTIRE 23		WELL #:		2	RRCID ->	167826	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	7422	PERF.	7032 - 7274		
08	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2			Y	-0-			22
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-			22
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-			22
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-			22
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-			22
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-			22

MCENTIRE 27		WELL #:		7	RRCID ->	168230	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7099 - 7430		
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-			-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-			-0-
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-			-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-			-0-
01	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2			Y	-0-			-0-

MCENTIRE 28		WELL #:		7	RRCID ->	168232	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7414 - 7658		
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	Y	1			12
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2			Y	-0-			12
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-			12
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1			13
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	Y	1			14
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-			14

REYNOLDS 32		WELL #:		2	RRCID ->	171353	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	7486 - 7708		
08	620 N	388	-0-	-232	-0-	388	2			Y	-0-			80
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	638	2	2	9	Y	2			82
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	611	2	1	9	Y	1			83
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	Y	1			84
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	428	2	1	9	Y	1			85
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-			85

WILKINSON 14		WELL #:		3	RRCID ->	171849	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	7083 - 7377		
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	Y	1			14
09	390 N	370	-0-	-20	-0-	369	2	1	9	Y	1			15
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	377	2	1	9	Y	1			16
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	Y	1			17
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	Y	1			18
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-			18

WILKINSON 14		WELL #:		4	RRCID ->	173616	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	7461	PERF.	7047 - 7344		
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	Y	2			23
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	162	2	1	9	Y	1			24
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	165	2	1	9	Y	1			25
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2	9	Y	2			27
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	Y	1			28
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-			28

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
WILKINSON 14				WELL #:	5	RRCID ->	175163	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7118 - 7322
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		527 N	521	-0-	-6	-0-	519 2	2	9	Y	2		27
09		600 N	551	-0-	-49	-0-	550 2	1	9	Y	1		28
10		620 N	562	-0-	-58	-0-	561 2	1	9	Y	1		29
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	599 2	2	9	Y	2		31
12		535 N	535	-0-	-0-	-0-	534 2	1	9	Y	1		32
01		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2			Y	-0-		32

C. MCENTIRE 23				WELL #:	4	RRCID ->	180543	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	7039 - 7272
08		351 N	351	-0-	-0-	-0-	350 2	1	9	Y	1		38
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2			Y	-0-		38
10		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2			Y	-0-		38
11		341 N	341	-0-	-0-	-0-	339 2	2	9	Y	2		40
12		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2			Y	-0-		40
01		341 N	317	-0-	-24	-0-	317 2			Y	-0-		40

S. MCENTIRE 23				WELL #:	3	RRCID ->	183125	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7004 - 7251
08		277 N	277	-0-	-0-	-0-	276 2	1	9	Y	1		16
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2			Y	-0-		16
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2			Y	-0-		16
11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	266 2	1	9	Y	1		17
12		279 N	276	-0-	-3	-0-	276 2			Y	-0-		17
01		279 N	250	-0-	-29	-0-	250 2			Y	-0-		17

WILKINSON 9				WELL #:	5	RRCID ->	205160	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7228 - 7425
08		403 N	337	-0-	-66	-0-	337 2			Y	-0-		10
09		330 N	218	-0-	-112	-0-	218 2			Y	-0-		10
10		372 N	260	-0-	-112	-0-	260 2			Y	-0-		10
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2			Y	-0-		10
12		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2			Y	-0-		10
01		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2			Y	-0-		10

MC ENTIRE 27				WELL #:	6	RRCID ->	208960	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7143 - 7444
08		850 N	850	-0-	-0-	-0-	849 2	1	9	Y	1		16
09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	488 2	1	9	Y	1		17
10		496 N	432	-0-	-64	-0-	431 2	1	9	Y	1		18
11		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2			Y	-0-		18
12		496 N	481	-0-	-15	-0-	481 2			Y	-0-		18
01		434 N	285	-0-	-149	-0-	285 2			Y	-0-		18

WILKINSON 3				WELL #:	3	RRCID ->	212282	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7194 - 7437
08		217 N	171	-0-	-46	-0-	171 2			Y	-0-		16
09		180 N	111	-0-	-69	-0-	111 2			Y	-0-		16
10		186 N	132	-0-	-54	-0-	132 2			Y	-0-		16
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2			Y	-0-		16
12		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2			Y	-0-		16
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			Y	-0-		16

WILKINSON 10				WELL #:	5	RRCID ->	212283	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7171 - 7468
08		310 N	262	-0-	-48	-0-	262 2			Y	-0-		15
09		270 N	169	-0-	-101	-0-	169 2			Y	-0-		15
10		310 N	202	-0-	-108	-0-	202 2			Y	-0-		15
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2			Y	-0-		15
12		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2			Y	-0-		15
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2			Y	-0-		15

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
REYNOLDS 32		WELL #:		3	RRCID ->	212871	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7471 - 7721	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-		57
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-		57
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-		57
11	210 N	109	-0-	-101	-0-	109	2		N	-0-		57
12	310 N	205	-0-	-105	-0-	205	2		N	-0-		57
01	434 N	169	-0-	-265	-0-	169	2		N	-0-		57

REYNOLDS 29		WELL #:		1	RRCID ->	225563	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7484 - 7725	
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-		37
09	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	2		N	-0-		37
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2		N	-0-		37
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	43	2	1 9	N	1		38
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2 9	N	2		40
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-		40

BOLDING ENERGY, LLC		080199										
WILKINSON "1"		WELL #:		102	RRCID ->	114828	COMPL. DATE	11/26/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7047 - 7269	
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3		N	-0-		28
09	390 N	343	-0-	-47	-0-	343	3		N	-0-		28
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3		N	-0-		28
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	343	3	9 9	N	8		36
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-		36
01	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3		N	-0-		36

WILKINSON "2"		WELL #:		202	RRCID ->	140672	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7203 - 7456	
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-		93
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3		N	-0-		93
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-		93
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-		93
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-		93
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		93

WILKINSON -14-		WELL #:		1	RRCID ->	163208	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7049 - 7259	
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-		1
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-		1
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-		1
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-		1
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-		1
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-		1

WILKINSON -24-		WELL #:		2	RRCID ->	165287	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6888 - 7269	
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		Y	-0-		32
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	649	3	1 9	Y	1		33
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	667	3	1 9	Y	1		34
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1026	3	1 9	Y	1		35
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	704	3	1 9	Y	1		36
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	741	3	1 9	Y	1		37

CREDO, E. (CISCO, UP.) BOLDING ENERGY, LLC CALDWELL -23-		//CONT.// 21598 105 //CONT.// 080199		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING						
		WELL #: 1		RRCID -> 166682		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6985 - 7222						
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
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	208	3	3	9	Y	3					12
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	200	3	1	9	Y	1					13
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	273	3	8	9	Y	7					20
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	269	3	6	9	Y	5					25
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	304	3	4	9	Y	4					29
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	258	3	6	9	Y	5					34

WILKINSON -24-		WELL #: 4		RRCID -> 166684		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6944 - 7313						
08	279 N	50	-0-	-229	-0-	50	3			Y	-0-					43
09	270 N	52	-0-	-218	-0-	52	3			Y	-0-					43
10	279 N	50	-0-	-229	-0-	50	3			Y	-0-					43
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					43
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					43
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					43

CALDWELL -23-		WELL #: 2		RRCID -> 167263		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6980 - 7218						
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	24	3	3	9	Y	3					13
09	90 N	26	-0-	-64	-0-	25	3	1	9	Y	1					14
10	93 N	42	-0-	-51	-0-	34	3	8	9	Y	7					21
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	35	3	6	9	Y	5					26
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	39	3	6	9	Y	5					31
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	34	3	6	9	Y	5					36

CALDWELL -25-		WELL #: 1		RRCID -> 168917		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 7402		PERF. 6884 - 7068						
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	21	3	3	9	Y	3					13
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					13
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	30	3	8	9	Y	7					20
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	32	3	6	9	Y	5					25
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	37	3	6	9	Y	5					30
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	31	3	4	9	Y	4					34

CALDWELL -26-		WELL #: 2		RRCID -> 172128		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 7306		PERF. 6996 - 7240						
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	265	3	3	9	Y	3					11
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	Y	1					12
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	342	3	8	9	Y	7					19
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	336	3	6	9	Y	5					24
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	381	3	6	9	Y	5					29
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	323	3	6	9	Y	5					34

CALDWELL -26-		WELL #: 1		RRCID -> 174497		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6954 - 7194						
08	279 N	238	-0-	-41	-0-	235	3	3	9	Y	3					12
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	226	3	1	9	Y	1					13
10	434 N	316	-0-	-118	-0-	308	3	8	9	Y	7					20
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	302	3	6	9	Y	5					25
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	342	3	6	9	Y	5					30
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	291	3	6	9	Y	5					35

WILKINSON "12"		WELL #: 2		RRCID -> 175374		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 7387		PERF. 7138 - 7285						
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					6
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-					6
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					6
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					6
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					6
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					6

OIL AND GAS DIVISION

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
BOLDING ENERGY, LLC		//CONT.//		080199									
CALDWELL -26-		WELL #:		5	RRCID ->	178711	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7038 - 7288	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	334 3		3 9	Y	3			13
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	300 3		1 9	Y	1			14
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	410 3		8 9	Y	7			21
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	403 3		6 9	Y	5			26
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	457 3		6 9	Y	5			31
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	387 3		6 9	Y	5			36

CALDWELL -26-		WELL #:		6	RRCID ->	180317	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7157 - 7269	
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	770 3		4 9	Y	4			14
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	774 3		1 9	Y	1			15
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	957 3		9 9	Y	8			23
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	941 3		7 9	Y	6			29
12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1065 3		6 9	Y	5			34
01	961 N	910	-0-	-51	-0-	904 3		6 9	Y	5			39

TRIGEO ENERGY, LLC		101376											
STEWART		WELL #:		534	RRCID ->	119082	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7366 - 7547	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249

STEWART		WELL #:		201	RRCID ->	123462	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7377 - 7456	
08	2697 X	2295	-0-	-402	-0-	2295 3			N	-0-			167
09	2610 X	2183	-0-	-427	-0-	2183 3			N	-0-			167
10	2697 X	2045	-0-	-652	-0-	2045 3			N	-0-			167
11	2610 X	1899	-0-	-711	-0-	1899 3			N	-0-			167
12	2294 X	2065	-0-	-229	-0-	2065 3			N	-0-			167
01	2294 X	2138	-0-	-156	-0-	2138 3			N	-0-			167

STEWART, LERUTH		WELL #:		1	RRCID ->	142000	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	7412 - 7460	
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3			N	-0-			35
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3			N	-0-			35
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3			N	-0-			35
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3			N	-0-			35
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3			N	-0-			35
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3			N	-0-			35

SIANA OIL & GAS		779259											
MCENTIRE 26		WELL #:		2	RRCID ->	184027	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7152 - 7308	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033				Y	NO RPT			2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033				Y	NO RPT			2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033				Y	NO RPT			2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033				Y	NO RPT			2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033				Y	NO RPT			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033				Y	NO RPT			2

OIL AND GAS DIVISION

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING						
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259										
MCENTIRE 35		WELL #:		2	RRCID ->	184054	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7207 - 7360			
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
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT			228
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT			228
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT			228
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT			228
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT			228
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT			228
MCENTIRE 35		WELL #:		3	RRCID ->	184056	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7189 - 7281			
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT			40
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT			40
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT			40
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT			40
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT			40
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT			40
CRITTENDON (ATOKA OOLITIC)				21752 002	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER						
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802										
WOLFE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	150045	COMPL. DATE	09/25/1993	TOTAL DEPTH	8425	PERF.14886 - 14986			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CRITTENDON (ELLEN. 21450)				21752 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER						
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802										
TUBB ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	253550	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	22180	PERF.21466 - 21673			
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
CRITTENDON (PENN.)				21752 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802										
WOLFE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	043493	COMPL. DATE	01/30/1968	TOTAL DEPTH	15473	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TUBB ESTATE 22		WELL #:		1	RRCID ->	163159	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	12367	PERF.14580 - 14608			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 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 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
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	957	2	1	9	N	1							43
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1179	2	2	9	N	2							45
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-							45
11	780 N	59	-0-	-721	-0-	13	2	46	9	N	42							87
12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1720	2	155	9	N	141							228
01	806 N	549	-0-	-257	-0-	488	2	61	9	N	55	185	1					98

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-							-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-							-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-							-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-							-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-							-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-							-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEADWOOD (STRAWN) 23736 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 173387 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	N	-0-			-0-

DECK (CISCO) 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MAHAFFEY, A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 158026 COMPL. DATE 07/13/1975 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			20

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	N	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-	N	-0-			-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	N	-0-			-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	N	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	658	3	64	9	Y	58			101
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	635	3	13	9	Y	12			113
10	682 N	608	-0-	-74	-0-	597	3	11	9	Y	10	90	1	33
11	DLQ G-10	324	-0-	324	-0-	324	3	1	9	Y	1			34
12	324 N	-0-	-0-	-324	-0-					Y	-0-			34
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34

DERBY (BONE SPRING) 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
JET PILOT 24 FEE WELL #: 2H RRCID -> 272758 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7413 - 11930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	12555 X	11788	-0-	-767	-0-	11326	3	462	9	Y	420	451	0	85
09	12540 X	11898	-0-	-642	-0-	11416	3	482	9	Y	438	473	0	49
10	13025 X	13025	-0-	-0-	-0-	12424	3	601	9	Y	546	552	0	43
11	12540 X	12382	-0-	-158	-0-	11817	3	565	9	Y	514	519	0	38
12	12307 X	11321	-0-	-986	-0-	10781	3	540	9	Y	491	473	0	56
01	13020 X	11614	-0-	-1406	-0-	11024	3	590	9	Y	536	538	0	54

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028

M O	ALLOW 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
08	14911 X	10474	-0-	-4437	-0-	9960	3	514	9	Y	467	465	0	69
09	15549 X	15549	-0-	-0-	-0-	15124	3	425	9	Y	386	417	0	37
10	15190 X	13819	-0-	-1371	-0-	13277	3	542	9	Y	493	492	0	38
11	14700 X	12583	-0-	-2117	-0-	12066	3	517	9	Y	470	472	0	36
12	16058 X	12841	-0-	-3217	-0-	12305	3	536	9	Y	487	365	0	158
01	16058 X	13939	-0-	-2119	-0-	13457	3	482	9	Y	438	527	0	69

OIL AND GAS DIVISION

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
FLYING EBONY 19 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273226	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	7368 -	11912
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
08		6975 X	5655	-0-	-1320	-0-	5376 3	279 9	Y	254	241 0		84
09		6750 X	6741	-0-	-9	-0-	6503 3	238 9	Y	216	239 0		61
10		7440 X	6744	-0-	-696	-0-	6436 3	308 9	Y	280	283 0		58
11		7200 X	5696	-0-	-1504	-0-	5425 3	271 9	Y	246	256 0		48
12		7440 X	6130	-0-	-1310	-0-	5837 3	293 9	Y	266	252 0		62
01		6975 X	5619	-0-	-1356	-0-	5345 3	274 9	Y	249	255 0		56

REGRET 7 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273359	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7327 -	11875
08		13578 X	13019	-0-	-559	-0-	12439 3	580 9	Y	527	534 0		60
09		12930 X	12244	-0-	-686	-0-	11653 3	591 9	Y	537	565 0	1 8	31
10		13361 X	12382	-0-	-979	-0-	11862 3	520 9	Y	473	470 0		34
11		12840 X	11401	-0-	-1439	-0-	10941 3	460 9	Y	418	422 0		30
12		13020 X	12016	-0-	-1004	-0-	11440 3	576 9	Y	524	519 0		35
01		13020 X	12041	-0-	-979	-0-	11548 3	493 9	Y	448	457 0		26

REGRET 7 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273363	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	7431	PERF.	7511 -	12054
08		5921 X	4282	-0-	-1639	-0-	4005 3	277 9	Y	252	280 0		29
09		6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	6528 3	457 9	Y	415	420 0		24
10		6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	6028 3	388 9	Y	353	352 0		25
11		5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5499 3	402 9	Y	365	364 0		26
12		7223 X	5981	-0-	-1242	-0-	5615 3	366 9	Y	333	337 0		22
01		7223 X	6459	-0-	-764	-0-	6046 3	413 9	Y	375	376 0		21

DAYSTAR 20 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273366	COMPL. DATE	02/24/2014	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	7472 -	14414
08		5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-			N	274	424 0		137
09		5160 X	3991	-0-	-1169	-0-	3549 3	442 9	N	402	426 0	1 8	112
10		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4284 3	371 9	N	337	341 0		108
11		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3508 3	400 9	N	364	327 0		145
12		4123 X	3451	-0-	-672	-0-	3155 3	296 9	N	269	309 0		105
01		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			N	118	86 0		137

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273378	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7419 -	11940
08		7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	6868 3	508 9	Y	462	463 0		108
09		7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	1 1	6627 3	Y	485	539 0		54
10		7316 X	7128	-0-	-188	-0-	534 9	1 1	Y	451	448 0		57
11		7140 X	6943	-0-	-197	-0-	496 9	2 1	Y	403	421 0		39
12		7409 X	6384	-0-	-1025	-0-	443 9	3 1	Y	468	459 0		48
01		7409 X	6271	-0-	-1138	-0-	515 9	4 1	Y	390	368 0		70
							429 9						

MONARCHOS 13 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273417	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	7421 -	11930
08		7657 X	7264	-0-	-393	-0-	6705 3	559 9	Y	508	506 0		29
09		7410 X	6880	-0-	-530	-0-	6430 3	450 9	Y	409	411 0		27
10		7657 X	7309	-0-	-348	-0-	6781 3	528 9	Y	480	479 0		28
11		7110 X	6474	-0-	-636	-0-	6088 3	386 9	Y	351	362 0		17
12		7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	6819 3	552 9	Y	502	493 0		26
01		7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	6829 3	540 9	Y	491	491 0		26

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SWALE 1 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273728	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	7458	PERF.	7312 - 11771	
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
08		13206 X	10719	-0-	-2487	-0-	10368 3	351 9	Y	319	297 0		54
09		12660 X	10277	-0-	-2383	-0-	9856 3	421 9	Y	383	407 0		30
10		15872 X	12241	-0-	-3631	-0-	11534 3	707 9	Y	643	629 0		44
11		15360 X	11985	-0-	-3375	-0-	11371 3	614 9	Y	558	568 0		34
12		15872 X	12418	-0-	-3454	-0-	11737 3	681 9	Y	619	608 0		45
01		12245 X	12134	-0-	-111	-0-	11504 3	630 9	Y	573	506 0		112

SWALE 1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273749	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7406 - 11860	
08		11935 X	11284	-0-	-651	-0-	10675 3	609 9	Y	554	516 0		94
09		11700 X	11277	-0-	-423	-0-	10610 3	667 9	Y	606	651 0	1 8	48
10		12090 X	11830	-0-	-260	-0-	11175 3	655 9	Y	595	603 0		40
11		11700 X	11075	-0-	-625	-0-	10519 3	556 9	Y	505	514 0		31
12		11695 X	11695	-0-	-0-	-0-	11066 3	629 9	Y	572	562 0		41
01		11842 X	11434	-0-	-408	-0-	10869 3	565 9	Y	514	455 0		100

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273923	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	7600 - 12082	
08		13857 X	7569	-0-	-6288	-0-	7120 3	449 9	Y	408	400 0	1 8	23
09		13410 X	9634	-0-	-3776	-0-	9064 3	570 9	Y	518	519 0	1 8	21
10		11129 X	8557	-0-	-2572	-0-	8051 3	506 9	Y	460	466 0		15
11		8550 X	7782	-0-	-768	-0-	7274 3	508 9	Y	462	423 0		54
12		9951 X	9944	-0-	-7	-0-	9363 3	581 9	Y	528	517 0		65
01		9951 X	8000	-0-	-1951	-0-	7367 3	2 4	Y	574	589 0		50

WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		4H	RRCID ->	273925	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	7452	PERF.	7565 - 12092	
08		8463 X	6485	-0-	-1978	-0-	6240 3	15 4	Y	209	226 0		30
							230 9						
09		8040 X	7205	-0-	-835	-0-	6957 3	10 4	Y	216	201 0		45
							238 9						
10		8246 X	7204	-0-	-1042	-0-	7040 3	7 4	Y	143	172 0		16
							157 9						
11		7470 X	526	-0-	-6944	-0-	517 3	9 9	Y	8	22 0		2
12		11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	11085 3	13 4	Y	333	279 0		56
							366 9						
01		10139 X	10139	-0-	-0-	-0-	9665 3	14 4	Y	418	392 0		82
							460 9						

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274169	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	7288	PERF.	7600 - 11709	
08		9176 X	8306	-0-	-870	-0-	7935 3	371 9	Y	337	337 0		-0-
09		8880 X	8280	-0-	-600	-0-	1 1	7870 3	Y	372	372 0		-0-
							409 9						
10		8835 X	8777	-0-	-58	-0-	1 1	8264 3	Y	465	465 0		-0-
							512 9						
11		8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	2 1	8423 3	Y	372	372 0		-0-
							409 9						
12		8556 X	8540	-0-	-16	-0-	3 1	8118 3	Y	381	381 0		-0-
							419 9						
01		8773 X	8323	-0-	-450	-0-	4 1	8023 3	Y	269	269 0		-0-
							296 9						

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. ALYSHEBA 17 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		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		
08	8215 X	7134	-0-	-1081	-0-	6827	3	307	9	Y	279	276	0	16
09	11255 X	11255	-0-	-0-	-0-	10980	3	275	9	Y	250	256	0	10
10	8401 X	8296	-0-	-105	-0-	8164	3	132	9	Y	120	126	0	4
11	8130 X	4594	-0-	-3536	-0-	4557	3	37	9	Y	34	34	0	4
12	11625 X	9485	-0-	-2140	-0-	9362	3	123	9	Y	112	102	0	14
01	11625 X	8429	-0-	-3196	-0-	8211	3	3	4	Y	195	192	0	17
						215	9							

WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #: 5H		RRCID -> 275381	COMPL. DATE 09/24/2013	TOTAL DEPTH 7521	PERF. 7877 - 11983							
08	8773 X	5493	-0-	-3280	-0-	5297	3	12	4	Y	167	183	0	24
09	7320 X	6133	-0-	-1187	-0-	5899	3	8	4	Y	205	186	0	43
10	7347 X	5444	-0-	-1903	-0-	5215	3	5	4	Y	204	224	0	23
11	6300 X	5187	-0-	-1113	-0-	5084	3	3	4	Y	91	90	0	24
12	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	6858	3	8	4	Y	303	276	0	51
01	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	6757	3	10	4	Y	390	365	0	76
						429	9							

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275947	COMPL. DATE 04/26/2014	TOTAL DEPTH 7580	PERF. 7711 - 12097							
08	10354 X	8879	-0-	-1475	-0-	8303	3	576	9	Y	524	556	0	83
09	9420 X	9318	-0-	-102	-0-	8747	3	571	9	Y	519	517	0	85
10	9176 X	8761	-0-	-415	-0-	8060	3	701	9	Y	637	581	0	141
11	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	8099	3	572	9	Y	520	551	0	110
12	9641 X	9505	-0-	-136	-0-	8835	3	670	9	Y	609	537	0	182
01	9641 X	7936	-0-	-1705	-0-	7264	3	672	9	Y	611	704	0	89

CITATION 32 FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 275967	COMPL. DATE 06/20/2014	TOTAL DEPTH 7464	PERF. 7550 - 11858							
08	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3410	3	6	9	N	5	28	0	290
09	1920 X	1875	-0-	-45	-0-	1873	3	2	9	N	2	1	0	290
10	2325 X	1925	-0-	-400	-0-	1925	3			N	-0-			290
11	3300 X	480	-0-	-2820	-0-	480	3			N	-0-			290
12	3410 X	668	-0-	-2742	-0-	626	3	42	9	N	38	49	0	279
01	3410 X	1407	-0-	-2003	-0-	1398	3	9	9	N	8			287

PLEASANT COLONY 25 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276022	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 7360	PERF. 7308 - 11810							
08	6417 X	5970	-0-	-447	-0-	5328	3	642	9	N	584	662	0	118
09	6210 X	6073	-0-	-137	-0-	5426	3	647	9	N	588	537	0	168
10	6417 X	6254	-0-	-163	-0-	5662	3	592	9	N	538	592	0	114
11	6120 X	6029	-0-	-91	-0-	5391	3	638	9	N	580	568	0	126
12	6324 X	6271	-0-	-53	-0-	5594	3	677	9	N	615	596	0	145
01	6262 X	6062	-0-	-200	-0-	5442	3	620	9	N	564	566	0	143

FLYING EBONY 19 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 276035	COMPL. DATE 07/10/2014	TOTAL DEPTH 7524	PERF. 7404 - 11895							
08	6789 X	4800	-0-	-1989	-0-	4528	3	272	9	Y	247	222	0	82
09	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	6807	3	403	9	Y	366	344	0	103
10	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6122	3	462	9	Y	420	436	0	87
11	6270 X	5395	-0-	-875	-0-	5041	3	354	9	Y	322	346	0	63
12	7440 X	6102	-0-	-1338	-0-	5662	3	440	9	Y	400	369	0	94
01	7440 X	5987	-0-	-1453	-0-	5605	3	382	9	Y	347	362	0	79

 DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08		10819 X	7169	-0-	-3650	-0-	6851 3	318 9	Y	289	282 0		16
09		10470 X	9711	-0-	-759	-0-	9268 3	443 9	Y	403	402 0		17
10		10819 X	9127	-0-	-1692	-0-	8709 3	418 9	Y	380	384 0		13
11		7890 X	6923	-0-	-967	-0-	6569 3	354 9	Y	322	297 0		38
12		11151 X	11151	-0-	-0-	-0-	10724 3	427 9	Y	388	378 0		48
01		10123 X	10123	-0-	-0-	-0-	9624 3	3 4	Y	451	460 0		39
							496 9						

 SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070

08		7750 X	7390	-0-	-360	-0-	7197 3	193 9	Y	175	181 0		28
09		8400 X	7341	-0-	-1059	-0-	7151 3	190 9	Y	173	172 0	1 8	28
10		8680 X	5958	-0-	-2722	-0-	5724 3	234 9	Y	213	194 0		47
11		8400 X	6299	-0-	-2101	-0-	6108 3	191 9	Y	174	184 0		37
12		7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	7658 3	223 9	Y	203	179 0		61
01		8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	8730 3	223 9	Y	203	234 0		30

 MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999

08		7254 X	5577	-0-	-1677	-0-	5170 3	407 9	Y	370	369 0		21
09		7020 X	5655	-0-	-1365	-0-	5172 3	483 9	Y	439	431 0		29
10		7254 X	5928	-0-	-1326	-0-	5454 3	474 9	Y	431	435 0		25
11		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5233 3	381 9	Y	346	354 0		17
12		5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5538 3	408 9	Y	371	369 0		19
01		6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	5784 3	402 9	Y	365	365 0		19

 OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984

08		11780 X	10055	-0-	-1725	-0-	9809 3	246 9	Y	224	231 0		52
09		11400 X	8126	-0-	-3274	-0-	1 1	7914 3	Y	192	222 0	1 8	21
							211 9						
10		11780 X	11192	-0-	-588	-0-	2 1	10922 3	Y	244	234 0		31
							268 9						
11		11574 X	11574	-0-	-0-	-0-	3 1	11142 3	Y	390	383 0		38
							429 9						
12		10881 X	9262	-0-	-1619	-0-	4 1	9032 3	Y	205	222 0		21
							226 9						
01		11191 X	10172	-0-	-1019	-0-	6 1	9935 3	Y	210	193 0		38
							231 9						

 OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060

08		14291 X	12731	-0-	-1560	-0-	12282 3	449 9	Y	408	406 0		95
09		13830 X	12034	-0-	-1796	-0-	1 1	11517 3	Y	469	512 0		52
							516 9						
10		14291 X	12353	-0-	-1938	-0-	2 1	11945 3	Y	369	375 0		46
							406 9						
11		12634 X	12634	-0-	-0-	-0-	3 1	12251 3	Y	345	358 0		33
							380 9						
12		12884 X	12884	-0-	-0-	-0-	4 1	12467 3	Y	375	369 0		39
							413 9						
01		24784 X	24784	-0-	-0-	-0-	10 1	24478 3	Y	269	259 0		49
							296 9						

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. SHUT OUT 9 UNIT		//CONT.// //CONT.//	24366 100 153438	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
SHUT OUT 9 UNIT				WELL #: 5H	RRCID -> 276882	COMPL. DATE 10/23/2014	TOTAL DEPTH 7564	PERF. 7715	- 12080			
08	8091 X	7213	-0-	-878	-0-	6880 3	333 9	Y	303	320 0	48	
09	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	7887 3	330 9	Y	300	299 0	49	
10	8246 X	7230	-0-	-1016	-0-	6824 3	406 9	Y	369	336 0	82	
11	7980 X	6240	-0-	-1740	-0-	5896 3	344 9	Y	313	329 0	66	
12	8494 X	8470	-0-	-24	-0-	8084 3	386 9	Y	351	312 0	105	
01	8494 X	6760	-0-	-1734	-0-	6371 3	389 9	Y	354	407 0	52	
SHUT OUT 9 UNIT				WELL #: 6H	RRCID -> 276885	COMPL. DATE 10/23/2014	TOTAL DEPTH 7622	PERF. 7404	- 12110			
08	11191 X	9915	-0-	-1276	-0-	9223 3	692 9	Y	629	665 0	100	
09	10830 X	9028	-0-	-1802	-0-	8343 3	685 9	Y	623	621 0	102	
10	11191 X	8779	-0-	-2412	-0-	7937 3	842 9	Y	765	698 0	169	
11	10650 X	8242	-0-	-2408	-0-	7556 3	686 9	Y	624	661 0	132	
12	10819 X	8264	-0-	-2555	-0-	7461 3	803 9	Y	730	644 0	218	
01	9920 X	8435	-0-	-1485	-0-	7646 3	789 9	Y	717	830 0	105	
SHUT OUT 9 UNIT				WELL #: 7H	RRCID -> 276889	COMPL. DATE 10/25/2014	TOTAL DEPTH 7562	PERF. 7327	- 12379			
08	9517 X	8680	-0-	-837	-0-	8513 3	167 9	Y	152	161 0	24	
09	9210 X	8596	-0-	-614	-0-	8431 3	165 9	Y	150	149 0	25	
10	9857 X	9857	-0-	-0-	-0-	9655 3	202 9	Y	184	168 0	41	
11	9360 X	7422	-0-	-1938	-0-	7257 3	165 9	Y	150	159 0	32	
12	9672 X	5296	-0-	-4376	-0-	5109 3	187 9	Y	170	151 0	51	
01	9858 X	8093	-0-	-1765	-0-	7900 3	193 9	Y	175	200 0	26	
SWALE 1 UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 277895	COMPL. DATE 03/11/2015	TOTAL DEPTH 7360	PERF. 7320	- 12118			
08	16244 X	13521	-0-	-2723	-0-	12992 3	529 9	Y	481	443 0	82	
09	15198 X	15198	-0-	-0-	-0-	14758 3	440 9	Y	400	450 0	32	
10	15170 X	15170	-0-	-0-	-0-	14707 3	463 9	Y	421	424 0	29	
11	14070 X	13980	-0-	-90	-0-	13593 3	387 9	Y	352	360 0	21	
12	15717 X	14417	-0-	-1300	-0-	13932 3	485 9	Y	441	430 0	32	
01	15717 X	13811	-0-	-1906	-0-	13354 3	457 9	Y	415	366 0	81	
SWALE 1 UNIT				WELL #: 4H	RRCID -> 277896	COMPL. DATE 03/07/2015	TOTAL DEPTH 7314	PERF. 7314	- 12235			
08	17732 X	14044	-0-	-3688	-0-	13505 3	539 9	Y	490	462 0	83	
09	15630 X	14826	-0-	-804	-0-	14130 3	696 9	Y	633	665 0	50	
10	16151 X	15579	-0-	-572	-0-	14912 3	667 9	Y	606	615 0	41	
11	15030 X	14448	-0-	-582	-0-	13901 3	547 9	Y	497	508 0	30	
12	15314 X	15143	-0-	-171	-0-	14552 3	591 9	Y	537	528 0	39	
01	15593 X	14032	-0-	-1561	-0-	13498 3	534 9	Y	485	429 0	95	
MONARCHOS 13 UNIT				WELL #: 5H	RRCID -> 279952	COMPL. DATE 06/20/2016	TOTAL DEPTH 7245	PERF. 7090	- 12025			
08	14136 X	13865	-0-	-271	-0-	13168 3	697 9	Y	634	634 0	36	
09	13830 X	13100	-0-	-730	-0-	12505 3	595 9	Y	541	542 0	35	
10	14291 X	13575	-0-	-716	-0-	12919 3	656 9	Y	596	596 0	35	
11	13830 X	13212	-0-	-618	-0-	12659 3	553 9	Y	503	513 0	25	
12	13950 X	13319	-0-	-631	-0-	12804 3	515 9	Y	468	469 0	24	
01	13857 X	12994	-0-	-863	-0-	12503 3	491 9	Y	446	447 0	23	
MIDDLEGROUND 16 UNIT				WELL #: 5H	RRCID -> 279957	COMPL. DATE 06/23/2016	TOTAL DEPTH 7507	PERF. 7408	- 12113			
08	15044 X	15044	-0-	-0-	-0-	14651 3	393 9	Y	357	362 0	53	
09	14345 X	14345	-0-	-0-	-0-	13920 3	425 9	Y	386	401 0	37	
10	13857 X	13131	-0-	-726	-0-	12595 3	536 9	Y	487	487 0	37	
11	14550 X	11857	-0-	-2693	-0-	11375 3	482 9	Y	438	441 0	34	
12	15035 X	11351	-0-	-3684	-0-	10991 3	360 9	Y	327	255 0	106	
01	15035 X	10866	-0-	-4169	-0-	10640 3	226 9	Y	205	279 0	32	

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
GIACOMO 11 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	279958	COMPL. DATE	06/18/2016	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7290 - 12045	
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
08		15531 X	14265	-0-	-1266	-0-	13965 3	300 9	Y	273	282 1		56
09		15030 X	14034	-0-	-996	-0-	13717 3	317 9	Y	288	258 1		86
10		15152 X	15152	-0-	-0-	-0-	14692 3	460 9	Y	418	398 1		106
11		14770 X	14770	-0-	-0-	-0-	14363 3	10 4	Y	361	355 1		112
							397 9						
12		14951 X	14951	-0-	-0-	-0-	14429 3	78 4	Y	404	273 1		243
							444 9						
01		16572 X	16572	-0-	-0-	-0-	16136 3	436 9	Y	396	458 1		181

GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	279965	COMPL. DATE	01/19/2016	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	7564 - 12555	
08		13578 X	12711	-0-	-867	-0-	12430 3	281 9	Y	255	204 1		107
09		12990 X	12632	-0-	-358	-0-	12237 3	395 9	Y	359	302 1		164
10		15577 X	15577	-0-	-0-	-0-	15028 3	549 9	Y	499	518 1		145
11		14922 X	14922	-0-	-0-	-0-	14347 3	575 9	Y	523	612 1		56
12		16086 X	16086	-0-	-0-	-0-	15558 3	528 9	Y	480	416 1		120
01		15562 X	15502	-0-	-60	-0-	15019 3	483 9	Y	439	454 1		105

JET PILOT 24 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	281740	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	6984	PERF.	7310 - 11705	
08		15781 X	15781	-0-	-0-	-0-	15124 3	657 9	Y	597	544 0	1 8	121
09		14940 X	13542	-0-	-1398	-0-	13036 3	506 9	Y	460	529 0	1 8	51
10		16282 X	16282	-0-	-0-	-0-	15383 3	899 9	Y	817	804 0		64
11		15270 X	14066	-0-	-1204	-0-	13426 3	640 9	Y	582	603 0		43
12		16638 X	16638	-0-	-0-	-0-	15732 3	906 9	Y	824	773 0		94
01		17592 X	17592	-0-	-0-	-0-	16743 3	849 9	Y	772	789 0		77

MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	283199	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	7579 - 11944	
08		18507 X	-0-	-0-	-18507	-0-			Y	49	47 0	1 8	7
09		15090 X	-0-	-0-	-15090	-0-			Y	106	102 0	1 8	10
10		15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-			Y	27	35 0		2
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	61	58 0		5
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	104	75 0		34
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	77	99 0		12

MONARCHOS 13 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	283389	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	7329	PERF.	7350 - 12055	
08		20274 X	20013	-0-	-261	-0-	18953 3	1060 9	Y	964	971 0	1 8	54
09		20220 X	18679	-0-	-1541	-0-	17917 3	762 9	Y	693	701 0	1 8	45
10		20894 X	19651	-0-	-1243	-0-	18560 3	1091 9	Y	992	979 0		58
11		20220 X	19333	-0-	-887	-0-	18026 3	1307 9	Y	1188	1188 0		58
12		20154 X	20154	-0-	-0-	-0-	18764 3	1390 9	Y	1264	1256 0		66
01		20026 X	19802	-0-	-224	-0-	18440 3	1362 9	Y	1238	1239 0		65

GIACOMO 11 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	283991	COMPL. DATE	10/05/2017	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7785 - 12855	
08		23343 X	20852	-0-	-2491	-0-	20410 3	442 9	Y	402	380 1	1 8	82
09		22590 X	20759	-0-	-1831	-0-	20355 3	404 9	Y	367	339 1	1 8	109
10		22785 X	21166	-0-	-1619	-0-	20726 3	440 9	Y	400	408 1		101
11		23078 X	23078	-0-	-0-	-0-	22658 3	10 4	Y	373	358 1		116
							410 9						
12		22302 X	22302	-0-	-0-	-0-	21791 3	81 4	Y	391	272 1		235
							430 9						
01		22954 X	22954	-0-	-0-	-0-	22556 3	398 9	Y	362	432 1		165

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. GRINDSTONE 2 FEE		24366 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
WELL #:	3H	RRCID -> 284096	COMPL. DATE 07/27/2017	TOTAL DEPTH 7287	PERF. 7515	- 12165							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	27218	X	21915	-0-	-5303	-0-	21525 3 388 9	2 4	Y	353	277 1	2 8	147
09	25440	X	19632	-0-	-5808	-0-	19323 3	309 9	Y	281	299 1	2 8	127
10	26288	X	24774	-0-	-1514	-0-	24386 3	388 9	Y	353	378 1		102
11	25440	X	23840	-0-	-1600	-0-	23375 3	465 9	Y	423	480 1		45
12	24955	X	22959	-0-	-1996	-0-	22581 3	378 9	Y	344	303 1		86
01	24769	X	23413	-0-	-1356	-0-	22996 3	417 9	Y	379	374 1		91
MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #:	7H	RRCID -> 285484	COMPL. DATE 09/17/2018	TOTAL DEPTH 7503	PERF. 7529	- 12287					
08	19282	X	16476	-0-	-2806	-0-	16221 3	255 9	Y	232	212 0	1 8	34
09	18869	X	18869	-0-	-0-	-0-	18555 3	314 9	Y	285	290 0	2 8	27
10	20087	X	20087	-0-	-0-	-0-	19519 3	568 9	Y	516	503 0		40
11	27998	X	27998	-0-	-0-	-0-	27453 3	545 9	Y	495	497 0		38
12	23448	X	23448	-0-	-0-	-0-	22973 3	475 9	Y	432	330 0		140
01	25598	X	25598	-0-	-0-	-0-	24859 3	739 9	Y	672	706 0		106
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:	6H	RRCID -> 285573	COMPL. DATE 09/08/2018	TOTAL DEPTH 7352	PERF. 7352	- 7890					
08	17019	X	13231	-0-	-3788	-0-	12759 3 442 9	30 4	Y	402	420 0		58
09	16470	X	10688	-0-	-5782	-0-	10396 3 277 9	15 4	Y	252	257 0	1 8	52
10	17019	X	5430	-0-	-11589	-0-	5294 3 131 9	5 4	Y	119	158 0		13
11	16675	X	16675	-0-	-0-	-0-	16435 3 229 9	11 4	Y	208	166 0		55
12	20014	X	20014	-0-	-0-	-0-	19593 3 398 9	23 4	Y	362	356 0		61
01	15544	X	15544	-0-	-0-	-0-	15130 3 393 9	21 4	Y	357	348 0		70
GIACOMO 11 FEE		WELL #:	4H	RRCID -> 285835	COMPL. DATE 10/16/2018	TOTAL DEPTH 7263	PERF. 7613	- 12650					
08	25327	X	23113	-0-	-2214	-0-	22508 3	605 9	Y	550	520 1	1 8	113
09	24510	X	24226	-0-	-284	-0-	23457 3	769 9	Y	699	602 1	2 8	208
10	25846	X	25846	-0-	-0-	-0-	24874 3	972 9	Y	884	868 1		224
11	26090	X	26090	-0-	-0-	-0-	25166 3 893 9	31 4	Y	812	784 1		252
12	25296	X	25296	-0-	-0-	-0-	24213 3 839 9	244 4	Y	763	557 1		458
01	27268	X	27268	-0-	-0-	-0-	26448 3	820 9	Y	745	863 1		340
GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:	4H	RRCID -> 286003	COMPL. DATE 09/30/2018	TOTAL DEPTH 7266	PERF. 7475	- 11845					
08	23529	X	21907	-0-	-1622	-0-	21378 3 526 9	3 4	Y	478	369 1		200
09	22950	X	19037	-0-	-3913	-0-	18620 3	417 9	Y	379	406 1	1 8	172
10	23715	X	22056	-0-	-1659	-0-	21420 3	636 9	Y	578	583 1		167
11	23859	X	23859	-0-	-0-	-0-	23022 3	837 9	Y	761	846 1		82
12	26202	X	26202	-0-	-0-	-0-	25221 3	981 9	Y	892	751 1		223
01	24224	X	24224	-0-	-0-	-0-	23442 3	782 9	Y	711	764 1		170
KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #:	3H	RRCID -> 287179	COMPL. DATE 10/21/2018	TOTAL DEPTH 8161	PERF. 8177	- 18072					
08	37758	X	34673	-0-	-3085	-0-	31576 3	3097 9	Y	2815	2851 0	5 8	175
09	36210	X	34619	-0-	-1591	-0-	30913 3	3706 9	Y	3369	3328 0	7 8	209
10	37417	X	35572	-0-	-1845	-0-	31799 3	3773 9	Y	3430	3408 0		231
11	35730	X	34159	-0-	-1571	-0-	30609 3	3550 9	Y	3227	3236 0		222
12	36921	X	35745	-0-	-1176	-0-	31818 3	3927 9	Y	3570	3590 0		202
01	35774	X	35521	-0-	-253	-0-	31705 3	3816 9	Y	3469	3466 0		205

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. ELWOOD 29 ZZ 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
08		38967 X	35732	-0-	-3235	-0-	31507 3 4221 9	4	4	Y	3837	3892	0	7	8	186
09		33511 X	33511	-0-	-0-	-0-	29853 3 3645 9	13	4	Y	3314	3132	0	7	8	361
10		34224 X	33949	-0-	-275	-0-	30294 3	3655	9	Y	3323	3400	0			284
11		34590 X	34235	-0-	-355	-0-	30769 3	3466	9	Y	3151	3192	0			243
12		35743 X	35351	-0-	-392	-0-	31839 3	3512	9	Y	3193	3188	0			248
01		35743 X	33589	-0-	-2154	-0-	30286 3 3298 9	5	4	Y	2998	3065	0			181

CARRY BACK 6 STATE		WELL #:		7H		RRCID -> 288739		COMPL. DATE 12/22/2019		TOTAL DEPTH 7547		PERF. 7695 - 17863				
08		44826 X	40407	-0-	-4419	-0-	38560 3 1845 9	2	4	Y	1677	1669	0	3	8	31
09		42900 X	39896	-0-	-3004	-0-	38136 3 1731 9	29	4	Y	1574	1570	0	4	8	31
10		42966 X	41316	-0-	-1650	-0-	39503 3 1763 9	50	4	Y	1603	1559	0			75
11		41580 X	38645	-0-	-2935	-0-	36931 3 1682 9	32	4	Y	1529	1535	0			69
12		42842 X	39422	-0-	-3420	-0-	37720 3 1678 9	24	4	Y	1525	1567	0			27
01		41323 X	37522	-0-	-3801	-0-	35790 3 1709 9	23	4	Y	1554	1528	0			53

CARRY BACK 6 STATE		WELL #:		4H		RRCID -> 288740		COMPL. DATE 01/03/2020		TOTAL DEPTH 7496		PERF. 7716 - 17937				
08		47399 X	40888	-0-	-6511	-0-	38899 3 1987 9	2	4	Y	1806	1799	0	3	8	33
09		45120 X	42949	-0-	-2171	-0-	40410 3 2509 9	30	4	Y	2281	2263	0	6	8	45
10		44237 X	42398	-0-	-1839	-0-	39975 3 2372 9	51	4	Y	2156	2100	0			101
11		42810 X	41136	-0-	-1674	-0-	38850 3 2253 9	33	4	Y	2048	2056	0			93
12		44392 X	40972	-0-	-3420	-0-	38870 3 2077 9	25	4	Y	1888	1947	0			34
01		44392 X	36157	-0-	-8235	-0-	34341 3 1794 9	22	4	Y	1631	1609	0			56

CARRY BACK 6 STATE		WELL #:		2H		RRCID -> 288831		COMPL. DATE 01/04/2020		TOTAL DEPTH 7471		PERF. 7762 - 17967				
08		62062 X	54151	-0-	-7911	-0-	50692 3 3457 9	2	4	Y	3143	3129	0	4	8	58
09		60060 X	53865	-0-	-6195	-0-	50595 3 3237 9	33	4	Y	2943	2937	0	6	8	58
10		61380 X	54470	-0-	-6910	-0-	51238 3 3175 9	57	4	Y	2886	2808	0			136
11		57630 X	51723	-0-	-5907	-0-	48631 3 3055 9	37	4	Y	2777	2787	0			126
12		58032 X	52743	-0-	-5289	-0-	49573 3 3142 9	28	4	Y	2856	2931	0			51
01		55676 X	53940	-0-	-1736	-0-	50885 3 3027 9	28	4	Y	2752	2708	0			95

OIL AND GAS DIVISION

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. DONERAIL 8 FEE UNIT C		//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
08	46562	X	36568	-0-	-9994	-0-	33341	3	220	4	Y	2734	2790	0	3 8	213
09	45060	X	32947	-0-	-12113	-0-	30040	3	213	4	Y	2449	2569	0	5 8	88
10	46252	X	25891	-0-	-20361	-0-	23275	3	221	4	Y	2177	2184	0		81
11	43080	X	30443	-0-	-12637	-0-	28379	3	2064	9	Y	1876	1766	0		191
12	40362	X	16496	-0-	-23866	-0-	15119	3	1377	9	Y	1252	1362	0		81
01	36580	X	-0-	-0-	-36580	-0-					Y	106	180	0		7

HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289597	COMPL. DATE	04/27/2020	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	8715	-	18961		
08	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4740	3	99	4	N	-0-	1	0		-0-
09	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2872	3	32	4	N	-0-				-0-
10	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	4972	3	11	4	N	555	548	0		7
11	17529	X	17529	-0-	-0-	-0-	14773	3	29	4	N	2479	2451	0		35
12	16045	X	16045	-0-	-0-	-0-	13452	3	29	4	N	2331	2329	0		37
01	20803	X	20803	-0-	-0-	-0-	18462	3	160	4	N	1983	1984	0		36

BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290291	COMPL. DATE	09/29/2020	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7847	-	17837		
08	94072	X	94072	-0-	-0-	-0-	87116	3	284	4	Y	6065	6114	0	9 8	21
09	94590	X	94590	-0-	-0-	-0-	88014	3	210	4	Y	5787	5660	0	16 8	132
10	87079	X	68154	-0-	-18925	-0-	64204	3	234	4	Y	3378	3404	0		106
11	84270	X	77849	-0-	-6421	-0-	72078	3	198	4	Y	5066	5159	0		13
12	87079	X	72110	-0-	-14969	-0-	66765	3	144	4	Y	4728	4730	0		11
01	97743	X	78081	-0-	-19662	-0-	72788	3	68	4	Y	4750	4749	0		12

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	291548	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	8114	PERF.	8243	-	18195		
08	112902	X	95283	-0-	-17619	-0-	90657	3	4626	9	Y	4205	4222	0	5 8	30
09	106560	X	93153	-0-	-13407	-0-	89016	3	4137	9	Y	3761	3698	0	6 8	87
10	107694	X	72235	-0-	-35459	-0-	66325	3	5910	9	Y	5373	5345	0		115
11	97890	X	83124	-0-	-14766	-0-	79496	3	3628	9	Y	3298	3392	0		21
12	101184	X	96722	-0-	-4462	-0-	92296	3	4426	9	Y	4024	4027	0		18
01	96255	X	83539	-0-	-12716	-0-	79833	3	3706	9	Y	3369	3359	0		28

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	292098	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	8532	PERF.	8693	-	18680		
08	137217	X	137217	-0-	-0-	-0-	128641	3	8576	9	N	7796	7788	0		42
09	96854	X	96854	-0-	-0-	-0-	89885	3	6969	9	N	6335	6342	0		35
10	103385	X	92818	-0-	-10567	-0-	86608	3	6210	9	N	5645	5656	0		24
11	132780	X	76643	-0-	-56137	-0-	71546	3	5097	9	N	4634	4628	0		30
12	137206	X	75312	-0-	-61894	-0-	70299	3	5013	9	N	4557	4552	0		35
01	137206	X	73338	-0-	-63868	-0-	68769	3	4569	9	N	4154	4162	0		27

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 292099		COMPL. DATE 09/13/2021				TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8888 - 19143					
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			
08	104625	X	44549	-0-	-60076	-0-	36219	3	8330	9	N	7573	7592	0	41
09	56636	X	56636	-0-	-0-	-0-	48688	3	7948	9	N	7225	7227	0	39
10	65749	X	65749	-0-	-0-	-0-	57171	3	8578	9	N	7798	7803	0	34
11	60810	X	46213	-0-	-14597	-0-	40168	3	6045	9	N	5495	5494	0	35
12	62837	X	50604	-0-	-12233	-0-	44388	3	6216	9	N	5651	5642	0	44
01	65751	X	21568	-0-	-44183	-0-	18372	3	3196	9	N	2905	2930	0	19

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 292113		COMPL. DATE 09/13/2021				TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8691 - 19019					
08	94333	X	-0-	-0-	-94333	-0-					N	217	241	0	1
09	90240	X	-0-	-0-	-90240	-0-					N	119	119	0	1
10	93248	X	56226	-0-	-37022	-0-	51279	3	4947	9	N	4497	4479	0	19
11	90240	X	52428	-0-	-37812	-0-	48346	3	4082	9	N	3711	3706	0	24
12	80445	X	52918	-0-	-27527	-0-	48553	3	4365	9	N	3968	3961	0	31
01	56234	X	54034	-0-	-2200	-0-	48729	3	5305	9	N	4823	4822	0	32

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 292238		COMPL. DATE 09/13/2021				TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8717 - 18888					
08	101835	X	-0-	-0-	-101835	-0-					N	34	48	0	-0-
09	115590	X	-0-	-0-	-115590	-0-					N	35	35	0	-0-
10	119443	X	43636	-0-	-75807	-0-	39353	3	4283	9	N	3894	3877	0	17
11	115590	X	26399	-0-	-89191	-0-	24010	3	2389	9	N	2172	2175	0	14
12	36605	X	36605	-0-	-0-	-0-	33109	3	3496	9	N	3178	3167	0	25
01	47484	X	47484	-0-	-0-	-0-	43692	3	3792	9	N	3447	3449	0	23

BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 293316		COMPL. DATE 05/13/2022				TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8285 - 18123					
08	126666	X	97960	-0-	-28706	-0-	90444	3	255	4	Y	6601	6657	0	22
							7261	9							
09	119700	X	105825	-0-	-13875	-0-	98641	3	225	4	Y	6326	6187	0	145
							6959	9							
10	117149	X	74241	-0-	-42908	-0-	70073	3	224	4	Y	3585	3618	0	112
							3944	9							
11	107160	X	84557	-0-	-22603	-0-	78586	3	201	4	Y	5245	5343	0	14
							5770	9							
12	109368	X	84445	-0-	-24923	-0-	78683	3	152	4	Y	5100	5102	0	12
							5610	9							
01	109368	X	93838	-0-	-15530	-0-	88106	3	71	4	Y	5146	5145	0	13
							5661	9							

BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 293352		COMPL. DATE 05/13/2022				TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7929 - 17835					
08	191239	X	131139	-0-	-60100	-0-	124258	3	369	4	Y	5920	5977	0	20
							6512	9							
09	177150	X	24156	-0-	-152994	-0-	22917	3	53	4	Y	1078	1071	0	25
							1186	9							
10	165168	X	30330	-0-	-134838	-0-	23860	3	76	4	Y	5813	5656	0	182
							6394	9							
11	159840	X	108412	-0-	-51428	-0-	90495	3	242	4	Y	16068	16208	0	42
							17675	9							
12	159650	X	71175	-0-	-88475	-0-	61824	3	153	4	Y	8362	8385	0	19
							9198	9							
01	131130	X	87921	-0-	-43209	-0-	79806	3	78	4	Y	7306	7306	0	19
							8037	9							

DEWEY LAKE (ATOKA)		24488 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK		
DIAMONDBACK E&P LLC		217012								
THOMASON, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 182140		COMPL. DATE 02/03/1986		TOTAL DEPTH 10575 PERF.10201 - 10252		
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		24489 380		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK		
VITAL ENERGY, INC.		100951								
BAILEY		WELL #: 1 L		RRCID -> 181731		COMPL. DATE 05/24/1983		TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		69
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		69
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		69
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		69
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		69
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		69
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2023										

CLEAR WATER INC.		159643		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK			
BOOKS 17		WELL #: 1		RRCID -> 216556		COMPL. DATE 04/10/1991		TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040			
08	2132 N	2132	-0-	-0-	B	-0-	2128 3	4 9	N	4	74
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1163 3	1 9	N	1	75
10	1164 N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1434 3	2 9	N	2	77
11	2139 N	1436	-0-	-0-	B	-0-	2104 3	3 9	N	3	80
12	2107 N	2107	-0-	-0-	B	-0-	1032 3	6 9	N	5	85
01	1038 N	1038	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	85
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	85

BARFIELD 5-C		WELL #: 1		RRCID -> 225576		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

DIAMONDBACK E&P LLC		217012		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK			
BOOKS, EDITH		WELL #: 110		RRCID -> 177478		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104			
08	786 N	786	-0-	-0-	B	-0-	772 2	14 9	N	13	135
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	726 2	14 4	N	6	141
09	747 N	747	-0-	-0-	B	-0-	703 2	6 9	N	5	146
10	709 N	709	-0-	-0-	B	-0-	606 2	10 9	N	9	155
11	616 N	616	-0-	-0-	B	-0-	677 2	4 9	N	4	159
12	681 N	681	-0-	-0-	B	-0-	286 2	12 9	N	11	170
01	465 N	298	-0-	-0-	B	-0-			N		

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.//		24489 380	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GLASSCOCK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748						
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

SHAMROCK -4-		WELL #:		1	RRCID -> 246996	COMPL. DATE 04/01/1985	TOTAL DEPTH 10370	PERF.10030	- 10270	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

DIMMITT (DELAWARE CONS)				24853 600	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING			
CITATION OIL & GAS CORP.				154235						
TXL -13-		WELL #:		8	RRCID -> 227044	COMPL. DATE 03/29/2007	TOTAL DEPTH 6712	PERF. 4870	- 5044	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-

PDEH LLC				646827			CNTY: REEVES			
WASHITA 53-2-42 LOV		WELL #:		1D	RRCID -> 283245	COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 4587	- 6810	
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.)				25020 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222						
STATE 71		WELL #:		2ST	RRCID -> 264576	COMPL. DATE 09/03/2015	TOTAL DEPTH 18035	PERF.17660	- 17685	
08	156457 X	81472	-0-	-74985	-0-	81472 2		N	-0-	-0-
09	151410 X	81955	-0-	-69455	-0-	81955 2		N	-0-	-0-
10	156457 X	68773	-0-	-87684	-0-	68773 2		N	-0-	-0-
11	150090 X	1314	-0-	-148776	-0-	1314 2		N	-0-	-0-
12	153481 X	12824	-0-	-140657	-0-	12824 2		N	-0-	-0-
01	84692 X	28448	-0-	-56244	-0-	28448 2		N	-0-	-0-

CIMAREX ENERGY CO.				153438			CNTY: REEVES			
DIXIELAND 10		WELL #:		1	RRCID -> 101190	COMPL. DATE 08/02/1982	TOTAL DEPTH 11791	PERF.16465	- 16535	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.)		//CONT.// 25020 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
DIXIELAND 10		WELL #: 2010		RRCID -> 145943		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515				
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	AMT	CODE	BALANCE
08	1891 X	834	-0-	-1057	-0-	834	3		N	-0-		-0-
09	1830 X	1706	-0-	-124	-0-	1706	3		N	-0-		-0-
10	1891 X	102	-0-	-1789	-0-	102	3		N	-0-		-0-
11	1800 X	900	-0-	-900	-0-	900	3		N	-0-		-0-
12	1767 X	798	-0-	-969	-0-	798	3		N	-0-		-0-
01	1767 X	1376	-0-	-391	-0-	1376	3		N	-0-		-0-

APPLETON		WELL #: 901		RRCID -> 177317		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SIEVERS		WELL #: 351		RRCID -> 180296		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DARCY STATE		WELL #: 3201		RRCID -> 188499		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		703352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
HARRISON STATE		WELL #: 1401		RRCID -> 185267		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DOLLARHIDE (YATES)		25188 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
COWDEN, E. P. "A-15"		WELL #: 83		RRCID -> 170072		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DOLLARHIDE (YATES)		//CONT.// 25188 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
COWDEN, E. P. "A-34"		WELL #: 6		RRCID -> 171182		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 8561		PERF. 2684 - 2746					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-26"		WELL #: 23		RRCID -> 173064		COMPL. DATE 03/20/1999		TOTAL DEPTH 10079		PERF. 2710 - 2761					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #: 102		RRCID -> 176634		COMPL. DATE 03/26/2000		TOTAL DEPTH 2990		PERF. 2752 - 2773					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #: 27		RRCID -> 186846		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 8527		PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORNELLY, NORTH (GRAYBURG)		25349 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR							
OLSEN ENERGY INC.		621750													
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 128733		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3942 - 4038					
08	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	2130 #	2098	-0-	-32	-0-	-0-	2098	2			N	-0-			-0-
10	2253 R	2253	-0-	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-			-0-
11	2159 R	2159	-0-	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-			-0-
12	2226 R	2226	-0-	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-			-0-
01	2263 #	2099	-0-	-164	-0-	-0-	2099	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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 25395 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862												
REYNOLDS-PARKS		WELL #: 2		RRCID -> 238247		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10529		PERF.10233 - 10476		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777		WELL #: 1		RRCID -> 281857		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 13195		PERF. 9620 - 9660				
08	279 #	109	-0-	-170	-0-	109	2			Y	-0-			7		
09	270 #	102	-0-	-168	-0-	102	2			Y	-0-			7		
10	186 #	145	-0-	-41	-0-	124	2	21	9	Y	19			26		
11	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-	1	1	25	7	-0-
12	155 #	78	-0-	-77	-0-	78	3			Y	-0-			-0-		
01	207 R	207	-0-	-0-	-0-	197	3	10	9	Y	9			-0-		

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 4212		RRCID -> 282008		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9786 - 10328				
08	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
09	150 #	81	-0-	-69	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
10	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
11	120 #	6	-0-	-114	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 2205		RRCID -> 282041		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13300		PERF.10326 - 10569				
08	409 R	409	-0-	-0-	-0-	366	2	43	4	Y	-0-			-0-
09	990 #	494	-0-	-496	-0-	449	2	45	4	Y	-0-			-0-
10	806 #	338	-0-	-468	-0-	309	2	29	4	Y	-0-			-0-
11	630 #	368	-0-	-262	-0-	362	3	6	4	Y	-0-			-0-
12	651 #	417	-0-	-234	-0-	387	3	30	4	Y	-0-			-0-
01	496 #	378	-0-	-118	-0-	339	3	39	4	Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 1003 T		RRCID -> 282167		COMPL. DATE 11/26/1956		TOTAL DEPTH 13141		PERF.10218 - 13141				
08	25 R	25	-0-	-0-	-0-	22	2	3	4	Y	-0-			-0-
09	40 R	40	-0-	-0-	-0-	36	2	4	4	Y	-0-			-0-
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	15	2	1	4	Y	-0-			-0-
11	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 503		RRCID -> 282236		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10295 - 10511				
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND													
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777													
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 902 RRCID -> 283365 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10264 - 10495													
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
08		31 #	16	-0-	-15	-0-	14 2	2 4	Y	-0-			-0-
09		30 #	23	-0-	-7	-0-	21 2	2 4	Y	-0-			-0-
10		31 #	16	-0-	-15	-0-	15 2	1 4	Y	-0-			-0-
11		30 #	4	-0-	-26	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460													
08		16 R	16	-0-	-0-	-0-	14 2	2 4	Y	-0-			-0-
09		60 #	29	-0-	-31	-0-	26 2	3 4	Y	-0-			-0-
10		34 R	34	-0-	-0-	-0-	31 2	3 4	Y	-0-			-0-
11		30 #	7	-0-	-23	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 404 RRCID -> 288898 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12179 PERF.10294 - 10307													
08		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-			-0-
09		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-			-0-
10		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-			-0-
11		60 #	37	-0-	-23	-0-	37 3		Y	-0-			-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 293082 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7817 - 9976													
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL L WELL #: 2 RRCID -> 293157 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 13036 PERF.10187 - 10412													
08		933 R	933	-0-	-0-	-0-	933 2		Y	-0-			-0-
09		1520 R	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2		Y	-0-			-0-
10		1911 R	1911	-0-	-0-	-0-	1890 2	21 9	Y	-19			19
11		572 R	572	-0-	-0-	-0-	572 3		Y	-0-	19 7		-0-
12		372 #	280	-0-	-92	-0-	280 3		Y	-0-			-0-
01		394 R	394	-0-	-0-	-0-	394 3		Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2915 RRCID -> 293548 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7914 - 10130													
08		93 #	45	-0-	-48	-0-	41 2	4 9	Y	4	3 0		1
09		676 R	676	-0-	-0-	-0-	501 2	175 9	Y	159	150 0		10
10		432 R	432	-0-	-0-	-0-	338 2	94 9	Y	85	89 0		6
11		619 R	619	-0-	-0-	-0-	497 3	122 9	Y	111	105 0		12
12		699 R	699	-0-	-0-	-0-	572 3	127 9	Y	115	114 0		13
01		562 R	562	-0-	-0-	-0-	457 3	105 9	Y	95	97 0		11

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1910 RRCID -> 293624 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7900 - 10116													
08		210 R	210	-0-	-0-	-0-	132 2	78 9	Y	71	80 0		13
09		455 R	455	-0-	-0-	-0-	319 2	136 9	Y	124	129 0		8
10		462 R	462	-0-	-0-	-0-	345 2	117 9	Y	106	107 0		7
11		405 R	405	-0-	-0-	-0-	310 3	95 9	Y	86	84 0		9
12		455 R	455	-0-	-0-	-0-	357 3	98 9	Y	89	88 0		10
01		406 R	406	-0-	-0-	-0-	317 3	89 9	Y	81	82 0		9

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 25395 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.// 173777													
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 4415		RRCID -> 293798		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 10442		PERF. 7916 - 10104					
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				
08		992 #	428	-0-	-564	-0-	381 2	47 9	Y	43	40 0	3			
09		1997 R	1997	-0-	-0-	-0-	1619 2	378 9	Y	344	327 0	20			
10		536 R	536	-0-	-0-	-0-	153 2	383 9	Y	348	350 0	18			
11		861 R	861	-0-	-0-	-0-	268 3	593 9	Y	539	524 0	33			
12		992 #	719	-0-	-273	-0-	152 3	567 9	Y	515	522 0	26			
01		992 #	630	-0-	-362	-0-	142 3	488 9	Y	444	438 0	32			

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 2007		RRCID -> 293799		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 10264		PERF. 7886 - 10088					
08		558 #	122	-0-	-436	-0-	111 2	11 9	Y	10	10 0	2			
09		540 #	201	-0-	-339	-0-	178 2	23 9	Y	21	22 0	1			
10		63 R	63	-0-	-0-	-0-	53 2	10 9	Y	9	9 0	1			
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0	-0-			
12		217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-			
01		217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-			

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 4013		RRCID -> 293839		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 10294		PERF. 8008 - 10012					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		WALLIN, H.C.		WELL #: 2		RRCID -> 291016		COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 9210 - 10452	
08		12679 #	7708	-0-	-4971	-0-	7613 3	36 4	Y	54			130		
							59 9								
09		12270 #	10087	-0-	-2183	-0-	9803 3	284 9	Y	258	251 1		137		
10		15934 #	11351	-0-	-4583	-0-	11119 3	232 9	Y	211	190 1		158		
11		15420 #	10306	-0-	-5114	-0-	10259 3	47 9	Y	43	176 1		25		
12		15934 #	8454	-0-	-7480	-0-	8410 3	44 9	Y	40	33 1		32		
01		11346 #	8352	-0-	-2994	-0-	8331 3	21 9	Y	19	38 1		13		

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					
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01		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					
08		4557 #	3446	-0-	-1111	-0-	3250 3	196 9	Y	178	178 1		246		
09		4614 R	4614	-0-	-0-	-0-	4614 3		Y	-0-			246		
10		4812 R	4812	-0-	-0-	-0-	4614 3	198 9	Y	180	180 1		246		
11		4725 R	4725	-0-	-0-	-0-	4413 3	312 9	Y	284	189 1		341		
12		4743 R	4743	-0-	-0-	-0-	4654 3	89 9	Y	81	194 1		228		
01		4535 R	4535	-0-	-0-	-0-	4401 3	134 9	Y	122			350		

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: S 1 RRCID -> 030476 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11855 - 11960												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 12290												
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11578 - 11966												
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11415 - 11823												
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4215 RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A												
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 409 RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11763 - 12090												
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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							
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.// 173777													
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 904		RRCID -> 030488		COMPL. DATE 12/27/1962		TOTAL DEPTH 12282		PERF.11802 - 12161					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1506		RRCID -> 030494		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				Y	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4101		RRCID -> 030496		COMPL. DATE 04/05/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4206		RRCID -> 030497		COMPL. DATE 04/22/1963		TOTAL DEPTH 12002		PERF.11447 - 11859					
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 2206		RRCID -> 030498		COMPL. DATE 02/06/1962		TOTAL DEPTH 12295		PERF.11840 - 12025					
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 2701		RRCID -> 030499		COMPL. DATE 07/02/1960		TOTAL DEPTH 13326		PERF. N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 302		RRCID -> 030501		COMPL. DATE 10/25/1956		TOTAL DEPTH 12310		PERF.11675 - 11740					
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.// 173777													
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1513		RRCID -> 030503		COMPL. DATE 03/07/1957		TOTAL DEPTH 12240		PERF.11662 - 11797					
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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1608		RRCID -> 030504		COMPL. DATE 01/11/1957		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11660 - 11800					
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 507		RRCID -> 030505		COMPL. DATE 04/05/1963		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11907 - 12042					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 030506		COMPL. DATE 07/20/1956		TOTAL DEPTH 13319		PERF.11680 - 11848					
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 908		RRCID -> 030507		COMPL. DATE 04/27/1963		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11720 - 12096					
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1515		RRCID -> 030508		COMPL. DATE 06/11/1962		TOTAL DEPTH 12125		PERF.11645 - 12002					
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1615		RRCID -> 030509		COMPL. DATE 06/15/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.// 173777													
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4110		RRCID -> 030510		COMPL. DATE 06/14/1992		TOTAL DEPTH 13134		PERF.11644 - 11836					
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
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4107		RRCID -> 030511		COMPL. DATE 04/05/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4213		RRCID -> 030512		COMPL. DATE 04/06/1963		TOTAL DEPTH 12104		PERF.11590 - 12001					
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4216		RRCID -> 030513		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH 12047		PERF.11520 - 11922					
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 301		RRCID -> 030514		COMPL. DATE 04/30/1957		TOTAL DEPTH 13430		PERF. N/A					
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 401		RRCID -> 030515		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 13181		PERF.11568 - 11710					
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1606		RRCID -> 030516		COMPL. DATE 05/13/1962		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11755 - 12294					
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND																
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777																
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A																
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271																
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A																
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11540 - 11870																
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784																
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.// 173777													
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 038174		COMPL. DATE 02/04/1966		TOTAL DEPTH 12162		PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 505		RRCID -> 038871		COMPL. DATE 04/30/1966		TOTAL DEPTH 12250		PERF. N/A					
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 415		RRCID -> 039837		COMPL. DATE 07/18/1966		TOTAL DEPTH 12080		PERF. N/A					
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 412 U		RRCID -> 041933		COMPL. DATE 05/03/1967		TOTAL DEPTH 13134		PERF. N/A					
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 508		RRCID -> 044154		COMPL. DATE 05/22/1968		TOTAL DEPTH 12400		PERF. N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 901		RRCID -> 044900		COMPL. DATE 10/23/1968		TOTAL DEPTH 13256		PERF. N/A					
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1511		RRCID -> 045003		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13164		PERF.11610 - 11709			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) CONTINENTAL RESOURCES, INC. DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT																
//CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND																
//CONT.// 173777																
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735																
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896																
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08	65596 #	48457	-0-	-17139	-0-	7	1	47783	2	Y	593	443	0	149	1	41
						15	4	652	9							
09	62460 #	57147	-0-	-5313	-0-	16	1	56565	2	Y	498	371	0	131	1	37
						18	4	548	9							
10	DLQ G-10	53222	-0-	53222	53222	1	1	52398	2	Y	598	390	0	189	1	56
						165	4	658	9							
*11	DLQ G-10	39161	-0-	39161	92383	38569	3	592	9	Y	538	351	0	149	1	63
*12	DLQ G-10	33733	-0-	33733	126116	18	1	33134	3	Y	528	424	0	117	1	50
						581	9									
*01	156223 R	30107	-0-	-126116	-0-	24	1	29536	3	Y	496	363	0	122	1	61
						1	4	546	9							

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777																
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159																
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341

08	3286 #	2088	-0-	-1198	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
09	4230 #	3629	-0-	-601	-0-	3618	2	11	9	Y	10	9	0			1
10	3581 R	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			Y	-0-	1	0			-0-
11	3221 R	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			Y	-0-					-0-
12	2327 R	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
01	2674 R	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4204 RRCID -> 282032 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 285764 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11830 - 12174

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TXL L WELL #: 4 RRCID -> 291259 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11550 - 11903

08	3658 #	2101	-0-	-1557	-0-	2070	2	31	9	Y	28						76
09	3540 #	2865	-0-	-675	-0-	2811	2	54	9	Y	49						125
10	3460 R	3460	-0-	-0-	-0-	3439	2	21	9	Y	19						144
11	3420 #	2828	-0-	-592	-0-	2576	3	252	9	Y	229	186	1	89	7		98
12	3007 #	1145	-0-	-1862	-0-	1141	3	4	9	Y	4						102
01	3613 R	3613	-0-	-0-	-0-	3574	3	39	9	Y	35						137

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 293800 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11522 - 11695

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	95 R	95	-0-	-0-	-0-		85	3	10	4	Y	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	4				N	-0-					57
09	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	4				N	-0-					57
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	4				N	-0-					57
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	4				N	-0-					57
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	4				N	-0-					57
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	4				N	-0-					57

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B			CNTY: MIDLAND			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748										
WALLIN, H. C.				WELL #:	4H	RRCID ->	179261	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	12152	PERF.11902 - 14091		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

08		5198 R	5198	-0-	-0-	-0-	4980 3	160 4	Y		53		53	
							58 9							
09		6142 R	6142	-0-	-0-	-0-	5975 3	167 9	Y		152	124 1	81	
10		9353 R	9353	-0-	-0-	-0-	8645 3	375 4	Y		303	158 1	226	
							333 9							
11		6923 R	6923	-0-	-0-	-0-	6321 3	543 4	Y		54	249 1	31	
							59 9							
12		6355 #	4889	-0-	-1466	-0-	4847 3	42 9	Y		38	39 1	30	
01		7223 #	4293	-0-	-2930	-0-	4259 3	34 9	Y		31	39 1	22	

REVERENCE OPERATING LLC				703827	ASSOCIATED			49B			CNTY: MIDLAND			
PARKS				WELL #:	1	RRCID ->	142710	COMPL. DATE	08/21/1990	TOTAL DEPTH	13430	PERF.11665 - 11901		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	

PARKS				WELL #:	2	RRCID ->	142711	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL DEPTH	12540	PERF.11629 - 11798		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
01		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		
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	576		N		NO RPT		53	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	576		N		NO RPT		53	
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	576		N		NO RPT		53	
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	576		N		NO RPT		53	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	576		N		NO RPT		53	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	576		N		NO RPT		53	

DOWNIE (ELLENBURGER)				25989 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409										
DOWNIE, C. R.				WELL #:	1	RRCID ->	056537	COMPL. DATE	06/22/1973	TOTAL DEPTH	22955	PERF. N/A		
08		113088 X	88190	-0-	-24898	-0-	88190 2		N		-0-		-0-	
09		109440 X	87875	-0-	-21565	-0-	87875 2		N		-0-		-0-	
10		113088 X	-0-	-0-	-113088	-0-			N		-0-		-0-	
11		95310 X	45664	-0-	-49646	-0-	45664 2		N		-0-		-0-	
12		90799 X	74141	-0-	-16658	-0-	74141 2		N		-0-		-0-	
01		90799 X	NO RPT	-0-	-90799	-0-			N		NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DUNE		26538 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
RING ENERGY, INC.		712382									
TEXAS CONSOLIDATED #1		WELL #: H 6H		RRCID -> 158710		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222			
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
UNIVERSITY -B-		WELL #: 7		RRCID -> 039521		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24	

UNIVERSITY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157005		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DUSTY MESA (DEVONIAN)		26794 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555									
JAPONES		WELL #: 1		RRCID -> 184886		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8258 - 8300			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

EDWARDS, WEST (CANYON)		27746 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR			
SHA-JAM OPERATING CORP.		767967									
TXL "HHH"		WELL #:		RRCID -> 174927		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8689 - 8734			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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			
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	733 2	100 9	N	91	151 1	-0-
09	750 N	721	-0-	-29	-0-	688 2	33 9	N	30		30
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	630 2	22 9	N	20		50
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	699 2	70 9	N	64	82 1	32
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	751 2	47 9	N	43		75
01	651 N	511	-0-	-140	-0-	469 2	42 9	N	38		113

OIL AND GAS DIVISION

EL CINCO (LEONARD, LOWER) //CONT.// 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 DARKENS OIL & GAS INC. //CONT.// 200560
 PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

M	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
08	DLQ	G-10	1061	-0-	1061	1061	1026	2	35	9	Y	32	20
09	DLQ	G-10	898	-0-	898	1959	880	2	18	9	Y	16	36
10	DLQ	G-10	939	-0-	939	2898	895	2	44	9	Y	40	76
11	DLQ	G-10	861	-0-	861	3759	810	2	51	9	Y	46	48
12	DLQ	G-10	989	-0-	989	4748	892	2	97	9	Y	88	56
01	DLQ	G-10	796	-0-	796	5544	716	2	80	9	Y	73	49

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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EL SINORE (MIDDLE WOLFCAMP) 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 STRATEGY OPERATING, LLC 825474
 EL SINORE ROYALTY COMPANY WELL #: 67 RRCID -> 135752 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459

08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-	94
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-	94
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-	94
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	94
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	94
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT	94

EL SINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	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

ELLSINORE (MIDDLE WOLFCAMP)		//CONT.//		28774 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
STRATEGY OPERATING, LLC		//CONT.//		825474													
ELLSINORE		WELL #:		61		RRCID ->		185909		COMPL. DATE		04/04/2011		TOTAL DEPTH		12600 PERF. 7554 - 7616	

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLSINORE		WELL #:		60		RRCID ->		213593		COMPL. DATE		12/03/2005		TOTAL DEPTH		12458 PERF. 7061 - 7384	

08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLSINORE (MULTIPAY)				28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
BC OPERATING, INC.				058893													
ELLSINORE		WELL #:		60		RRCID ->		063631		COMPL. DATE		05/23/1975		TOTAL DEPTH		12458 PERF. N/A	

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW ENERGY, LP				508409													
FULK, MONTGOMERY		WELL #:		5		RRCID ->		061478		COMPL. DATE		10/28/1996		TOTAL DEPTH		13200 PERF.12449 - 12455	

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH		WELL #:		1		RRCID ->		064352		COMPL. DATE		06/10/1975		TOTAL DEPTH		13090 PERF. N/A	

08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
10	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2310 N	1837	-0-	-473	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
12	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-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	

08	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	-0-	7058	2			Y	-0-					-0-
09	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	-0-	5632	2			Y	-0-					-0-
10	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
11	8730 X	2355	-0-	-6375	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
12	8463 X	2609	-0-	-5854	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
01	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.//		28774 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
OXY USA INC.				630591											
ELLSINORE		WELL #:		7302	RRCID ->	279458	COMPL. DATE	03/18/2016	TOTAL DEPTH	15850	PERF.14929 - 15850				
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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ELLSINORE 69		WELL #:		6901	RRCID ->	283392	COMPL. DATE	02/22/2017	TOTAL DEPTH	16411	PERF.15280 - 15636				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STRATEGY OPERATING, LLC		825474		WELL #:	53	RRCID ->	019686	COMPL. DATE	11/28/1958	TOTAL DEPTH	12295	PERF. N/A			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELLSINORE		WELL #:		59	RRCID ->	059689	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12087 - 12094				
08	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-				-0-
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-
10	186 X	25	-0-	-161	-0-	25	3			N	-0-				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				-0-
01	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				-0-

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #:		64	RRCID ->	066068	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12061 - 12468				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #:		63	RRCID ->	066463	COMPL. DATE	03/22/1976	TOTAL DEPTH	12461	PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.// 28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
STRATEGY OPERATING, LLC		//CONT.// 825474										
ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 65		RRCID -> 066464		COMPL. DATE 04/23/1976		TOTAL DEPTH 12550 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ELLSINORE (WOLFCAMP)		28774 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409										
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #: 1		RRCID -> 161405		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185				
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	161 1	2140 2	Y	1	1 1	-0-
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	167 1	2005 2	Y	1	1 1	-0-
10	2170	N	352	-0-	-1818	-0-	133 1	219 2	Y	-0-		-0-
11	2100	N	1538	-0-	-562	-0-	116 1	1420 2	Y	2	2 1	-0-
12	2170	N	1969	-0-	-201	-0-	125 1	1842 2	Y	2	2 1	-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-	2 9		Y	NO RPT		-0-

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #: 2		RRCID -> 165700		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LA ESCALARA		WELL #: 4801		RRCID -> 171452		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289			
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-	-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-	-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-
11	360	N	165	-0-	-195	-0-	165 2		N	-0-	-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-	-0-
01	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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STRATEGY OPERATING, LLC		825474		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
ELLSINORE		WELL #: 68		RRCID -> 139192		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707			
08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518 3		N	-0-	-0-
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 3		N	-0-	-0-
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3		N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT	-0-

ELLSINORE (WOLFCAMP)		//CONT.// 28774 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
STRATEGY OPERATING, LLC		//CONT.// 825474										
LAESCALERA		WELL #: 2601		RRCID -> 151088		COMPL. DATE 08/11/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	355	-0-	355	355	355	3	Y	-0-			28
09	DLQ G-10	335	-0-	335	690	335	3	Y	-0-			28
10	DLQ G-10	341	-0-	341	1031	341	3	Y	-0-			28
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1031			Y	NO RPT			28
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1031			Y	NO RPT			28
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1031			Y	NO RPT			28

LAESCALERA		WELL #: 2501		RRCID -> 153198		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770				
08	DLQ G-10	4623	-0-	4623	4623	4623	3	Y	-0-			36
09	DLQ G-10	4677	-0-	4677	9300	4677	3	Y	-0-			36
10	DLQ G-10	4529	-0-	4529	13829	4529	3	Y	-0-			36
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13829			Y	NO RPT			36
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13829			Y	NO RPT			36
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13829			Y	NO RPT			36

ELLSINORE, WEST FARM (DEVONIAN)		28778 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CAMERON EXPLORATION, INC.		126996										
ELLSINORE CATTLE CO.		WELL #: 56		RRCID -> 050218		COMPL. DATE 02/07/1961		TOTAL DEPTH 16735 PERF.13794 - 13814				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ESCALERA		WELL #: 1AH		RRCID -> 211685		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMBAR (DEVONIAN)		28843 111		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS				
MAVERICK PERMIAN LLC		100319										
WORKER BEE D		WELL #: 2		RRCID -> 296193		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8478 - 9830				
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*10	1333	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT			-0-
*11	1290	NO RPT	-0-	-1290	-0-			Y	NO RPT			-0-
*12	1333	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT			-0-
*01	1333	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT			-0-

WORKER BEE D		WELL #: 1		RRCID -> 296204		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8376 - 9480				
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	1344	NO RPT	-0-	-1344	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	1440	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	1488	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	1488	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EMBAR (DEVONIAN)		//CONT.//		28843 111	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ANDREWS			
OXY USA WTP LP				630555								
DRONE BEE				WELL #:	2	RRCID ->	293240	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	9849	PERF. 9284 - 9679
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
08		341 N	304	-0-	-37	-0-	304 2	Y	-0-			-0-
09		330 N	234	-0-	-96	-0-	234 2	Y	-0-			-0-
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	Y	-0-			-0-
11		T. A.	282	-0-	282	282	282 2	Y	-0-			-0-
12		T. A.	323	-0-	323	605	323 2	Y	-0-			-0-
01		T. A.	1070	-0-	1070	1675	1070 2	Y	-0-			-0-

EMBAR (PERMIAN)				28843 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
MAVERICK PERMIAN LLC				100319								
UNIVERSITY ANDREWS				WELL #:	115	RRCID ->	152974	COMPL. DATE	01/08/1995	TOTAL DEPTH	6505	PERF. 5546 - 5777
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
08		9585 X	3458	-0-	-6127	-0-	3372 2	58 4	Y	25	25 0	1
09		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	2974 2	214 4	Y	24	24 0	1
10		3193 X	3063	-0-	-130	-0-	2988 2	50 4	Y	23	23 0	1
11		3360 X	3331	-0-	-29	-0-	3247 2	58 4	Y	24	23 0	2
12		3472 X	3435	-0-	-37	-0-	3350 2	28 9	Y	25	25 0	2
*01		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3432 2	177 4	Y	23	23 0	2

EMBAR (YATES)				28843 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222								
UNIVERSITY JENNIFER C				WELL #:	103	RRCID ->	094624	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 2603 - 2690
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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 19-10				WELL #:	1	RRCID ->	129957	COMPL. DATE	12/20/1988	TOTAL DEPTH	2966	PERF. 2604 - 2786
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
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 24-11				WELL #:	1	RRCID ->	129958	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	3012	PERF. 2634 - 2814
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		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
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
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
UNIVERSITY 28-10		WELL #: 1		RRCID -> 129960		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 1		RRCID -> 129961		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	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				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	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				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY 32-10		WELL #: 1		RRCID -> 129965		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 2		RRCID -> 130025		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222												
UNIVERSITY 20-10		WELL #: 1		RRCID -> 131031		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3115		PERF. 2727 - 2922				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-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				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 3		RRCID -> 132310		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3097		PERF. 2710 - 2907				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 3		RRCID -> 132311		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2564 - 2746				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 4		RRCID -> 133918		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2696 - 2886				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
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 GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 2		RRCID -> 133920		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2566 - 2746		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 4		RRCID -> 133921		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2585 - 2779		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 6		RRCID -> 133922		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2542 - 2727		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY 31-10		WELL #: 1		RRCID -> 133923		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2970		PERF. 2593 - 2784		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 4		RRCID -> 150892		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3925		PERF. 2645 - 2842		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 2		RRCID -> 150893		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3024		PERF. 2572 - 2992		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "B"		WELL #: 321		RRCID -> 161903		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "C"		WELL #: 291		RRCID -> 161904		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY BECKY D		WELL #: 87		RRCID -> 237856		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY DONNA A		WELL #: 3004		RRCID -> 237998		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY KARIN C		WELL #: 1904		RRCID -> 237999		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
UNIVERSITY BECKY B		WELL #: 3601		RRCID -> 238253		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763								
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	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								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FUELED RESOURCES INC		288421		RRCID -> 153205		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888								
UNIVERSITY 24-11		WELL #: 3														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 24-11		WELL #: 2		RRCID -> 153210		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SATANTA OIL COMPANY		748744		RRCID -> 019687		COMPL. DATE 02/28/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
UNIVERSITY -29-		WELL #: 1														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EMMA (BARNETT SHALE) DE IV OPERATING, LLC MIDLAND FARMS 3940 B			28899 040 100168		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
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
08	68731	X	68731	-0-	-0-	43973	2	8186	4	Y	15065	15086	1			556
09	62610	X	60686	-0-	-1924	16572	9	18516	4	Y	12660	12814	1			402
10	64697	X	44861	-0-	-19836	28244	3	1713	4	Y	10114	10113	1			403
11	62610	X	46889	-0-	-15721	13926	9	12079	9	Y	10981	10251	1			1133
12	64697	X	29103	-0-	-35594	32023	3	8779	9	Y	7981	8586	1			528
01	64697	X	37366	-0-	-27331	11125	9	2	4	Y	9255	9350	1			433
						34810	3									
						20324	3									
						27183	3									
						10181	9									
MIDLAND FARMS 3940			WELL #: 1H		RRCID -> 295597	COMPL. DATE 02/09/2023				TOTAL DEPTH 11007			PERF.11345 - 21249			
08	53063	X	53063	-0-	-0-	33739	2	6126	4	Y	11998	12003	1			456
09	47730	X	47730	-0-	-0-	13198	9	15630	4	Y	10230	10340	1			346
10	37171	X	37171	-0-	-0-	20847	3	1628	4	Y	8935	8919	1			362
11	19693	X	19693	-0-	-0-	11253	9	4749	9	Y	4317	4679	1			-0-
12	1427	X	1427	-0-	-0-	25714	3	1218	9	Y	1107	979	1			128
01	3749	X	3749	-0-	-0-	9829	9	3247	9	Y	2952	2938	1			142
						14944	3									
						209	3									
						502	3									
ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-15			WELL #: 4H		RRCID -> 288316	COMPL. DATE 09/14/2018				TOTAL DEPTH 10499			PERF.10615 - 15840			
08	5301	X	4690	-0-	-611	3171	3	45	4	Y	1340	1310	1			73
09	5130	X	3421	-0-	-1709	1474	9	622	4	Y	869	897	1			45
10	5239	X	4976	-0-	-263	1843	3	434	4	Y	1183	1174	1			54
11	6589	X	6589	-0-	-0-	956	9	462	4	Y	1055	1042	1			67
12	7059	X	7059	-0-	-0-	3241	3	261	4	Y	1160	1142	1			85
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	1301	9									
						4966	3									
						1161	9									
						5522	3									
						1276	9									
										Y	NO RPT					85
UL G 1-28 UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 288317	COMPL. DATE 11/21/2018				TOTAL DEPTH 10350			PERF.10630 - 17800			
08	6272	X	4404	-0-	-1868	2832	3	154	4	Y	1289	1310	1			254
09	5244	X	5244	-0-	-0-	1418	9	342	4	Y	1138	1092	1			300
10	5425	X	5425	-0-	-0-	3650	3	143	4	Y	1255	1193	1			362
11	4192	X	4192	-0-	-0-	1252	9	132	4	Y	1408	1595	1			175
12	4016	X	4016	-0-	-0-	3901	3	37	4	Y	1192	972	1			395
01	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	1381	9									
						2511	3									
						1549	9									
						2668	3									
						1311	9									
										Y	NO RPT					395

OIL AND GAS DIVISION

EMMA (BARNETT SHALE)			//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
ELEVATION RESOURCES LLC			//CONT.// 247756											
UL G 1-15 UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 288377			COMPL. DATE 04/26/2017			TOTAL DEPTH 10496 PERF.10465 - 15831			
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 AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	15314 X	13383	-0-	-1931	-0-	12102	3	172	4	Y	1008	994	1	56
						1109	9							
09	15570 X	12389	-0-	-3181	-0-	8762	3	2959	4	Y	607	632	1	31
						668	9							
10	16089 X	14146	-0-	-1943	-0-	11573	3	1550	4	Y	930	919	1	42
						1023	9							
11	14376 X	14376	-0-	-0-	-0-	12302	3	1144	4	Y	845	834	1	53
						930	9							
12	17291 X	17291	-0-	-0-	-0-	15547	3	733	4	Y	919	906	1	66
						1011	9							
01	13392 X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT			66

UL G 1-22 UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 288381			COMPL. DATE 02/28/2018			TOTAL DEPTH 10742 PERF.10705 - 16575			
08	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	5141	3	73	4	Y	788	778	1	43
						867	9							
09	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	4237	3	1431	4	Y	954	949	1	48
						1049	9							
10	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	5539	3	742	4	Y	990	992	1	46
						1089	9							
11	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	6416	3	597	4	Y	1060	1039	1	67
						1166	9							
12	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	6217	3	294	4	Y	1038	1029	1	76
						1142	9							
01	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT			76

UL G 1-28 UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 288386			COMPL. DATE 08/11/2018			TOTAL DEPTH 10852 PERF.10705 - 17515			
08	27745 X	25827	-0-	-1918	-0-	23207	3	1177	4	Y	1312	1383	1	268
						1443	9							
09	27359 X	27359	-0-	-0-	-0-	23842	3	2253	4	Y	1149	1112	1	305
						1264	9							
10	27561 X	27561	-0-	-0-	-0-	25361	3	979	4	Y	1110	1085	1	330
						1221	9							
11	24570 X	20268	-0-	-4302	-0-	17721	3	937	4	Y	1464	1617	1	177
						1610	9							
12	25823 X	24618	-0-	-1205	-0-	22815	3	312	4	Y	1355	1090	1	442
						1491	9							
01	28272 X	NO RPT	-0-	-28272	-0-					Y	NO RPT			442

UL G 9-35 UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 289531			COMPL. DATE 07/11/2019			TOTAL DEPTH 10303 PERF.10521 - 18736			
08	5456 X	4800	-0-	-656	-0-	3003	3	184	4	Y	1466	1438	1	54
						1613	9							
09	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	3497	3	1095	4	Y	1239	1256	1	37
						1363	9							
10	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	4277	3	106	4	Y	1328	1304	1	61
						1461	9							
11	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	4588	3	1498	9	Y	1362	1326	1	97
						4626	3	1	4	Y	1423	1411	1	109
12	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	1565	9							
01	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT			109

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-27 B		//CONT.// 28899 040	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS					
		//CONT.// 247756		WELL #:	2H	RRCID -> 289603	COMPL. DATE 11/15/2019	TOTAL DEPTH 10479	PERF.10435 - 20199			
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
08	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	4405 3 1939 9	1075 4	Y	1763	1720 1		64
09	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	2954 3 1840 9	2726 4	Y	1673	1691 1		46
10	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	3887 3 2033 9	2425 4	Y	1848	1840 1		54
11	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	2996 3 2061 9	1873 4	Y	1874	1889 1		39
12	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	4797 3 2268 9	802 4	Y	2062	2035 1		66
01	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			Y	NO RPT			66
UL G 1-15 S				WELL #:	6H	RRCID -> 289634	COMPL. DATE 04/04/2019	TOTAL DEPTH 10538	PERF.10750 - 15221			
08	8773 X	5599	-0-	-3174	-0-	5101 3 425 9	73 4	Y	386	380 1		21
09	7710 X	5261	-0-	-2449	-0-	3762 3 229 9	1270 4	Y	208	218 1		11
10	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	6939 3 561 9	930 4	Y	510	498 1		23
11	11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	10316 3 604 9	959 4	Y	549	537 1		35
12	13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	11771 3 721 9	556 4	Y	655	642 1		48
01	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			Y	NO RPT			48
UL G 1-15 S				WELL #:	5H	RRCID -> 289663	COMPL. DATE 04/04/2019	TOTAL DEPTH 10515	PERF.10800 - 15487			
08	10137 X	8514	-0-	-1623	-0-	8002 3 398 9	114 4	Y	362	360 1		20
09	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	6608 3 244 9	2231 4	Y	222	230 1		12
10	11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	9501 3 441 9	1273 4	Y	401	395 1		18
11	12164 X	12164	-0-	-0-	-0-	10683 3 487 9	994 4	Y	443	433 1		28
12	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	9096 3 464 9	429 4	Y	422	419 1		31
01	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-			Y	NO RPT			31
UL G 1-27 A				WELL #:	1H	RRCID -> 289669	COMPL. DATE 11/15/2019	TOTAL DEPTH 10441	PERF.10375 - 20375			
08	10788 X	5255	-0-	-5533	-0-	2491 3 2156 9	608 4	Y	1960	1910 1		71
09	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	1702 3 2218 9	1570 4	Y	2016	2032 1		55
10	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	3369 3 2112 9	2103 4	Y	1920	1918 1		57
11	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	4422 3 2218 9	2765 4	Y	2016	2030 1		43
12	10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	7341 3 2384 9	1228 4	Y	2167	2139 1		71
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT			71

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756												
UL G 1-33 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289817		COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL DEPTH 10774 PERF.10970 - 19292				
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	
08	18693 X	17256	-0-	-1437	-0-	15154	3	1086	4	Y	924	1147	1	42
						1016	9							
09	18090 X	10947	-0-	-7143	-0-	3718	3	6334	4	Y	814	833	1	23
						895	9							
10	17340 X	17340	-0-	-0-	-0-	13771	3	2253	4	Y	1196	1191	1	28
						1316	9							
11	17370 X	15161	-0-	-2209	-0-	12534	3	1213	4	Y	1285	1226	1	87
						1414	9							
12	18208 X	18208	-0-	-0-	-0-	16303	3	526	4	Y	1254	1279	1	62
						1379	9							
01	17267 X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					Y	NO RPT			62
UL 1-33 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 289927		COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL DEPTH 10530 PERF.11110 - 21358				
08	21638 X	10463	-0-	-11175	-0-	8564	3	614	4	Y	1168	1200	1	44
						1285	9							
09	20940 X	10670	-0-	-10270	-0-	3350	3	5708	4	Y	1465	1468	1	41
						1612	9							
10	21638 X	13006	-0-	-8632	-0-	9487	3	1552	4	Y	1788	1788	1	41
						1967	9							
11	14211 X	14211	-0-	-0-	-0-	11132	3	1077	4	Y	1820	1738	1	123
						2002	9							
12	16356 X	16356	-0-	-0-	-0-	13937	3	450	4	Y	1790	1825	1	88
						1969	9							
01	10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT			88
UL G 1-24 C		WELL #: 3H		RRCID -> 290270		COMPL. DATE 05/12/2020				TOTAL DEPTH 10735 PERF.10765 - 18866				
08	29171 X	310	-0-	-28861	-0-	108	3	202	9	Y	184	159	1	54
						1662	3	39	4	Y	547	538	1	63
						602	9							
10	27931 X	-0-	-0-	-27931	-0-					Y	-0-	19	1	44
11	23070 X	3135	-0-	-19935	-0-	1814	3	1321	9	Y	1201	1026	1	219
12	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	5005	3	58	4	Y	1592	1539	1	272
						1751	9							
01	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT			272
UL G 1-24 D		WELL #: 4H		RRCID -> 290380		COMPL. DATE 05/12/2020				TOTAL DEPTH 10755 PERF.10700 - 19700				
08	30659 X	6813	-0-	-23846	-0-	5270	3	10	4	Y	1394	1204	1	412
						1533	9							
09	28770 X	11868	-0-	-16902	-0-	10445	3	242	4	Y	1074	1331	1	155
						1181	9							
10	29574 X	21007	-0-	-8567	-0-	19380	3	1627	9	Y	1479	1446	1	188
11	24300 X	12001	-0-	-12299	-0-	10490	3	1511	9	Y	1374	1376	1	186
12	16521 X	16521	-0-	-0-	-0-	14646	3	171	4	Y	1549	1549	1	186
						1704	9							
01	12276 X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					Y	NO RPT			186

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756												
UL G 9-35 B		WELL #: 4H		RRCID -> 291454		COMPL. DATE 06/29/2021				TOTAL DEPTH 10233 PERF.10725 - 18287				
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
08	20212 X	19560	-0-	-652	-0-	16095	3	989	4	Y	2251	2215	1	85
						2476	9							
09	17913 X	17913	-0-	-0-	-0-	11947	3	3743	4	Y	2021	2045	1	61
						2223	9							
10	18405 X	18405	-0-	-0-	-0-	15775	3	391	4	Y	2035	2000	1	96
						2239	9							
11	16777 X	16777	-0-	-0-	-0-	14442	3	2	4	Y	2121	2064	1	153
						2333	9							
12	17174 X	15162	-0-	-2012	-0-	12971	3	1	4	Y	1991	1990	1	154
						2190	9							
01	17174 X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					Y	NO RPT			154
UL G 9-35 C		WELL #: 5H		RRCID -> 291457		COMPL. DATE 06/15/2021				TOTAL DEPTH 10272 PERF.10675 - 18236				
08	17639 X	9676	-0-	-7963	-0-	7476	3	459	4	Y	1583	1558	1	60
						1741	9							
09	12810 X	10178	-0-	-2632	-0-	6430	3	2014	4	Y	1576	1589	1	47
						1734	9							
10	9548 X	8724	-0-	-824	-0-	6946	3	172	4	Y	1460	1438	1	69
						1606	9							
11	10110 X	9083	-0-	-1027	-0-	7271	3	1	4	Y	1646	1597	1	118
						1811	9							
12	10447 X	7900	-0-	-2547	-0-	6350	3	1	4	Y	1408	1416	1	110
						1549	9							
01	10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT			110
UL G 1-34 D		WELL #: 4H		RRCID -> 292490		COMPL. DATE 10/19/2021				TOTAL DEPTH 10926 PERF.10900 - 19903				
08	33170 X	23118	-0-	-10052	-0-	18376	3	1317	4	Y	3114	3842	1	142
						3425	9							
09	29790 X	16772	-0-	-13018	-0-	4905	3	8355	4	Y	3193	3245	1	90
						3512	9							
10	28706 X	-0-	-0-	-28706	-0-	171	3	17	4	Y	-0-	43	1	47
						1593	9							
11	21390 X	1781	-0-	-19609	-0-	339	3	11	4	Y	1448	1396	1	99
						1858	9							
12	22103 X	2208	-0-	-19895	-0-					Y	1689	1705	1	83
01	22103 X	NO RPT	-0-	-22103	-0-					Y	NO RPT			83
UL G 1-7 D		WELL #: 4H		RRCID -> 293074		COMPL. DATE 12/09/2021				TOTAL DEPTH 10159 PERF.10860 - 20400				
08	21669 X	17724	-0-	-3945	-0-	11263	3	2341	4	Y	3745	3741	1	96
						4120	9							
09	20970 X	16692	-0-	-4278	-0-	7598	3	5647	4	Y	3134	3139	1	91
						3447	9							
10	19215 X	19215	-0-	-0-	-0-	11550	3	4054	4	Y	3283	3283	1	91
						3611	9							
11	19737 X	19737	-0-	-0-	-0-	11200	3	4896	4	Y	3310	3324	1	77
						3641	9							
12	18911 X	18911	-0-	-0-	-0-	14488	3	743	4	Y	3345	3235	1	187
						3680	9							
01	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT			187

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-27 C		//CONT.// 28899 040 //CONT.// 247756		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
UL G 1-27 C		WELL #: 3H		RRCID -> 294836		COMPL. DATE 10/26/2022				TOTAL DEPTH 10521 PERF.10650 - 19470			
08		84258 X	34902	-0-	-49356	-0-	23945 3 5117 9	5840 4	Y	4652	4547 1	169	
09		33471 X	33471	-0-	-0-	-0-	14981 3 4663 9	13827 4	Y	4239	4292 1	116	
10		35526 X	32625	-0-	-2901	-0-	17241 3 4627 9	10757 4	Y	4206	4197 1	125	
11		36480 X	27510	-0-	-8970	-0-	14499 3 3947 9	9064 4	Y	3588	3637 1	76	
12		37696 X	29482	-0-	-8214	-0-	21863 3 3963 9	3656 4	Y	3603	3563 1	116	
01		34906 X	NO RPT	-0-	-34906	-0-			Y	NO RPT		116	
UL G 1-27 D		WELL #: 4H		RRCID -> 294842		COMPL. DATE 10/26/2022				TOTAL DEPTH 10532 PERF.10610 - 19249			
08		53041 X	46491	-0-	-6550	-0-	32599 3 5941 9	7951 4	Y	5401	5271 1	196	
09		42000 X	38309	-0-	-3691	-0-	17097 3 5431 9	15781 4	Y	4937	4997 1	136	
10		38378 X	30775	-0-	-7603	-0-	15824 3 5078 9	9873 4	Y	4616	4615 1	137	
11		36630 X	28244	-0-	-8386	-0-	14863 3 4089 9	9292 4	Y	3717	3775 1	79	
12		46500 X	30628	-0-	-15872	-0-	22601 3 4247 9	3780 4	Y	3861	3816 1	124	
01		46500 X	NO RPT	-0-	-46500	-0-			Y	NO RPT		124	
UL G 1-27 E		WELL #: 5H		RRCID -> 295064		COMPL. DATE 10/26/2022				TOTAL DEPTH 10430 PERF.10740 - 16858			
08		54002 X	24245	-0-	-29757	-0-	17160 3 2900 9	4185 4	Y	2636	2577 1	96	
09		52260 X	15585	-0-	-36675	-0-	7124 3 1885 9	6576 4	Y	1714	1762 1	48	
10		29233 X	20455	-0-	-8778	-0-	10952 3 2670 9	6833 4	Y	2427	2404 1	71	
11		27060 X	18393	-0-	-8667	-0-	9931 3 2253 9	6209 4	Y	2048	2076 1	43	
12		25978 X	19847	-0-	-6131	-0-	14963 3 2382 9	2502 4	Y	2165	2138 1	70	
01		24242 X	NO RPT	-0-	-24242	-0-			Y	NO RPT		70	
UL G 1-15 G		WELL #: 7H		RRCID -> 295112		COMPL. DATE 12/17/2022				TOTAL DEPTH 10474 PERF.10680 - 15535			
08		50871 X	25333	-0-	-25538	-0-	19944 3 5105 9	284 4	Y	4641	4581 1	255	
09		49230 X	27647	-0-	-21583	-0-	17395 3 4379 9	5873 4	Y	3981	4034 1	202	
10		50871 X	22384	-0-	-28487	-0-	16118 3 4106 9	2160 4	Y	3733	3762 1	173	
11		32880 X	26056	-0-	-6824	-0-	20306 3 3861 9	1889 4	Y	3510	3461 1	222	
12		26133 X	22529	-0-	-3604	-0-	17938 3 3744 9	847 4	Y	3404	3376 1	250	
01		28582 X	NO RPT	-0-	-28582	-0-			Y	NO RPT		250	

OIL AND GAS DIVISION

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-15 H		//CONT.// 28899 040 //CONT.// 247756		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS						
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

08	53289 X	26619	-0-	-26670	-0-	21603 4709	3	307	4	Y	4281	4227	1	235
09	51570 X	27757	-0-	-23813	-0-	17587 4232	3	5938	4	Y	3847	3887	1	195
10	53289 X	21340	-0-	-31949	-0-	15525 3735	3	2080	4	Y	3395	3432	1	158
11	51570 X	26006	-0-	-25564	-0-	20524 3573	3	1909	4	Y	3248	3200	1	206
12	26629 X	21706	-0-	-4923	-0-	17538 3340	3	828	4	Y	3036	3018	1	224
01	28675 X	NO RPT	-0-	-28675	-0-					Y	NO RPT			224

UL G 9-36 A		WELL #: 1H		RRCID -> 296159	COMPL. DATE 05/07/2023	TOTAL DEPTH 10345	PERF.10560 - 20463							
*05	0	10473	-0-	10473	10473	4923 5279	3	271	4	N	4799	4547	1	252
*06	0	43130	-0-	43130	53603	16828 20571	3	5731	4	N	18701	18415	1	538
*07	0	50747	-0-	50747	104350	28309 19162	3	3276	4	N	17420	17601	1	357
*08	0	58121	-0-	58121	162471	38962 16766	3	2393	4	N	15242	15022	1	577
*09	0	60387	-0-	60387	222858	35239 14109	3	11039	4	N	12826	13014	1	389
*10	284649 X	61791	-0-	-222858	-0-	49090 11485	3	1216	4	N	10441	10335	1	495
*11	47550 X	47550	-0-	-0-	-0-	38633 8913	3	4	4	N	8103	8005	1	593
*12	43209 X	43209	-0-	-0-	-0-	35045 8160	3	4	4	N	7418	7434	1	577
01	42222 X	NO RPT	-0-	-42222	-0-					N	NO RPT			577

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. FEE LA		263696		WELL #: 1501LB	RRCID -> 294591	COMPL. DATE 09/15/2022	TOTAL DEPTH 10547	PERF.11167 - 21508						
08	72879 X	72879	-0-	-0-	-0-	59800 15	3	13079	9	Y	11890	11858	0	185
09	69625 X	69625	-0-	-0-	-0-	12012 13	9	57598	3	Y	10920	10967	0	138
10	60447 X	60447	-0-	-0-	-0-	11680 14	9	48754	3	Y	10618	10549	0	200
11	55384 X	55384	-0-	-0-	-0-	10757 15	9	44613	3	Y	9779	9844	0	135
12	57954 X	57954	-0-	-0-	-0-	10273 15	9	47666	3	Y	9339	9311	0	163
01	57222 X	57222	-0-	-0-	-0-	9147	9	48060	3	Y	8315	8320	0	158

FEE LA		WELL #: 1502LB		RRCID -> 294592	COMPL. DATE 09/17/2022	TOTAL DEPTH 10565	PERF.11294 - 21629							
08	70304 X	70304	-0-	-0-	-0-	59653 16	3	10651	9	Y	9683	9676	0	151
09	71797 X	71797	-0-	-0-	-0-	10857 13	9	60924	3	Y	9870	9897	0	124
10	58336 X	58336	-0-	-0-	-0-	9451 12	9	48872	3	Y	8592	8548	0	162
11	52740 X	50980	-0-	-1760	-0-	8125 14	9	42843	3	Y	7386	7446	0	102
12	54498 X	53058	-0-	-1440	-0-	7917 14	9	45127	3	Y	7197	7173	0	126
01	54608 X	54608	-0-	-0-	-0-	7587	9	47007	3	Y	6897	6892	0	131

EMMA (BARNETT SHALE) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. FEE LA		//CONT.// 28899 040 //CONT.// 263696		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
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	
WELL #: 1503LB		RRCID -> 294593		COMPL. DATE 09/16/2022		TOTAL DEPTH 10586		PERF.11296		-		21631				
08	57536 X	45917	-0-	-11619	-0-	36599	3	9318	9	Y	8471	8458	0		132	
09	55680 X	46353	-0-	-9327	-0-	9	1	37373	3	Y	8155	8184	0		103	
						8971	9									
10	60089 X	60089	-0-	-0-	-0-	14	1	51323	3	Y	7956	7904	0	5 4	150	
						8752	9									
11	52040 X	52040	-0-	-0-	-0-	14	1	44292	3	Y	7031	7084	0		97	
						7734	9									
12	50809 X	45898	-0-	-4911	-0-	12	1	38396	3	Y	6809	6787	0		119	
						7490	9									
01	53599 X	45409	-0-	-8190	-0-	12	1	38344	3	Y	6412	6409	0		122	
						7053	9									
WELL #: 1504LB		RRCID -> 294594		COMPL. DATE 09/16/2022		TOTAL DEPTH 10687		PERF.11287		-		21628				
08	47585 X	46245	-0-	-1340	-0-	39367	3	6878	9	Y	6253	6239	0		97	
09	46050 X	43133	-0-	-2917	-0-	10	1	36924	3	Y	5635	5661	0		71	
						6199	9									
10	47585 X	43834	-0-	-3751	-0-	10	1	38300	3	Y	5022	4995	0	3 4	95	
						5524	9									
11	39373 X	39373	-0-	-0-	-0-	10	1	34424	3	Y	4490	4523	0		62	
						4939	9									
12	35867 X	32638	-0-	-3229	-0-	9	1	27789	3	Y	4400	4385	0		77	
						4840	9									
01	35867 X	34343	-0-	-1524	-0-	9	1	29441	3	Y	4448	4440	0		85	
						4893	9									
WELL #: 901LB		RRCID -> 294833		COMPL. DATE 02/10/2023		TOTAL DEPTH 11838		PERF.12459		-		25004				
08	80111 X	80111	-0-	-0-	-0-	57912	3	22199	9	Y	20181	20183	0		54	
*09	72423 X	72423	-0-	-0-	-0-	53884	3	18539	9	Y	16854	16847	0		61	
10	79411 X	79411	-0-	-0-	-0-	60282	3	19129	9	Y	17390	17319	0		132	
11	77918 X	77918	-0-	-0-	-0-	60227	3	17691	9	Y	16083	16215	0		-0-	
12	74167 X	74167	-0-	-0-	-0-	55795	3	18372	9	Y	16702	16557	0		145	
01	74055 X	74055	-0-	-0-	-0-	56614	3	17441	9	Y	15855	15942	0		58	
WELL #: 902LB		RRCID -> 294834		COMPL. DATE 02/10/2023		TOTAL DEPTH 11824		PERF.12487		-		25030				
08	85293 X	85293	-0-	-0-	-0-	62553	3	22740	9	Y	20673	20673	0		56	
*09	76402 X	76402	-0-	-0-	-0-	57328	3	19074	9	Y	17340	17333	0		63	
10	83482 X	83482	-0-	-0-	-0-	63635	3	19847	9	Y	18043	17969	0		137	
11	80914 X	80914	-0-	-0-	-0-	62501	3	18413	9	Y	16739	16876	0		-0-	
12	77236 X	77236	-0-	-0-	-0-	58527	3	18709	9	Y	17008	16860	0		148	
01	75809 X	75809	-0-	-0-	-0-	58179	3	17630	9	Y	16027	16116	0		59	
ZARVONA ENERGY LLC UNIVERSITY 1-36 UNIT		950523		WELL #: 5H		RRCID -> 288622		COMPL. DATE 10/10/2017		TOTAL DEPTH 10939		PERF.10916		-		16066
08	3441 X	928	-0-	-2513	-0-	532	1	396	9	Y	360	394	1		28	
09	3450 X	673	-0-	-2777	-0-	286	1	1	3	Y	351	346	1		33	
						386	9									
10	3565 X	729	-0-	-2836	-0-	283	1	4	3	Y	401	387	1		47	
						1	4	441	9							
11	3450 X	602	-0-	-2848	-0-	136	1	3	3	Y	421	268	1		200	
						463	9									
12	2232 X	673	-0-	-1559	-0-	201	1	3	3	Y	426	591	1		35	
						469	9									
01	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	254	1	3958	3	Y	230	255	1		10	
						865	4	253	9							

EMMA (BARNETT SHALE) ZARVONA ENERGY LLC UNIVERSITY 1-36 UNIT		//CONT.// 28899 040 //CONT.// 950523		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
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
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	288623	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	11094	PERF.	11132	-		15919		
08		1395 X	427	-0-	-968	-0-	181 1	246 9	Y	224	245 1					39
09		1350 X	307	-0-	-1043	-0-	132 1	1 3	Y	158	156 1					41
10		1395 X	440	-0-	-955	-0-	174 9	109 1	Y	297	286 1					52
11		2250 X	479	-0-	-1771	-0-	327 9	180 1	Y	268	171 1					149
12		1178 X	144	-0-	-1034	-0-	1 4	295 9	Y	28	39 1					138
01		434 X	185	-0-	-249	-0-	110 1	3 3	Y	43	47 1					134
UNIVERSITY 1-37 UNIT A		WELL #:	6H	RRCID ->	288723	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10710	-		20987		
08		10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	300 1	8137 3	Y	1193	1264 1					151
09		7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	580 4	1312 9	Y	1009	944 1					216
10		6200 X	1478	-0-	-4722	-0-	257 1	4791 3	Y	1167	1070 1					313
11		11425 X	11425	-0-	-0-	-0-	1289 4	1110 9	Y	1686	1748 1					251
12		11921 X	11921	-0-	-0-	-0-	168 1	26 4	Y	1650	1582 1					319
01		16087 X	16087	-0-	-0-	-0-	1284 9	68 1	Y	1538	1726 1					131
UNIVERSITY 1-30 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	288737	COMPL. DATE	08/24/2016	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	11136	-		16711		
08		10419 X	10419	-0-	-0-	-0-	316 1	8723 3	N	856	1190 1					538
09		12272 X	12272	-0-	-0-	-0-	438 4	942 9	N	1032	1178 1					392
10		19225 X	19225	-0-	-0-	-0-	398 1	7787 3	N	1005	848 1					549
11		12729 X	12729	-0-	-0-	-0-	2952 4	1135 9	N	982	860 1					671
12		14163 X	14163	-0-	-0-	-0-	414 1	13901 3	N	1112	1223 1					560
01		10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	3804 4	1106 9	N	880	888 1					552
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	288827	COMPL. DATE	03/25/2017	TOTAL DEPTH	10963	PERF.	11225	-		15878		
08		4247 X	1824	-0-	-2423	-0-	334 1	978 3	Y	386	365 1					81
09		4110 X	1796	-0-	-2314	-0-	87 4	425 9	Y	628	572 1					137
10		5270 X	4346	-0-	-924	-0-	285 1	674 3	Y	470	469 1					138
11		4530 X	2153	-0-	-2377	-0-	146 4	691 9	Y	664	397 1					405
12		4681 X	4263	-0-	-418	-0-	331 1	3118 3	Y	808	977 1					236
01		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	380 4	517 9	Y	991	993 1					234
							154 1	1099 3	Y							
							170 4	730 9	Y							
							299 1	2849 3	Y							
							226 4	889 9	Y							
							212 1	2868 3	Y							
							627 4	1090 9	Y							

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
UNIVERSITY 1-37 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 288901		COMPL. DATE 11/19/2018				TOTAL DEPTH 11014 PERF.10802 - 17959						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	8680 X	6660	-0-	-2020	-0-	245 1	4852 3	346 4	1217 9	Y	1106	1329 1				140
09	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	265 1	7122 3	1917 4	1403 9	Y	1275	1142 1				273
10	8680 X	1918	-0-	-6762	-0-	340 1	25 4	1553 9		Y	1412	1306 1				379
11	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	343 1	4920 3	134 4	832 9	Y	756	1023 1				112
12	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	411 1	5901 3	803 9		Y	730	701 1				141
01	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	409 1	3384 3	2383 4	877 9	Y	797	870 1				68
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289221		COMPL. DATE 05/09/2018				TOTAL DEPTH 10923 PERF.11039 - 15851						
08	3720 X	505	-0-	-3215	-0-	169 1	69 3	6 4	261 9	Y	237	259 1				93
09	3600 X	3043	-0-	-557	-0-	180 1	2029 3	440 4	394 9	Y	358	353 1				98
10	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	190 1	7929 3	966 4	518 9	Y	471	454 1				115
11	3600 X	2893	-0-	-707	-0-	196 1	1929 3	299 4	469 9	Y	426	271 1				270
12	3534 X	3490	-0-	-44	-0-	173 1	2827 3	225 4	265 9	Y	241	335 1				176
01	3720 X	3494	-0-	-226	-0-	177 1	2431 3	532 4	354 9	Y	322	356 1				142
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290490		COMPL. DATE 05/09/2018				TOTAL DEPTH 10883 PERF.10714 - 15774						
08	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	364 1	4042 3	359 4	637 9	Y	579	634 1				118
09	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	400 1	1873 3	406 4	626 9	Y	569	561 1				126
10	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	348 1	3515 3	428 4	527 9	Y	479	462 1				143
11	2160 X	1243	-0-	-917	-0-	332 1	473 3	74 4	364 9	Y	331	211 1				263
12	2232 X	1688	-0-	-544	-0-	259 1	1037 3	82 4	310 9	Y	282	391 1				154
01	2232 X	1473	-0-	-759	-0-	278 1	654 3	143 4	398 9	Y	362	401 1				115
UNIVERSITY 1-3C		WELL #: 5H		RRCID -> 290613		COMPL. DATE 06/29/2019				TOTAL DEPTH 10737 PERF.10985 - 17005						
08	5890 X	5601	-0-	-289	-0-	224 1	740 3	2739 4	1898 9	Y	1725	1731 1				226
09	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	223 1	3533 3	1954 4	1939 9	Y	1763	1654 1				335
10	24719 X	24719	-0-	-0-	-0-	17091 1	6049 4	1579 9		Y	1435	1475 1				295
11	18857 X	18857	-0-	-0-	-0-	11881 1	5348 4	1628 9		Y	1480	1335 1				440
12	16548 X	16548	-0-	-0-	-0-	10934 1	3916 4	1698 9		Y	1544	1672 1				312
01	15898 X	15898	-0-	-0-	-0-	8490 1	6143 4	1265 9		Y	1150	1289 1				173

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
UNIVERSITY 1-3D		WELL #: 7H		RRCID -> 290740		COMPL. DATE 06/02/2019			TOTAL DEPTH 10738 PERF.10589 - 16618				
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
08	7130 X	5120	-0-	-2010	-0-	217 1	765 3	Y	1187	1168 1			156
09	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	2832 4	1306 9	Y	1153	1090 1			219
10	17208 X	17208	-0-	-0-	-0-	219 1	3604 3	Y	1057	1059 1			217
11	18808 X	18808	-0-	-0-	-0-	1992 4	1268 9	Y	1413	1210 1			420
12	17119 X	17119	-0-	-0-	-0-	9481 1	6564 4	Y	1193	1372 1			241
01	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	1163 9		Y	1026	1112 1			155
						12357 1	4897 4	Y					
						1554 9		Y					
						10322 1	5485 4	Y					
						1312 9		Y					
						5418 1	1698 4	Y					
						1129 9		Y					

UNIVERSITY 1-3 A		WELL #: 1H		RRCID -> 290785		COMPL. DATE 07/12/2019			TOTAL DEPTH 10658 PERF.11010 - 18524				
08	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	210 1	1596 3	Y	1348	1507 1			177
09	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5903 4	1483 9	Y	1384	1298 1			263
10	10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	360 1	2489 3	Y	1127	1159 1			231
11	11431 X	11431	-0-	-0-	-0-	1377 4	1522 9	Y	1508	1291 1			448
12	13398 X	13398	-0-	-0-	-0-	6620 1	2625 4	Y	1480	1629 1			299
01	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	1240 9		Y	1194	1313 1			180
						7813 1	1959 4	Y					
						1659 9		Y					
						7261 1	4509 4	Y					
						1628 9		Y					
						4235 1	736 4	Y					
						1313 9		Y					

EMMA (CHARGED SAND)		28899 083		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ANDREWS				
CAPTUREPOINT LLC		130545											
COWDEN, EMMA, TRACT -A-		WELL #: W 1S		RRCID -> 038841		COMPL. DATE 08/20/1965			TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

EMMA (DEVONIAN)		28899 166		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				
08	4464 #	-0-	-0-	-4464	-0-			Y	-0-				21
09	4320 #	-0-	-0-	-4320	-0-			Y	-0-	21 1			-0-
10	4185 #	-0-	-0-	-4185	-0-			Y	-0-				-0-
11	2670 #	-0-	-0-	-2670	-0-			Y	-0-				-0-
12	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS														
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756														
UNIVERSITY 28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282287 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	22692	1688	-0-	-21004	325223	1009	4	679	9	Y	617	495	1	181
09	21960	3068	-0-	-18892	306331	1746	3	693	4	Y	572	607	1	146
						629	9							
10	22692	4417	-0-	-18275	288056	2697	3	1021	4	Y	635	678	1	103
						699	9							
11	21960	71	-0-	-21889	266167	62	4	9	9	Y	8	79	1	32
12	22692	1840	-0-	-20852	245315	1209	3	312	4	Y	290	223	1	99
						319	9							
01	3162 #	NO RPT	-0-	-3162	242153					Y	NO RPT			99
UNIVERSITY 1-20 WELL #: 3H RRCID -> 283296 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11075 - 15529														
08	6045 #	1144	-0-	-4901	-0-	1090	4	54	9	Y	49	66	1	19
09	5010 #	288	-0-	-4722	-0-	129	3	159	4	Y	-0-			19
10	3503 #	118	-0-	-3385	-0-	26	3	84	4	Y	7	7	1	19
						8	9							
11	5550 #	168	-0-	-5382	-0-	168	4			Y	-0-	2	1	17
12	5735 #	38	-0-	-5697	-0-	38	4			Y	-0-			17
01	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			17
UNIVERSITY 1-20 WELL #: 4H RRCID -> 283297 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16358														
08	12989 #	1774	-0-	-11215	-0-	1506	4	268	9	Y	244	233	1	65
09	12570 #	3668	-0-	-8902	-0-	1548	3	1912	4	Y	189	175	1	79
						208	9							
10	8773 #	1494	-0-	-7279	-0-	284	3	907	4	Y	275	270	1	84
						303	9							
11	3750 #	1420	-0-	-2330	-0-	853	4	567	9	Y	515	465	1	134
12	3875 #	602	-0-	-3273	-0-	314	4	288	9	Y	262	264	1	132
01	3782 #	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT			132
UNIVERSITY 1-20 WELL #: 5H RRCID -> 283298 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10870 - 12479														
08	3162 #	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-			51
09	3060 #	440	-0-	-2620	-0-	197	3	243	4	Y	-0-	17	1	34
10	2139 #	686	-0-	-1453	-0-	132	3	423	4	Y	119	117	1	36
						131	9							
11	600 #	514	-0-	-86	-0-	384	4	130	9	Y	118	119	1	35
12	300 R	300	-0-	-0-	-0-	52	4	248	9	Y	225	174	1	86
01	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			86
UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283300 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11400 - 17586														
08	9610 #	950	-0-	-8660	-0-	626	3	226	4	Y	89	129	1	68
						98	9							
09	9300 #	115	-0-	-9185	-0-	95	3	20	4	Y	-0-	38	1	30
10	4836 #	71	-0-	-4765	-0-	16	3	1	4	Y	49	53	1	26
						54	9							
11	4680 #	121	-0-	-4559	-0-	7	3	114	9	Y	104	117	1	13
12	3968 #	98	-0-	-3870	-0-	45	3	1	4	Y	47	42	1	18
						52	9							
01	961 #	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			18

OIL AND GAS DIVISION

EMMA (DEVONIAN)													//CONT.// 28899 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC													//CONT.// 247756										
UNIVERSITY 1-10 UNIT													WELL #:		1H	RRCID ->	283472	COMPL. DATE	12/05/2016	TOTAL DEPTH	10968	PERF.10848	- 15084
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE								
08		13826 #	8751	-0-	-5075	-0-	4537	3	3891	4	Y	294	169	1	282								
							323	9															
09		10860 #	8065	-0-	-2795	-0-	6868	3	975	4	Y	202	325	1	159								
							222	9															
10		9920 #	6103	-0-	-3817	-0-	5259	3	654	4	Y	173	118	1	214								
							190	9															
11		7830 #	7547	-0-	-283	-0-	6765	3	534	4	Y	225	172	1	267								
							248	9															
12		8742 #	6125	-0-	-2617	-0-	5576	3	298	4	Y	228	345	1	150								
							251	9															
01		8742 #	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT			150								
UNIVERSITY 1-26 UNIT													WELL #:		5H	RRCID ->	283482	COMPL. DATE	01/15/2017	TOTAL DEPTH	11117	PERF.11450	- 17704
08		403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			22								
09		9 #	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			22								
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	20								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20								
UNIVERSITY 1-28A UNIT													WELL #:		2H	RRCID ->	283654	COMPL. DATE	01/14/2016	TOTAL DEPTH	11169	PERF.11420	- 16724
08		3534 #	1198	-0-	-2336	-0-	924	4	274	9	Y	249	218	1	80								
09		3420 #	1768	-0-	-1652	-0-	1138	3	452	4	Y	162	195	1	47								
							178	9															
10		2356 #	856	-0-	-1500	-0-	614	3	232	4	Y	9	9	1	47								
							10	9															
11		840 #	362	-0-	-478	-0-	173	4	189	9	Y	172	205	1	14								
12		1504 R	1504	-0-	-0-	-0-	1016	3	262	4	Y	205	176	1	43								
							226	9															
01		1829 #	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			43								
UNIVERSITY 9-35													WELL #:		1H	RRCID ->	284502	COMPL. DATE	11/12/2015	TOTAL DEPTH	11159	PERF.11985	- 14985
08		3627 #	3429	-0-	-198	-0-	2406	3	552	4	Y	428	481	1	131								
							471	9															
09		3510 #	3419	-0-	-91	-0-	2463	3	644	4	Y	284	309	1	106								
							312	9															
10		3627 #	3010	-0-	-617	-0-	2447	3	176	4	Y	352	306	1	152								
							387	9															
11		3390 #	2887	-0-	-503	-0-	2470	3	48	4	Y	335	291	1	196								
							369	9															
12		3503 #	2975	-0-	-528	-0-	2570	3	405	9	Y	368	362	1	202								
01		3441 #	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT			202								
UNIVERSITY 1-26 UNIT													WELL #:		3H	RRCID ->	284546	COMPL. DATE	10/31/2015	TOTAL DEPTH	11110	PERF.11376	- 17934
08		6634 #	1665	-0-	-4969	-0-	1025	3	370	4	Y	245	293	1	155								
							270	9															
09		7926 R	7926	-0-	-0-	-0-	5797	3	1197	4	Y	847	658	1	344								
							932	9															
10		17493 R	17493	-0-	-0-	-0-	15762	3	568	4	Y	1057	918	1	483								
							1163	9															
11		12369 R	12369	-0-	-0-	-0-	10849	3	388	4	Y	1029	1364	1	148								
							1132	9															
12		16376 R	16376	-0-	-0-	-0-	15024	3	363	4	Y	899	734	1	313								
							989	9															
01		8184 #	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT			313								

EMMA (MISSISSIPPIAN) ZARVONA ENERGY LLC BIG MAX 1-1 UNIT				28899 581 950523	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
				WELL #:	1H	RRCID ->	290589	COMPL. DATE	11/19/2018	TOTAL	DEPTH	11325	PERF.11570 - 20138	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		7998 X	7444	-0-	-554	-0-	6055	4	1389 9	N	1263	1196 1		431
09		7290 X	6747	-0-	-543	-0-	5347	4	1400 9	N	1273	1008 1		696
10		7998 X	7436	-0-	-562	-0-	6203	4	1233 9	N	1121	1342 1		475
11		7740 X	6538	-0-	-1202	-0-	4742	4	1796 9	N	1633	1368 1		740
12		7998 X	5443	-0-	-2555	-0-	3945	4	1498 9	N	1362	1037 1		1065
01		7440 X	3787	-0-	-3653	-0-	2318	4	1469 9	N	1335	1914 1		486

UNIVERSITY 1 30				WELL #:	8H	RRCID ->	290590	COMPL. DATE	03/09/2019	TOTAL	DEPTH	10973	PERF.10896 - 20992	
08		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	214	1	2376 3	Y	1407	1430 1		178
09		6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	170	4	1548 9					
10		3565 X	2231	-0-	-1334	-0-	217	1	4035 3	Y	1454	1321 1		311
11		9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	1086	4	1599 9					
12		9869 X	9869	-0-	-0-	-0-	371	1	9 4	Y	1683	1543 1		451
01		11295 X	11295	-0-	-0-	-0-	1851	9	6631 3	Y	1943	2105 1		289
							182	1	2137 9					
							181	4	7440 3	Y	2021	1920 1		390
							206	1	2223 9					
							235	1	5444 3	Y	1620	1872 1		138
							3834	4	1782 9					

UNIVERSITY 1 30				WELL #:	6H	RRCID ->	290596	COMPL. DATE	03/09/2019	TOTAL	DEPTH	11024	PERF.10955 - 20555	
08		10664 X	8322	-0-	-2342	-0-	185	1	6457 3	Y	1108	1152 1		140
09		10320 X	6923	-0-	-3397	-0-	461	4	1219 9					
10		8463 X	1583	-0-	-6880	-0-	207	1	4404 3	Y	1024	945 1		219
11		8040 X	7607	-0-	-433	-0-	1186	4	1126 9					
12		11651 X	11651	-0-	-0-	-0-	122	1	27 4	Y	1304	1173 1		350
01		11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	1434	9	5674 3	Y	1400	1542 1		208
							239	1	1540 9					
							154	4	9764 3	Y	1471	1395 1		284
							269	1	1618 9					
							247	1	5941 3	Y	1434	1596 1		122
							4184	4	1577 9					

UNIVERSITY 1 37 UNIT C				WELL #:	3H	RRCID ->	290615	COMPL. DATE	09/29/2019	TOTAL	DEPTH	10728	PERF.11024 - 21311	
08		14384 X	9902	-0-	-4482	-0-	252	1	7742 3	Y	1109	1214 1		327
09		17141 X	17141	-0-	-0-	-0-	688	4	1220 9					
10		23447 X	23447	-0-	-0-	-0-	260	1	12849 3	Y	1134	1119 1		342
11		17702 X	17702	-0-	-0-	-0-	2785	4	1247 9					
12		15996 X	15128	-0-	-868	-0-	285	1	19638 3	Y	1029	992 1		379
01		15996 X	8845	-0-	-7151	-0-	2392	4	1132 9					
							305	1	14068 3	Y	1043	664 1		758
							2182	4	1147 9					
							301	1	12583 3	Y	1131	1569 1		320
							1000	4	1244 9					
							210	1	5767 3	Y	1462	1620 1		162
							1260	4	1608 9					

OIL AND GAS DIVISION

EMMA (YATES)		SILVER CROSS ENERGY PARTNERS LLC		UNIVERSITY -F-		28899 913	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDREWS						
				WELL #:	8	RRCID ->	019690	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	2796 - 3004		
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
08		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC		COWDEN, W. F.		135967	WELL #:	11	RRCID ->	030671	COMPL. DATE	08/02/1963	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A	
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-				-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-				-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-				-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-				-0-

COWDEN, W. F.		WELL #:	2	RRCID ->	134351	COMPL. DATE	05/18/1989	TOTAL DEPTH	5474	PERF.	2745 - 2933				
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-				-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-				-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-				-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-				-0-

EMMA, N.(YATES)		WINN OPERATING, LLC		UNIVERSITY 9-19		28900 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS						
				WELL #:	3 U	RRCID ->	119785	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	5029	PERF.	3080 - 3104		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC		UNIVERSITY B 36		100222	WELL #:	2	RRCID ->	091997	COMPL. DATE	08/14/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2834 - 3157	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY		UNIV. A 36 GAO		112685	WELL #:	3	RRCID ->	091986	COMPL. DATE	06/18/1980	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2756 - 3080	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EMMA, N.(YATES)		//CONT.//		28900 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.				500794									
UNIVERSITY AZ		WELL #:		1	RRCID ->	264357	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	4737	PERF. 2847 - 3064		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2024													

UNIVERSITY AZ		WELL #:		5	RRCID ->	270064	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	3232	PERF. 2883 - 3075	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2024												

EMPEROR (DEVONIAN)		28961 284		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION		027200									
BROWN-ALTMAN		WELL #:		22 U	RRCID ->	019759	COMPL. DATE	10/13/1958	TOTAL DEPTH	11323	PERF. N/A
08	24025 X	22789	-0-	-1236	-0-	22789	3		Y	-0-	-0-
09	23250 X	13311	-0-	-9939	-0-	13311	3		Y	-0-	-0-
10	23374 X	20209	-0-	-3165	-0-	20209	3		Y	-0-	-0-
11	22620 X	21101	-0-	-1519	-0-	21101	3		Y	-0-	-0-
12	32725 X	32725	-0-	-0-	-0-	32725	3		Y	-0-	-0-
01	22909 X	22909	-0-	-0-	-0-	22909	3		Y	-0-	-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	019762	COMPL. DATE	01/31/1959	TOTAL DEPTH	11440	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HENDRICK OPERATING AREA -C-		WELL #:		1 U	RRCID ->	019764	COMPL. DATE	07/23/1958	TOTAL DEPTH	11324	PERF. N/A
08	4898 X	4836	-0-	-62	-0-	4836	3		Y	-0-	-0-
09	4740 X	2697	-0-	-2043	-0-	2697	3		Y	-0-	-0-
10	4898 X	4670	-0-	-228	-0-	4670	3		Y	-0-	-0-
11	6300 X	4654	-0-	-1646	-0-	4654	3		Y	-0-	-0-
12	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	3		Y	-0-	-0-
01	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	3		Y	-0-	-0-

COWDEN, E. W.		WELL #:		27	RRCID ->	149606	COMPL. DATE	03/12/1994	TOTAL DEPTH	9130	PERF. 8990 - 9130
08	13578 X	11562	-0-	-2016	-0-	11562	3		N	-0-	-0-
09	13140 X	5565	-0-	-7575	-0-	5565	3		N	-0-	-0-
10	15050 X	15050	-0-	-0-	-0-	15050	3		N	-0-	-0-
11	18600 X	5541	-0-	-13059	-0-	5541	3		N	-0-	-0-
12	19220 X	14857	-0-	-4363	-0-	14857	3		N	-0-	-0-
01	18906 X	18906	-0-	-0-	-0-	18906	3		N	-0-	-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
COWDEN, E. W.		WELL #: 28		RRCID -> 155476		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8962 - 9100			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
MCCABE, F. P.		WELL #: 28		RRCID -> 019766		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9084 - 9093			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			92	

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 019746		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH 11520		PERF. N/A			
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3	Y	-0-		-0-	
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	Y	-0-		-0-	
10	620	N	321	-0-	-299	-0-	321	3	Y	-0-		-0-	
11	840	N	327	-0-	-513	-0-	327	3	Y	-0-		-0-	
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	Y	-0-		-0-	
*01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	760	3	54 9	Y	49	38 1	11

HALLEY, S. M. -B-		054430		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
WELL #: 41		RRCID -> 163252		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 8942 - 9090					
08	10695	X	8533	-0-	-2162	-0-	8533	3	N	-0-		-0-	
09	10350	X	7753	-0-	-2597	-0-	7753	3	N	-0-		-0-	
10	10695	X	9590	-0-	-1105	-0-	9590	3	N	-0-		-0-	
11	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	14015	3	N	-0-		-0-	
12	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	10669	3	N	-0-		-0-	
*01	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10311	3	N	-0-		-0-	

BROWN-ALTMAN UNIT		054430		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
WELL #: 3		RRCID -> 183533		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 9494		PERF. 9056 - 9231					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

COMAL OPERATING LLC		169379		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
COWDEN -S-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019745		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 11460		PERF. N/A			
08	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	3	N	-0-		-0-	
09	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3	N	-0-		-0-	
10	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	3	N	-0-		-0-	
11	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	3	N	-0-		-0-	
12	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	3	N	-0-		-0-	
01	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	3	N	-0-		-0-	

EMPEROR (DEVONIAN) COMAL OPERATING LLC MCCABE		//CONT.// 28961 284 //CONT.// 169379		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
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

EMPEROR (DEVONIAN) COMAL OPERATING LLC MCCABE		//CONT.// 28961 284 //CONT.// 169379		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		

		WELL #:		3 U	RRCID ->	019780	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	11481 PERF. N/A
08	21979 X	21979	-0-	-0-	-0-	21979	3	N	-0-	-0-
09	11168 X	11168	-0-	-0-	-0-	11168	3	N	-0-	-0-
10	11273 X	11273	-0-	-0-	-0-	11273	3	N	-0-	-0-
11	4080 X	902	-0-	-3178	-0-	902	3	N	-0-	-0-
12	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	3	N	-0-	-0-
01	15649 X	15649	-0-	-0-	-0-	15649	3	N	-0-	-0-

IRON ORCHARD OPERATING LLC BROWN-ALTMAN ACCT. 7		426412		WELL #:		7	RRCID ->	019793	COMPL. DATE	07/27/1958

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC COWDEN, E. W. -A-		733287		WELL #:		1 U	RRCID ->	019770	COMPL. DATE	03/13/1995

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		165	RRCID ->	019781	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11358 PERF. 8983 - 9170

08	35851 X	35851	-0-	-0-	-0-	35851	3	N	-0-	67
09	2220 X	36088	-0-	33868	-0-	36088	3	N	-0-	67
10	33485 X	33485	-0-	-0-	-0-	33485	3	N	-0-	67
11	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-			N	NO RPT	67
12	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT	67
01	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT	67

HALLEY, S.		WELL #:		11	RRCID ->	019789	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	11514 PERF. 9181 - 9328

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

COWDEN, E. W. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	068925	COMPL. DATE	01/08/1992	TOTAL DEPTH	9050 PERF. 8958 - 9050

08	14B2 EXT	141	-0-	141	2694	141	2	N	-0-	186
09	14B DENY	240	-0-	240	2934	240	2	N	-0-	186
10	14B DENY	296	-0-	296	3230	292	2	4 9	4	190
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3230			N	NO RPT	190
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3230			N	NO RPT	190
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3230			N	NO RPT	190

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//	28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	733287								
HALLEY, S. M.		WELL #:	260	RRCID ->	099545	COMPL. DATE	02/02/1981	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9225 - 9319	
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.			945936								
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:	1 U	RRCID ->	019751	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8916 - 9120	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2023									

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3		WELL #:	1	RRCID ->	019752	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 8960 - 9150	
08		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657 3	Y	-0-		-0-
09		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470 3	Y	-0-		-0-
10		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 3	Y	-0-		-0-
11		1560 X	1197	-0-	-363	-0-	1197 3	Y	-0-		-0-
12		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536 3	Y	-0-		-0-
01		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606 3	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	
08		16939 X	16939	-0-	-0-	-0-	16939 3	Y	-0-		-0-
09		15533 X	15533	-0-	-0-	-0-	15533 3	Y	-0-		-0-
10		13821 X	13821	-0-	-0-	-0-	13821 3	Y	-0-		-0-
11		13790 X	13790	-0-	-0-	-0-	13790 3	Y	-0-		-0-
12		13898 X	13898	-0-	-0-	-0-	13898 3	Y	-0-		-0-
01		12061 X	12061	-0-	-0-	-0-	12061 3	Y	-0-		-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7		WELL #:	1	RRCID ->	019756	COMPL. DATE	01/21/1959	TOTAL DEPTH	9435	PERF. N/A	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #:	2	RRCID ->	063657	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	11535	PERF. 9020 - 9219	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #:	4	RRCID ->	163446	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9165	PERF. 8974 - 9165	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EMPEROR (ELLENBURGER)		28961 426		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
COMAL OPERATING LLC		169379										
MCCABE		WELL #:		3 L RRCID -> 019824		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 11481		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		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		
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-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMPEROR (FUSSELMAN)		28961 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
OXY USA WTP LP		630555										
COWDEN, S.		WELL #:		1 RRCID -> 036018		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 11460		PERF. N/A		
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
HALLEY, S.		WELL #:		701 RRCID -> 272621		COMPL. DATE 07/22/2013		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8154 - 8224		
08	16771 #	13401	-0-	-3370	-0-	13207 3	194 9	Y	176	181 1		239
09	16140 #	5928	-0-	-10212	-0-	5885 3	43 9	Y	39			278
10	16213 #	10413	-0-	-5800	-0-	10295 3	118 9	Y	107	185 1		200
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			200
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			200
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			200

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		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

EMPEROR (SIMPSON)																
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC																
WELL #: 58 RRCID -> 285348 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10908 - 11271																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CAMTERRA RESOURCES, INC.																
WELL #: 1 RRCID -> 189128 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11229 - 11314																
08		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4096	2	45	9	N	41	181	1		100
09		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2798	2	136	9	N	124				224
10		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5506	2	61	9	N	55	185	1		94
11		2610 X	2437	-0-	-173	-0-	2408	2	29	9	N	26				120
12		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3891	2	57	9	N	52				172
01		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT				172

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC																
WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177																
08		341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3			Y	-0-				-0-
09		330 N	128	-0-	-202	-0-	128	3			Y	-0-				-0-
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-				-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HALLEY, S.																
WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343																
08		1488 N	1423	-0-	-65	-0-	1423	3			N	-0-				210
09		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-				210
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				210
11		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT				210
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				210
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				210

MAXWELL "18"																
WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467																
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				58
09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-				58
10		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58

HALLEY, S. M.																
WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560																
08		2077 N	1834	-0-	-243	-0-	1834	3			N	-0-				186
09		1920 N	15	-0-	-1905	-0-	15	3			N	-0-				186
10		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				186
11		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT				186
12		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT				186
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				186

OIL AND GAS DIVISION

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.//		28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		733287								
HALLEY, S. M.		WELL #:		601		RRCID -> 183097		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		N	-0-			169
09	930 N	651	-0-	-279	-0-	651 3		N	-0-			169
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-			169
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			169
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169

MAXWELL "23"		WELL #:		3		RRCID -> 186443		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		247		RRCID -> 186673		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465		
08	1333 N	1071	-0-	-262	-0-	1071 3		N	-0-			117
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-			117
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			117
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT			117
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117

MAXWELL "18"		WELL #:		3		RRCID -> 195445		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418		
08	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282 3		Y	-0-			272
09	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960 3		Y	-0-			272
10	3472 X	3387	-0-	-85	-0-	3387 3		Y	-0-			272
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			272
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			272
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			272

EMPEROR "24"		WELL #:		1		RRCID -> 203835		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313		
08	13023 X	13023	-0-	-0-	-0-	13023 2		N	-0-			225
09	12489 X	12489	-0-	-0-	-0-	12489 2		N	-0-			225
10	11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	11371 2	24 9	N	22	189 1		58
11	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-			N	NO RPT			58
12	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			N	NO RPT			58
01	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			N	NO RPT			58

PURE		WELL #:		2601		RRCID -> 229182		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127		
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COMAL OPERATING LLC		169379		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER				
MCCABE		WELL #: 1		RRCID -> 237075		COMPL. DATE 07/18/1982		TOTAL DEPTH 11638		PERF.10870 - 10970			
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
08	3100 N	2222	-0-	-878	5936	2222	3		N	-0-			94
09	3000 N	1189	-0-	-1811	4125	1189	3		N	-0-			94
10	3100 N	1284	-0-	-1816	2309	1284	3		N	-0-			94
11	3000 N	1172	-0-	-1828	481	1172	3		N	-0-			94
12	3100 N	3138	-0-	38	519	3138	3		N	-0-			94
01	3100 N	2789	-0-	-311	208	2789	3		N	-0-			94

MCDANIEL COMPANY, INC., THE		545300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER				
HENDRICK, IDA & T. J.		WELL #: 1		RRCID -> 148807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11447		PERF.11056 - 11138			
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
08	2232 N	1205	-0-	-1027	-0-	1205	2		N	-0-			190
09	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-				N	-0-			190
10	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-			190
11	1170 N	314	-0-	-856	-0-	314	2		N	-0-			190
12	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2		N	-0-			190
*01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			190

EMPEROR (WICHITA ALBANY)		28961 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER				
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287											
COWDEN, E. W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160214		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 11524		PERF. 6971 - 7435			
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
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-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAXWELL 18		WELL #: 2		RRCID -> 191652		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 11585		PERF. 6982 - 7112			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EMPEROR (WOLFCAMP)		28961 852		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430											
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 019691		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7130 - 7292			
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
08	1550 N	1227	-0-	-323	-0-	1227	3		Y	-0-			-0-
09	1500 N	1081	-0-	-419	-0-	1081	3		Y	-0-			-0-
10	1550 N	565	-0-	-985	-0-	565	3		Y	-0-			-0-
11	1200 N	607	-0-	-593	-0-	607	3		Y	-0-			-0-
*12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3		Y	-0-			-0-
*01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1378	3	75 9	Y	68	57 1		11

EMPEROR (WOLFCAMP) //CONT.// 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287														
E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435														
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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT			186
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT			186
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT			186
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT			186
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT			186
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT			186

EMPEROR (WOODFORD SHALE) 28961 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER														
APACHE CORPORATION 027200														
COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 295395 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8574 - 8704														
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

08		124	19	-0-	-105	-0-	19	3		N	-0-			-0-
*09		120	1	-0-	-119	-0-	1	3		N	-0-			76
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			76
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76

EMPEROR (YATES) 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726														
COWDEN, E. W. WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399														
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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252														
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LDF ENERGY, LLC 491588														
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656														
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

08	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1 WELL #: 6 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677														
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

08	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR (YATES)		//CONT.// 28961 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588									
BROWN ALTMAN "D"		WELL #: 6		RRCID -> 137196		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3231		PERF. 2441 - 2550	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O											BALANCE
08	3100 N	1628	-0-	-1472	756	1628	3	N	-0-		-0-
09	1149 N	393	-0-	-756	-0-	393	3	N	-0-		-0-
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-		-0-
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3	N	-0-		-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN-ALTMAN "E"		WELL #: 1		RRCID -> 137197		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 4902		PERF. 2418 - 2552	
08	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3	N	-0-		-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2		WELL #: 5		RRCID -> 159891		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2506 - 2526	
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-		-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3	N	-0-		-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN ALTMAN "B"		WELL #: 4W		RRCID -> 160407		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3167		PERF. 2490 - 2510	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	300			N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	50	-0-	50	350	50	3	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	50	-0-	50	400	50	3	N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	50	-0-	50	450	50	3	N	-0-		-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	388			N	NO RPT		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	326			N	NO RPT		-0-

BROWN-ALTMAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 160408		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3104		PERF. 2500 - 2520	
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-		-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-		-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		617011		RRCID -> 019712		COMPL. DATE 12/06/1956		TOTAL DEPTH 2660		PERF. N/A	
VEST -A-		WELL #: 1									
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46

EMPEROR, DEEP (YATES) APACHE CORPORATION COWDEN, E. W.			28962 500 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
			WELL #:	15	RRCID ->	134177	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2376 - 2605			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COWDEN, E. W.			WELL #:	13	RRCID ->	134178	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	3135	PERF.	2403 - 2612			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TEKE PRODUCTION LLC COWDEN -37-			WELL #:	2	RRCID ->	019708	COMPL. DATE	04/19/1989	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2370 - 2520			
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
K3 PRODUCTIONS LLC BROWN-ALTMAN "B"			WELL #:	1	RRCID ->	124649	COMPL. DATE	05/21/1987	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	2411 - 2680			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT			-0-
COWDEN -37-			WELL #:	3	RRCID ->	131033	COMPL. DATE	05/15/1989	TOTAL DEPTH	2699	PERF.	2383 - 2684			
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LDF ENERGY, LLC BROWN-ALTMAN -A-			WELL #:	1	RRCID ->	019703	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) LDF ENERGY, LLC BROWN-ALTMAN A		//CONT.// 28962 500 //CONT.// 491588		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BROWN-ALTMAN A		WELL #: 8		RRCID -> 019704		COMPL. DATE 09/30/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 019705		COMPL. DATE 08/13/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 12		RRCID -> 019713		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 2638		PERF. N/A	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT			-0-
01	5 N	NO RPT	-0-	-5	-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	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT			-0-
01	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 16		RRCID -> 019717		COMPL. DATE 10/31/1961		TOTAL DEPTH 2621		PERF. N/A	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT			-0-
01	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2		WELL #: 17		RRCID -> 019718		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 2653		PERF. N/A	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT			-0-
01	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 019720		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 2890		PERF. N/A	
08	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588							
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 019721		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 2605 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
08	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-	-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-	-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-	-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-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	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT	-0-
01	5 N	NO RPT	-0-	-5	-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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT	-0-
01	5 N	NO RPT	-0-	-5	-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	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT	-0-
01	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT	-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019729		COMPL. DATE 01/16/1960		TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EMPEROR, EAST (CLEAR FORK, LO.)		28963 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		945936										
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3		WELL #:	33	RRCID ->	295404	COMPL. DATE	04/28/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6363 - 6708	
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	AMT	CODE	BALANCE

08	397	397	-0-	-0-	-0-	397	3		Y	-0-		-0-
09	406	406	-0-	-0-	-0-	406	3		Y	-0-		-0-
10	700	700	-0-	-0-	-0-	700	3		Y	-0-		-0-
11	640	640	-0-	-0-	-0-	640	3		Y	-0-		-0-
12	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	3		Y	-0-		-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		Y	-0-		-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.)		29507 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
TWO P PARTNERS, LLC		875088										
HATHAWAY, J. F.		WELL #:	1P	RRCID ->	119482	COMPL. DATE	03/24/1981	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8961 - 9368	
08	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-		-0-
09	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-		-0-
10	527 #	517	-0-	-10	-0-	517	2		N	-0-		-0-
11	659 R	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-		-0-
12	688 R	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-		-0-
01	677 R	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-		-0-

JOHNSON, W. D.		WELL #:	1P	RRCID ->	130795	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9644	PERF.	9006 - 9130	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS)		29507 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
SUNDOWN ENERGY LP		829482										
ESTES, E. W.		WELL #:	2002	RRCID ->	286281	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	7367 - 9241	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLIAMS OIL COMPANY		925440										
JOHNSON, W. D. -E-		WELL #:	1	RRCID ->	126518	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	9139	PERF.	7508 - 7544	
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	256	3	35	9	N	32	224
09	300 N	195	-0-	-105	-0-	167	3	28	9	N	25	249
10	279 N	106	-0-	-173	-0-	83	3	23	9	N	21	270
11	270 N	193	-0-	-77	-0-	160	3	33	9	N	30	300
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	231	3	3	9	N	3	303
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	233	3	1	9	N	1	304

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	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EVERTTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		29739 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852								
HALEY UNIT				WELL #: 1702	RRCID -> 074251	COMPL. DATE 11/09/1977	TOTAL DEPTH 18342	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	2 4	1 9	Y	1	1 1		9
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3 4	2 9	Y	2	2 1		9
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3 4	3 9	Y	3	2 1		10
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	6 4	3 9	Y	3	3 1		10
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3 4	2 9	Y	2	2 1		10

HALEY UNIT				WELL #: 501	RRCID -> 083298	COMPL. DATE 07/12/1979	TOTAL DEPTH 18530	PERF.14666 - 14684				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

HALEY UNIT				WELL #: 502	RRCID -> 134824	COMPL. DATE 03/22/1990	TOTAL DEPTH 18330	PERF.14548 - 14562				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

ATHEY, CHARLES B.				WELL #: 1	RRCID -> 142304	COMPL. DATE 06/17/1992	TOTAL DEPTH 21195	PERF.14129 - 14216				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

HALEY UNIT				WELL #: 801	RRCID -> 179198	COMPL. DATE 10/07/2004	TOTAL DEPTH 20512	PERF.13120 - 14657				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

HALEY UNIT 8				WELL #: 2H	RRCID -> 256356	COMPL. DATE 11/17/2009	TOTAL DEPTH 12148	PERF.13112 - 13128				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		29739 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
COG OPERATING LLC				166150										
BOYD 35 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	281271	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL DEPTH	17710	PERF. 5170 - 6280			
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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EVETTS (SILURIAN)				29739 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852										
HALEY, J.		WELL #:		605	RRCID ->	177488	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	17596	PERF.17022 - 18214			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALEY 18				WELL #:	1	RRCID ->	181387	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.17458 - 18384		
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			9
09	180 X	9	-0-	-171	-0-	8	4	1	9	Y	1	1	1	9
10	186 X	5	-0-	-181	-0-	3	4	2	9	Y	2	2	1	9
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	4	3	9	Y	3	2	1	10
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	6	4	3	9	Y	3	3	1	10
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	4	2	9	Y	2	2	1	10

FASKEN (PENN.)				30394 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDREWS						
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696										
MIDLAND FARMS COMPANY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	147101	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	10670	PERF.10429 - 10457			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FEE -ZG-				WELL #:	19	RRCID ->	290487	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10336 - 10354		
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-			47
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-			47
10	682 N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-			47
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	664	3	3	9	N	3			50
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-			50
01	682 N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-			50

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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FLYING -W- (WOLFCAMP)		31768 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER			
BCP RESOURCES, LLC		040206									
KEYSTONE CATTLE COMPANY "25"		WELL #:	1H	RRCID ->	290572	COMPL. DATE	04/27/1990	TOTAL DEPTH	8453	PERF.	8490 - 9200
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
08		927 N	927	-0-	-0-	B	-0-	927	3		-0-
		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-						
09		804 N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	3		-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3		-0-
11		319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3		-0-
12		881 N	881	-0-	-0-	B	-0-	881	3		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED	09/27/2023							

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47		WELL #:	1	RRCID ->	182363	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11990 - 12145
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED	01/08/2024							

STATE OF TEXAS 48		WELL #:	1	RRCID ->	182364	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	12325	PERF.	12002 - 12040
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHINA DRAW 26		WELL #:	2	RRCID ->	186692	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	12118	PERF.	11932 - 12020
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1		WELL #:	1	RRCID ->	187633	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	12382	PERF.	11990 - 12216
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE OF TEXAS 48		WELL #:	2	RRCID ->	188133	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	12336	PERF.	12106 - 12167
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORD (CHANNEL) CONOCOPHILLIPS COMPANY CHINA DRAW 26		//CONT.// 31907 200 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970														
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				35
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3575														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (4100)		31913 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: CULBERSON				
ANTELOPE ENERGY PARTNERS, LLC		101239										
CULBERSON "V" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 093672		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3574 - 3586		
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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KIMLAR OIL COMPANY, INC.		462980						CNTY: CULBERSON			
TXL 27		WELL #: 1		RRCID -> 101836		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3006 - 3020	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
APACHE CORPORATION		027200									
NIGHTHAWK STATE		WELL #: 454H		RRCID -> 289740		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9489		PERF. 9796 - 14890	
08	19003 X	16937	-0-	-2066	-0-	371 1	15503 3	Y	966	1113 0	138
						1063 9					
09	19972 X	19972	-0-	-0-	-0-	582 1	17912 3	Y	1344	1360 0	122
						1478 9					
10	25329 X	25329	-0-	-0-	-0-	583 1	21755 3	Y	2719	2592 0	249
						2991 9					
11	16380 X	13577	-0-	-2803	-0-	559 1	11259 3	Y	1599	1694 0	154
						1759 9					
12	22658 X	22658	-0-	-0-	-0-	20390 3	2268 9	Y	2062	2066 0	150
01	25327 X	22935	-0-	-2392	-0-	20954 3	1981 9	Y	1801	1779 0	172

NIGHTHAWK STATE		WELL #: 514H		RRCID -> 289859		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9672		PERF. 9796 - 14891	
08	14660 X	14660	-0-	-0-	-0-	313 1	12895 3	Y	1320	1520 0	189
						1452 9					
09	14156 X	14156	-0-	-0-	-0-	316 1	12358 3	Y	1347	1414 0	122
						1482 9					
10	10447 X	1041	-0-	-9406	-0-	120 1	460 3	Y	419	503 0	38
						461 9					
11	10110 X	826	-0-	-9284	-0-	141 1	685 9	Y	623	601 0	60
12	12419 X	12419	-0-	-0-	-0-	10397 3	2022 9	Y	1838	1764 0	134
01	14369 X	14369	-0-	-0-	-0-	13676 3	693 9	Y	630	704 0	60

NIGHTHAWK STATE		WELL #: 453H		RRCID -> 289871		COMPL. DATE 11/06/2019		TOTAL DEPTH 9490		PERF. 9854 - 14955	
08	25885 X	14178	-0-	-11707	-0-	352 1	12834 3	Y	902	889 0	129
						992 9					
09	23340 X	13490	-0-	-9850	-0-	409 1	12056 3	Y	932	976 0	85
						1025 9					
10	29547 X	29547	-0-	-0-	-0-	840 1	26120 3	Y	2352	2221 0	216
						2587 9					
11	22017 X	22017	-0-	-0-	-0-	705 1	19865 3	Y	1315	1404 0	127
						1447 9					
12	31053 X	31053	-0-	-0-	-0-	28990 3	2063 9	Y	1875	1865 0	137
01	29543 X	20934	-0-	-8609	-0-	19614 3	1320 9	Y	1200	1222 0	115

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON		
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200		WELL #: 434H		RRCID -> 289902	COMPL. DATE 12/28/2019	TOTAL DEPTH 9306	PERF. 9659	- 14759		
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		
08	48453 X	18296	-0-	-30157	-0-	438 1	14814 3	Y	2767	2844 0	396		
09	42420 X	19899	-0-	-22521	-0-	3044 9	16402 3	Y	2738	2886 0	248		
10	43214 X	15859	-0-	-27355	-0-	485 1	14901 3	Y	499	701 0	46		
11	36720 X	12419	-0-	-24301	-0-	3012 9	11255 3	Y	706	684 0	68		
12	31930 X	5449	-0-	-26481	-0-	409 1	224 9	Y	204	257 0	15		
01	17980 X	13319	-0-	-4661	-0-	549 9	568 9	Y	516	482 0	49		
08	33046 X	4318	-0-	-28728	-0-	387 1	3049 3	Y	1029	1249 0	147		
09	31980 X	5842	-0-	-26138	-0-	777 9	3399 3	Y	2028	1991 0	184		
10	34618 X	34618	-0-	-0-	-0-	523 1	30580 3	Y	3195	3086 0	293		
11	28406 X	28406	-0-	-0-	-0-	3515 9	26002 3	Y	1749	1874 0	168		
12	45308 X	45308	-0-	-0-	-0-	480 1	2476 9	Y	2251	2255 0	164		
01	34627 X	20792	-0-	-13835	-0-	1924 9	2895 9	Y	2632	2544 0	252		
08	23770 X	23770	-0-	-0-	-0-	560 1	22090 3	Y	1018	1086 0	146		
09	22121 X	22121	-0-	-0-	-0-	1120 9	20659 3	Y	823	894 0	75		
10	11600 X	11600	-0-	-0-	-0-	557 1	10772 3	Y	421	457 0	39		
11	13059 X	13059	-0-	-0-	-0-	905 9	11547 3	Y	1092	1026 0	105		
12	13158 X	13158	-0-	-0-	-0-	365 1	903 9	Y	821	866 0	60		
01	14539 X	4492	-0-	-10047	-0-	463 9	307 9	Y	279	312 0	27		
08	38471 X	19076	-0-	-19395	-0-	311 1	17889 3	Y	631	850 0	90		
09	37230 X	15769	-0-	-21461	-0-	1201 9	14690 3	Y	596	632 0	54		
10	30571 X	30571	-0-	-0-	-0-	423 1	27923 3	Y	1915	1793 0	176		
11	28850 X	28850	-0-	-0-	-0-	656 9	26451 3	Y	1755	1762 0	169		
12	19065 X	11886	-0-	-7179	-0-	541 1	3991 9	Y	3628	3533 0	264		
01	33224 X	33224	-0-	-0-	-0-	2107 9	2704 9	Y	2458	2487 0	235		

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
NIGHTHAWK STATE WELL #: 432H RRCID -> 290463 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9652 - 14753

Table with columns: M O, 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. Rows include well data for months 08 through 01.

APR OPERATING LLC 028612
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: RRCID -> 286603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10284 - 20459

Table with columns: M O, 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. Rows include well data for months 08 through 01 with NO RPT.

BPX OPERATING COMPANY 085408
DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635

Table with columns: M O, 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. Rows include well data for months 08 through 01.

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

Table with columns: M O, 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. Rows include well data for months 08 through 01.

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941

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
08	50223 X	50223	-0-	-0-	-0-	45866 3 4246 9	111 4		N	3860	3876 1		94
09	29272 X	29272	-0-	-0-	-0-	26692 3 2288 9	292 4		N	2080	2129 1		45
10	33657 X	33657	-0-	-0-	-0-	30384 3 2958 9	315 4		N	2689	2657 1		77
11	32547 X	32547	-0-	-0-	-0-	29490 3 2974 9	83 4		N	2704	2699 1		82
12	38897 X	38897	-0-	-0-	-0-	35544 3 3350 9	3 4		N	3045	2882 1		245
01	33077 X	20170	-0-	-12907	-0-	18371 3 1634 9	165 4		N	1485	1624 1		106

STATE CRIMM 0-65X67 WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279

08	35682 X	35682	-0-	-0-	-0-	3879 1 48 4	27953 3 3802 9		N	3456	3562 1		503
09	56605 X	56605	-0-	-0-	-0-	4392 1 19 4	48188 3 4006 9		N	3642	3567 1		578
10	44343 X	44343	-0-	-0-	-0-	2878 1 107 4	37895 3 3463 9		N	3148	3423 1		303
11	39904 X	39904	-0-	-0-	-0-	2657 1 144 4	33719 3 3384 9		N	3076	2893 1		486
12	39483 X	39483	-0-	-0-	-0-	2945 1 22 4	33407 3 3109 9		N	2826	2700 1		612
01	36268 X	36268	-0-	-0-	-0-	3872 1 20 4	28979 3 3397 9		N	3088	2966 1		734

HS STATE 113-22X15 WELL #: 1H RRCID -> 282831 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9182 - 16519

08	61194 X	60132	-0-	-1062	-0-	59476 3 604 9	52 4		Y	549	550 1		87
09	59220 X	53941	-0-	-5279	-0-	50653 3 1319 9	1969 4		Y	1199	1194 1		92
10	50016 X	50016	-0-	-0-	-0-	48786 3 1203 9	27 4		Y	1094	899 1		287
11	58200 X	50849	-0-	-7351	-0-	49902 3 902 9	45 4		Y	820	1012 1		95
12	60140 X	59468	-0-	-672	-0-	58293 3 1114 9	61 4		Y	1013	978 1		130
01	60140 X	36520	-0-	-23620	-0-	35608 3 875 9	37 4		Y	795	822 1		103

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
HS STATE 113-24X13				WELL #:	1H	RRCID ->	282866	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	9086	PERF.	11685 - 16691			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
*02	65677 X	65677	-0-	-0-	-0-	60765	3	36	4	Y	4433	4249	1	530		
						4876	9									
*03	68533 X	68533	-0-	-0-	-0-	62932	3	5601	9	Y	5092	5361	1	261		
*04	54226 X	54226	-0-	-0-	-0-	51180	3	2	4	Y	2767	2840	1	188		
						3044	9									
*05	59388 X	59388	-0-	-0-	-0-	56600	3	60	4	Y	2480	2219	1	449		
						2728	9									
*06	59158 X	59158	-0-	-0-	-0-	59082	3	42	4	Y	31	478	1	2		
						34	9									
*07	16502 X	16502	-0-	-0-	-0-	16423	3	1	4	Y	71	59	1	14		
						78	9									
*08	45674 X	45674	-0-	-0-	-0-	44034	3	186	4	Y	1322	1227	1	109		
						1454	9									
09	23498 X	23498	-0-	-0-	-0-	23335	3	144	4	Y	17	147	1	2		
						19	9									
10	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	1	1	1	2		
*11	6480 X	4979	-0-	-1501	-0-	4830	3	97	4	Y	47	33	1	16		
						52	9									
12	21000 X	21000	-0-	-0-	-0-	19485	3	400	4	Y	1014	525	1	505		
						1115	9									
01	50505 X	50505	-0-	-0-	-0-	46515	3	94	4	Y	3542	3843	1	204		
						3896	9									
HS STATE 114-13X12				WELL #:	1H	RRCID ->	283533	COMPL. DATE	05/04/2017	TOTAL DEPTH	8671	PERF.	8901 - 19042			
08	30078 X	30078	-0-	-0-	-0-	2557	1	26634	3	Y	735	726	1	181		
						78	4	809	9							
09	25320 X	20699	-0-	-4621	-0-	4940	1	15194	3	Y	399	368	1	212		
						126	4	439	9							
10	33629 X	33629	-0-	-0-	-0-	20718	1	12012	3	Y	817	708	1	321		
						899	9									
11	42991 X	42991	-0-	-0-	-0-	25263	1	16851	3	Y	797	826	1	292		
						877	9									
12	29729 X	19421	-0-	-10308	-0-	11399	1	7527	3	Y	450	563	1	179		
						495	9									
01	29729 X	8962	-0-	-20767	-0-	7419	1	1295	3	Y	225	107	1	297		
						248	9									
HS STATE 114-24				WELL #:	1H	RRCID ->	283884	COMPL. DATE	05/02/2017	TOTAL DEPTH	8601	PERF.	8803 - 13650			
08	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	596	1	6337	3	Y	858	898	1	211		
						14	4	944	9							
09	5970 X	1000	-0-	-4970	-0-	347	1	266	3	Y	328	365	1	174		
						26	4	361	9							
10	16700 X	16700	-0-	-0-	-0-	4192	1	12168	3	Y	309	362	1	121		
						340	9									
11	32762 X	32762	-0-	-0-	-0-	15353	1	16874	3	Y	486	429	1	178		
						535	9									
12	15740 X	15740	-0-	-0-	-0-	7622	1	7762	3	Y	324	373	1	129		
						356	9									
01	10509 X	3186	-0-	-7323	-0-	119	1	3066	3	Y	1	77	1	53		
						1	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408 HS STATE 113-16 WELL #: W108H RRCID -> 285075 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9261 - 14021														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	13891 X	13891	-0-	-0-	-0-	1282	1	10502	3	Y	1883	1841	1	199
						36	4	2071	9					
09	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	1383	1	6536	3	Y	1208	1247	1	160
						1	4	1329	9					
10	8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	1037	1	5778	3	Y	1387	1320	1	227
						1526	9							
11	13440 X	11333	-0-	-2107	-0-	1431	1	8717	3	Y	1077	1119	1	185
						1185	9							
12	13888 X	12233	-0-	-1655	-0-	1750	1	10483	3	Y	-0-	185	1	-0-
01	14907 X	14907	-0-	-0-	-0-	958	1	13255	3	Y	631	510	1	121
						694	9							

HS STATE 113-9 WELL #: W108H RRCID -> 285128 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9214 - 13974														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	34410 X	26482	-0-	-7928	-0-	2039	1	21154	3	Y	2927	2894	1	310
						69	4	3220	9					
09	17340 X	16233	-0-	-1107	-0-	2666	1	11434	3	Y	1937	1990	1	257
						2	4	2131	9					
10	17918 X	11864	-0-	-6054	-0-	2156	1	9507	3	Y	183	410	1	30
						201	9							
11	25620 X	14495	-0-	-11125	-0-	1616	1	11016	3	Y	1694	1433	1	291
						1863	9							
12	26474 X	21689	-0-	-4785	-0-	1957	1	15746	3	Y	3624	2854	1	1061
						3986	9							
01	26474 X	6509	-0-	-19965	-0-	1960	1	3610	3	Y	854	1751	1	164
						939	9							

HS STATE 113-24X13 WELL #: W102H RRCID -> 285800 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9434 - 16842														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*02	72497 X	72497	-0-	-0-	-0-	68903	3	53	4	Y	3219	3037	1	385
						3541	9							
*03	89890 X	89890	-0-	-0-	-0-	85357	3	4533	9	Y	4121	4295	1	211
*04	73104 X	73104	-0-	-0-	-0-	70232	3	3	4	Y	2608	2642	1	177
						2869	9							
*05	58992 X	58992	-0-	-0-	-0-	54732	3	58	4	Y	3820	3305	1	692
						4202	9							
*06	61201 X	61201	-0-	-0-	-0-	54692	3	40	4	Y	5881	6213	1	360
						6469	9							
*07	30411 X	19707	-0-	-10704	-0-	17339	3	2368	9	Y	2153	2095	1	418
*08	31610 X	31610	-0-	-0-	-0-	27761	3	79	4	Y	3427	3563	1	282
						3770	9							
09	29430 X	23096	-0-	-6334	-0-	19614	3	138	4	Y	3040	2875	1	406
						3344	9							
10	30411 X	-0-	-0-	-30411	-0-					Y	1	136	1	271
*11	29430 X	1197	-0-	-28233	-0-	135	3	568	4	Y	449	569	1	151
						494	9							
12	30411 X	15729	-0-	-14682	-0-	13831	3	394	4	Y	1367	837	1	681
						1504	9							
01	40135 X	40135	-0-	-0-	-0-	36572	3	75	4	Y	3171	3669	1	183
						3488	9							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408 HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 4H RRCID -> 288213 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9566 - 14990															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	32396 X	21205	-0-	-11191	-0-	1568	1 19023	3 505	3 Y	505	670	1		195	
*03	53638 X	53638	-0-	-0-	-0-	58 4	3125 1 46868	556 9 3	3 Y	3268	2865	1		598	
*04	56357 X	56357	-0-	-0-	-0-	50 4	2840 1 50874	3595 9 3	3 Y	2380	2685	1		293	
*05	44705 X	44705	-0-	-0-	-0-	25 4	2526 1 39783	2618 9 3	3 Y	2112	2186	1		219	
*06	34710 X	29125	-0-	-5585	-0-	73 4	1832 1 25009	2323 9 3	3 Y	2013	2015	1		217	
*07	35867 X	29274	-0-	-6593	-0-	70 4	2654 1 25163	2214 9 3	3 Y	1249	1290	1		176	
*08	46919 X	46919	-0-	-0-	-0-	83 4	3156 1 41568	1374 9 3	3 Y	1900	1911	1		165	
*09	34710 X	23833	-0-	-10877	-0-	105 4	1625 1 20941	2090 9 3	3 Y	1106	1109	1		162	
10	42611 X	42611	-0-	-0-	-0-	50 4	3800 1 36783	1217 9 3	3 Y	1759	1735	1		186	
11	35524 X	35524	-0-	-0-	-0-	93 4	2999 1 31071	1935 9 3	3 Y	1236	1275	1		147	
12	35867 X	19519	-0-	-16348	-0-	94 4	1227 1 17079	1360 9 3	3 Y	1016	1099	1		64	
01	35867 X	553	-0-	-35314	-0-	95 4	439 1 17	1118 9 4	3 Y	88	106	1		46	
						97 9									
STATE HOPE SPRINGS 113-23X14 WELL #: W108H RRCID -> 288428 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9303 - 19288															
08	68169 X	50373	-0-	-17796	-0-	9476	1 36899	3 3544	3 N	3544	3643	1		460	
09	76701 X	76701	-0-	-0-	-0-	100 4	8578 1 61536	3898 9 3	3 N	5860	5768	1		552	
10	60929 X	60929	-0-	-0-	-0-	141 4	7140 1 49167	6446 9 3	3 N	4091	3928	1		715	
11	75776 X	75776	-0-	-0-	-0-	122 4	8786 1 60683	4500 9 3	3 N	5627	5801	1		541	
12	81366 X	81366	-0-	-0-	-0-	117 4	8503 1 65950	6190 9 3	3 N	6128	5449	1		1220	
01	73098 X	44736	-0-	-28362	-0-	172 4	6810 1 34270	6741 9 3	3 N	3121	3990	1		351	
						223 4		3433 9							
HS STATE 113-16 WELL #: W107H RRCID -> 289953 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9304 - 13755															
08	41075 X	-0-	-0-	-41075	-0-					Y	-0-			-0-	
09	16410 X	-0-	-0-	-16410	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
HS STATE 113-16 WELL #: W106H RRCID -> 289973 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9379 - 14009															
08	55321 X	55321	-0-	-0-	-0-	4396	1 47735	3 2795	3 Y	2795	2533	1		296	
09	40980 X	29242	-0-	-11738	-0-	115 4	2203 1 25333	3075 9 3	3 Y	1546	1637	1		205	
10	48056 X	48056	-0-	-0-	-0-	5 4	4511 1 39749	1701 9 3	3 Y	3451	3091	1		565	
11	53550 X	52398	-0-	-1152	-0-	3796 9	3774 1 44173	3796 9 3	3 Y	4046	3915	1		696	
12	55335 X	52599	-0-	-2736	-0-	4451 9	3269 1 44791	4451 9 3	3 Y	4126	3614	1		1208	
01	55335 X	37797	-0-	-17538	-0-	4539 9	2972 1 32425	2400 9 3	3 Y	2182	2971	1		419	

 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 HS STATE 113-21X111-4 WELL #: W108H RRCID -> 292120 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9434 - 18287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	102207 X	58390	-0-	-43817	-0-	58366	3	19	5	4	Y	17	186	1	46
09	75540 X	46804	-0-	-28736	-0-	46323	3	452	29	4	Y	411	254	1	203
10	62434 X	51121	-0-	-11313	-0-	49699	3	1330	92	4	Y	1209	910	1	502
11	61533 X	61533	-0-	-0-	-0-	60958	3	570	5	4	Y	518	680	1	340
12	63885 X	63885	-0-	-0-	-0-	58926	3	4886	73	4	Y	4442	4374	1	408
01	53473 X	53473	-0-	-0-	-0-	48989	3	4420	64	4	Y	4018	4057	1	369

 HS STATE 113-21X111-4 WELL #: W107H RRCID -> 292146 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9335 - 18056

08	122047 X	89118	-0-	-32929	-0-	78338	3	10770	10	4	Y	9791	9720	1	542
09	118110 X	53450	-0-	-64660	-0-	47405	3	6020	25	4	Y	5473	5537	1	478
10	102703 X	31390	-0-	-71313	-0-	26235	3	5152	3	4	Y	4684	4822	1	340
11	86250 X	85165	-0-	-1085	-0-	75641	3	9519	5	4	Y	8654	8525	1	469
12	89125 X	87403	-0-	-1722	-0-	82964	3	4337	102	4	Y	3943	4053	1	359
01	79577 X	75939	-0-	-3638	-0-	71520	3	4324	95	4	Y	3931	3927	1	363

 HS STATE 113-20X111-5 WELL #: W108H RRCID -> 292177 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9271 - 15044

08	77345 X	55720	-0-	-21625	-0-	52649	3	2779	3071	9	Y	2792	2783	1	360
09	74850 X	48945	-0-	-25905	-0-	46780	3	1956	2165	9	Y	1968	1968	1	360
10	69595 X	55660	-0-	-13935	-0-	52879	3	1372	2	4	Y	2526	2431	1	455
11	53910 X	45397	-0-	-8513	-0-	43422	3	1956	19	4	Y	1778	1829	1	404
12	55707 X	39198	-0-	-16509	-0-	37818	3	1372	8	4	Y	1247	1256	1	395
01	55707 X	31755	-0-	-23952	-0-	27578	3	754	3423	4	Y	685	695	1	385

 HS STATE 113-20X111-5 WELL #: W107H RRCID -> 292216 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9175 - 14784

08	65968 X	47643	-0-	-18325	-0-	44482	3	3335	3161	9	Y	2874	2864	1	398
09	63840 X	54432	-0-	-9408	-0-	51096	3	3091	1	4	Y	3032	3032	1	398
10	65968 X	49899	-0-	-16069	-0-	46807	3	3106	1	4	Y	2810	2705	1	503
11	54910 X	54910	-0-	-0-	-0-	51780	3	3106	24	4	Y	2824	2858	1	469
12	56234 X	55690	-0-	-544	-0-	52375	3	3291	24	4	Y	2992	2979	1	482
01	51026 X	39041	-0-	-11985	-0-	31902	3	2659	4480	4	Y	2417	2411	1	488

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
BRAHMAN OIL & GAS, LLC				088581										
DF RANCH STATE 62-22				WELL #:	1HA	RRCID ->	290009	COMPL. DATE	01/07/2020	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	7176 - 17041	
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
08		58497 X	48076	-0-	-10421	-0-	495 1	46303 3	N		141	391 0		116
							1123 4	155 9						
09		48475 X	48475	-0-	-0-	-0-	539 1	46336 3	N		197	225 0		88
							1383 4	217 9						
10		61225 X	47927	-0-	-13298	-0-	587 1	44465 3	N		204	221 0		71
							2651 4	224 9						
11		59250 X	12845	-0-	-46405	-0-	342 1	11917 3	N		53	111 0		13
							528 4	58 9						
12		61225 X	55417	-0-	-5808	-0-	604 1	47645 3	N		224	179 0		58
							6922 4	246 9						
01		50096 X	40134	-0-	-9962	-0-	384 1	39566 3	N		167			225
							184 9							
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC				100313										
OATMAN WC 3				WELL #:	1H	RRCID ->	274211	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	9544	PERF.	10043 - 13427	
08		5115 X	4501	-0-	-614	-0-	777 1	3525 3	N		181	186 1		211
							199 9							
09		4950 X	4463	-0-	-487	-0-	752 1	3505 3	N		187	186 1		212
							206 9							
10		5115 X	4596	-0-	-519	-0-	777 1	3556 3	N		239	208 1		243
							263 9							
11		5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	752 1	4787 3	N		250	229 1		264
							275 9							
12		5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	777 1	4840 3	N		237	228 1		273
							261 9							
01		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	777 1	4210 3	N		219	219 1		273
							241 9							
PYTHIAN UNIT A 10-3				WELL #:	1H	RRCID ->	276071	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	9809	PERF.	10150 - 15938	
08		9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	354 1	9131 3	Y		163	142 1		86
							179 9							
09		8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	344 1	8027 3	Y		172	159 1		99
							189 9							
10		8556 X	8368	-0-	-188	-0-	354 1	7715 3	Y		272	220 1		151
							299 9							
11		8280 X	7899	-0-	-381	-0-	345 1	7283 3	Y		246	228 1		169
							271 9							
12		8556 X	7925	-0-	-631	-0-	354 1	7284 3	Y		261	267 1		163
							287 9							
01		8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	354 1	7900 3	Y		229	277 1		115
							252 9							
DALTEX MUNN UNIT 43-6				WELL #:	1H	RRCID ->	276252	COMPL. DATE	05/11/2015	TOTAL DEPTH	9465	PERF.	9705 - 15520	
08		7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	7701 3	161 9	Y		146	200 1		197
							210 1	6785 3	Y		133	198 1		132
							146 9							
10		10720 X	10720	-0-	-0-	-0-	217 1	10286 3	Y		197	236 1		93
							217 9							
11		6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	6791 3	202 9	Y		184	44 1		233
							217 1	6943 3	Y		209	229 1		213
12		7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	230 9							
01		7409 X	7095	-0-	-314	-0-	6854 3	241 9	Y		219	330 1		102

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313									
DALTEX MUNN 42-43		WELL #: 1H		RRCID ->	276629	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9990 - 16742
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

OATMAN UNIT 11-2		WELL #: 1H		RRCID ->	276637	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SMITHER STATE 1		WELL #: 2H		RRCID ->	276751	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	10454	PERF.	10649 - 17793
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #: 1H		RRCID ->	276929	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	9729	PERF.	10090 - 15094
08	9083 X	8632	-0-	-451	-0-	354	1	7868	3	Y	373 302 1 230
09	8790 X	8209	-0-	-581	-0-	410	9	7441	3	Y	385 368 1 247
10	9083 X	8280	-0-	-803	-0-	344	1	7535	3	Y	355 400 1 202
11	8790 X	7742	-0-	-1048	-0-	424	9	7068	3	Y	299 287 1 214
12	8928 X	8150	-0-	-778	-0-	391	9	7357	3	Y	399 348 1 265
01	8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	345	1	7937	3	Y	377 438 1 204
						329	9				
						439	9				
						415	9				

OATMAN UNIT 29		WELL #: 1H		RRCID ->	277050	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	9800 - 13851
08	6665 X	6303	-0-	-362	-0-	217	1	5992	3	N	85 195 1 160
09	6450 X	6020	-0-	-430	-0-	94	9	5697	3	N	103 24 1 239
10	6665 X	6447	-0-	-218	-0-	210	1	6138	3	N	84 196 1 127
11	6330 X	6079	-0-	-251	-0-	113	9	5714	3	N	141 36 1 232
12	6324 X	6221	-0-	-103	-0-	217	1	5832	3	N	156 218 1 170
01	6448 X	5992	-0-	-456	-0-	172	9	5611	3	N	149 224 1 95
						217	1				
						164	9				

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC OATMAN UNIT 33-28		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
OATMAN UNIT 33-28		WELL #:		1H	RRCID -> 277129	COMPL. DATE 07/02/2015	TOTAL DEPTH 9686	PERF. 9990 - 16507								
08		32798 X	17037	-0-	-15761	-0-	16013 3	1024 9	Y	931	762 1	278				
09		31740 X	15303	-0-	-16437	-0-	145 1	15017 3	Y	128	196 1	210				
							141 9									
10		32798 X	15204	-0-	-17594	-0-	211 1	14195 3	Y	725	490 1	445				
							798 9									
11		26040 X	13172	-0-	-12868	-0-	12593 3	579 9	Y	526	529 1	442				
12		22041 X	14287	-0-	-7754	-0-	125 1	12841 3	Y	1201	1059 1	584				
							1321 9									
01		15252 X	13362	-0-	-1890	-0-	12520 3	842 9	Y	765	1179 1	170				
DALTEX MUNN UNIT 44-5		WELL #:		1H	RRCID -> 277142	COMPL. DATE 12/15/2015	TOTAL DEPTH 9632	PERF. 9933 - 16504								
08		10881 X	8732	-0-	-2149	-0-	8542 3	190 9	N	173	204 1	234				
09		10530 X	8449	-0-	-2081	-0-	8253 3	196 9	N	178	220 1	192				
10		8959 X	8143	-0-	-816	-0-	7883 3	260 9	N	236	36 1	392				
11		8670 X	8528	-0-	-142	-0-	8263 3	265 9	N	241	410 1	223				
12		8742 X	8380	-0-	-362	-0-	8106 3	274 9	N	249	234 1	238				
01		9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	8751 3	273 9	N	248	244 1	242				
OATMAN UNIT 33-40		WELL #:		1H	RRCID -> 279183	COMPL. DATE 07/02/2015	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9917 - 16450								
08		10974 X	9414	-0-	-1560	-0-	9037 3	377 9	Y	343	284 1	100				
09		10620 X	6812	-0-	-3808	-0-	65 1	6682 3	Y	59	76 1	83				
							65 9									
10		10974 X	582	-0-	-10392	-0-	6 1	415 3	Y	146	134 1	95				
							161 9									
11		10620 X	364	-0-	-10256	-0-	360 3	4 9	Y	4	97 1	2				
12		10385 X	10081	-0-	-304	-0-	92 1	9525 3	Y	422	233 1	191				
							464 9									
01		8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	8241 3	432 9	Y	393	499 1	85				
WISE WEST STATE UNIT		WELL #:		703H	RRCID -> 281264	COMPL. DATE 10/27/2016	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 8986 - 17851								
08		589 X	577	-0-	-12	-0-	576 1	1 9	Y	1	78 1	77				
09		706 X	706	-0-	-0-	-0-	570 1	136 9	Y	124	48 1	153				
10		864 N	864	-0-	-0-	-0-	591 1	273 9	Y	248	4 1	397				
11		570 N	547	-0-	-23	-0-	539 1	8 9	Y	7	209 1	195				
12		589 N	586	-0-	-3	-0-	572 1	14 9	Y	13	8 1	200				
01		589 N	522	-0-	-67	-0-	515 1	7 9	Y	6	75 1	131				
SMITHER STATE UNIT 47-38		WELL #:		6H	RRCID -> 281635	COMPL. DATE 12/30/2016	TOTAL DEPTH 9643	PERF. 10055 - 18176								
08		24862 X	6805	-0-	-18057	-0-	683 1	5648 3	Y	430	360 0	31 1	918			
							1 4	473 9								
09		19230 X	5826	-0-	-13404	-0-	868 1	4441 3	Y	416	386 0	22 1	926			
							59 4	458 9								
10		10974 X	5458	-0-	-5516	-0-	900 1	4095 3	Y	421	388 0	23 1	936			
							463 9									
11		10620 X	5757	-0-	-4863	-0-	660 1	4717 3	Y	345	324 0	32 1	925			
							380 9									
12		10974 X	7234	-0-	-3740	-0-	901 1	5792 3	Y	492	404 0	43 1	970			
							541 9									
01		6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	682 1	4764 3	Y	420	410 0	32 1	948			
							130 4	462 9								

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313											
SMITHER STATE UNIT 12-13		WELL #:		2H	RRCID ->	282655	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL DEPTH	9770	PERF.10259	- 18311	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	7533 X	1802	-0-	-5731	-0-	679 1	1059 3	Y	58	72 0	8 1		24
09	7290 X	753	-0-	-6537	-0-	64 9	105 3	Y	6	25 0	3 1		2
10	6355 X	724	-0-	-5631	-0-	4 4	4 9	Y	4	2 0	3 1		1
11	6150 X	782	-0-	-5368	-0-	662 1	114 3	Y	5	5 1			1
12	3131 X	776	-0-	-2355	-0-	6 9	329 3	Y	5	5 1			1
01	713 X	567	-0-	-146	-0-	441 1	8 9	Y	7	1 0	3 1		4
OATMAN UNIT 11-2		WELL #:		2H	RRCID ->	282799	COMPL. DATE	07/16/2017	TOTAL DEPTH	9618	PERF.10034	- 16636	
08	14486 X	14486	-0-	-0-	-0-	973 1	13127 3	Y	351	277 1			201
09	10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	386 9	9747 3	Y	196	287 1			110
10	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	931 1	9636 3	Y	269	236 1			143
11	10968 X	10968	-0-	-0-	-0-	216 9	9684 3	Y	326	246 1			223
12	10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	963 1	8902 3	Y	221	320 1			124
01	10757 X	5009	-0-	-5748	-0-	296 9	3841 3	Y	181	209 1			96
DR PEPPER UNIT 46-39		WELL #:		2H	RRCID ->	282849	COMPL. DATE	08/05/2017	TOTAL DEPTH	9837	PERF.10417	- 19099	
08	24118 X	22000	-0-	-2118	-0-	217 1	20568 3	N	1097	1001 0	93 1		652
09	22950 X	20752	-0-	-2198	-0-	8 4	18897 3	N	1038	887 0	81 1		722
10	23591 X	20760	-0-	-2831	-0-	210 1	19466 3	N	953	917 0	89 1		669
11	22830 X	20642	-0-	-2188	-0-	503 4	1048 9	N	833	761 0	120 1		621
12	22968 X	22968	-0-	-0-	-0-	210 1	19509 3	N	1227	1091 0	142 1		615
01	22010 X	20689	-0-	-1321	-0-	7 4	21401 3	N	1111	1001 0	110 1		615
DALTEX MUNN UNIT 44-41		WELL #:		5H	RRCID ->	282918	COMPL. DATE	09/05/2017	TOTAL DEPTH	10814	PERF. 9995	- 16721	
08	18166 X	14250	-0-	-3916	-0-	217 1	12981 3	N	544	400 0	60 1		556
09	20004 X	20004	-0-	-0-	-0-	598 9	18359 3	N	787	725 0	76 1		542
10	20318 X	20318	-0-	-0-	-0-	777 1	18617 3	N	817	810 0	88 1		461
11	18233 X	18233	-0-	-0-	-0-	2 4	16626 3	N	756	653 0	108 1		456
12	20677 X	18025	-0-	-2652	-0-	802 1	16400 3	N	751	649 0	114 1		444
01	20677 X	17029	-0-	-3648	-0-	899 9	15444 3	N	706	527 0	91 1		532

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC COTTONWOOD WEST		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
WELL #: 1606H		RRCID -> 283036		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 9549		PERF.10071 - 16197					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
08	17053 X	17053	-0-	-0-	-0-	16164	3	889 9	Y	808	742 0	73 1	280
09	16200 X	16200	-0-	-0-	-0-	66	1	15314 3	Y	745	695 0	63 1	267
						820	9						
10	15810 X	15561	-0-	-249	-0-	63	1	14731 3	Y	697	650 0	67 1	247
						767	9						
11	15300 X	14470	-0-	-830	-0-	13713	3	757 9	Y	688	579 0	84 1	272
12	15810 X	14287	-0-	-1523	-0-	58	1	13431 3	Y	725	668 0	90 1	239
						798	9						
01	14539 X	13481	-0-	-1058	-0-	12788	3	693 9	Y	630	595 0	72 1	202

WISE WEST STATE		WELL #: 1206H		RRCID -> 283188		COMPL. DATE 05/31/2019		TOTAL DEPTH 8532		PERF. 9349 - 18322			
08	18910 X	16819	-0-	-2091	-0-	217	1	14766 3	N	448	510 1		307
						1343	4	493 9					
09	18630 X	16822	-0-	-1808	-0-	210	1	16048 3	N	513	273 1	39 5	508
						564	9						
*10	19251 X	15203	-0-	-4048	-0-	217	1	14122 3	N	561	473 1		596
						247	4	617 9					
*11	18630 X	15119	-0-	-3511	-0-	210	1	14141 3	N	574	682 1		488
						137	4	631 9					
*12	18476 X	15545	-0-	-2931	-0-	217	1	14595 3	N	666	663 1		491
						733	9						
01	17391 X	7335	-0-	-10056	-0-	217	1	6710 3	N	371	554 1		308
						408	9						

DUBLIN STATE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 283275		COMPL. DATE 03/11/2018		TOTAL DEPTH 9546		PERF.10113 - 16323			
08	21359 X	19532	-0-	-1827	-0-	738	1	17932 3	N	784	692 0	84 1	474
						862	9						
09	20430 X	17845	-0-	-2585	-0-	714	1	16019 3	N	705	642 0	71 1	466
						336	4	776 9					
10	21111 X	16353	-0-	-4758	-0-	736	1	14849 3	N	681	612 0	71 1	464
						19	4	749 9					
11	20430 X	17225	-0-	-3205	-0-	709	1	15746 3	N	697	648 0	99 1	414
						3	4	767 9					
12	20460 X	17236	-0-	-3224	-0-	719	1	15683 3	N	758	512 0	109 1	551
						834	9						
01	19530 X	13825	-0-	-5705	-0-	658	1	12274 3	N	576	455 0	76 1	596
						259	4	634 9					

OATMAN UNIT 11-2		WELL #: 6H		RRCID -> 283330		COMPL. DATE 10/13/2017		TOTAL DEPTH 9587		PERF.10135 - 16561			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		424			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		424			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		424			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		424			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		424			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		424			Y	-0-			-0-

AT LANDS STATE UNIT		WELL #: 406H		RRCID -> 283427		COMPL. DATE 12/18/2017		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 9558 - 15838			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313												
SMITHER STATE 1		WELL #: 6H		RRCID -> 283439		COMPL. DATE 01/26/2018				TOTAL DEPTH 9782 PERF.10614 - 17099				
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
08	26598 X	19482	-0-	-7116	-0-	17861 3	2 4	Y	1472	1265 0	80 1	647		
09	20970 X	16719	-0-	-4251	-0-	1619 9	200 1	14523 3	Y	1320	1226 0	64 1	677	
10	20677 X	15278	-0-	-5399	-0-	544 4	207 1	1452 9	Y	991	1010 0	65 1	593	
11	19290 X	18076	-0-	-1214	-0-	1090 9	16992 3	2 4	Y	984	853 0	101 1	623	
12	19468 X	16733	-0-	-2735	-0-	1082 9	207 1	15428 3	Y	998	892 0	105 1	624	
01	15283 X	14737	-0-	-546	-0-	1098 9	13707 3	28 4	Y	911	809 0	78 1	648	
						1002 9								
COTTONWOOD WEST STATE UNIT		WELL #: 807H		RRCID -> 283442		COMPL. DATE 08/03/2018				TOTAL DEPTH 9412 PERF.10088 - 17202				
08	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	910 1	4658 3	Y	111	104 1		49		
09	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	122 9	894 1	4164 3	Y	126	106 1	69		
10	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	12 4	923 1	139 9	Y	172	111 1	130		
11	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	189 9	894 1	4125 3	Y	155	173 1	112		
12	4464 X	4010	-0-	-454	-0-	31 4	923 1	171 9	Y	103	112 1	103		
01	4712 X	1439	-0-	-3273	-0-	113 9	820 1	2974 3	Y	15	104 1	14		
						17 9								
DALTEX MUNN UNIT 44-5		WELL #: 5H		RRCID -> 283451		COMPL. DATE 04/08/2018				TOTAL DEPTH 9454 PERF.10126 - 17309				
08	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	871 1	8971 3	N	353	333 0	43 1	526		
09	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	388 9	843 1	8547 3	N	199	284 0	227 1	214	
10	8990 X	8620	-0-	-370	-0-	219 9	874 1	7471 3	N	250	242 0	38 1	184	
11	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	275 9	846 1	10059 3	N	381	210 0	64 1	291	
12	10230 X	9979	-0-	-251	-0-	419 9	871 1	8787 3	N	292	368 0	65 1	150	
01	10230 X	9976	-0-	-254	-0-	321 9	876 1	8835 3	N	241	115 0	54 1	222	
						265 9								
WISE WEST STATE UNIT		WELL #: 1201H		RRCID -> 283511		COMPL. DATE 02/13/2018				TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9087 - 18018				
08	26381 X	19037	-0-	-7344	-0-	217 1	741 4	17382 3	N	634	334 1		719	
09	25530 X	18547	-0-	-6983	-0-	697 9	210 1	17196 3	N	757	634 1	247 5	595	
*10	23064 X	18143	-0-	-4921	-0-	308 4	217 1	833 9	N	844	660 1		779	
*11	22320 X	16692	-0-	-5628	-0-	290 4	290 4	16708 3	N	766	711 1		834	
*12	19158 X	13962	-0-	-5196	-0-	210 1	13 4	15626 3	N	742	941 1		635	
01	19158 X	4794	-0-	-14364	-0-	816 9	217 1	843 9	N	320	571 1		384	
						352 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC			//CONT.// 100313											
DALTEX MUNN UNIT 44-41			WELL #: 8H		RRCID -> 284169			COMPL. DATE 07/15/2018			TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	676 1	8675 3	N		360	122 0	39 1		262
						396 9								
09	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	693 1	5493 3	N		474	477 0	27 1		232
						1 4	521 9							
10	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	724 1	6285 3	N		382	356 0	31 1		227
						420 9								
11	12752 X	12752	-0-	-0-	-0-	654 1	11568 3	N		482	327 0	70 1		312
						530 9								
12	14667 X	14667	-0-	-0-	-0-	758 1	12852 3	N		961	672 0	89 1		512
						1057 9								
01	9734 X	8420	-0-	-1314	-0-	676 1	7407 3	N		306	475 0	48 1		295
						337 9								

DALTEX MUNN UNIT 44-41			WELL #: 28H		RRCID -> 284171			COMPL. DATE 07/15/2018			TOTAL DEPTH 9619 PERF.10179 - 16913			
08	34627 X	26337	-0-	-8290	-0-	25558 3	779 9	N		708	668 0	117 1		493
						172 1	27518 3	N		768	801 0	113 1		347
09	33510 X	28540	-0-	-4970	-0-	5 4	845 9							
10	32581 X	25495	-0-	-7086	-0-	169 1	24476 3	N		773	572 0	113 1		435
						850 9								
11	31530 X	21426	-0-	-10104	-0-	20669 3	757 9	N		688	560 0	129 1		434
12	31496 X	23237	-0-	-8259	-0-	135 1	22405 3	N		634	623 0	148 1		297
						697 9								
01	29481 X	19212	-0-	-10269	-0-	18421 3	791 9	N		719	266 0	105 1		645

ORANGE CRUSH UNIT			WELL #: 901H		RRCID -> 284561			COMPL. DATE 06/05/2018			TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9858 - 20005			
08	6076 X	1637	-0-	-4439	-0-	748 1	878 3	Y		10	9 1			2
						11 9								
09	5880 X	2229	-0-	-3651	-0-	731 1	1484 3	Y		9	10 1			1
						4 4	10 9							
10	4154 X	2619	-0-	-1535	-0-	755 1	1850 3	Y		13	12 1			2
						14 9								
11	3570 X	2378	-0-	-1192	-0-	731 1	1618 3	Y		15	15 1			2
						12 4	17 9							
12	2728 X	2608	-0-	-120	-0-	753 1	1836 3	Y		17	17 1			2
						19 9								
01	2604 X	1917	-0-	-687	-0-	585 1	1320 3	Y		10	11 1			1
						1 4	11 9							

SAVAGE UNIT			WELL #: 1708H		RRCID -> 285346			COMPL. DATE 12/06/2018			TOTAL DEPTH 9365 PERF.10022 - 14700			
08	24211 X	22561	-0-	-1650	-0-	589 1	21012 3	Y		873	933 1			427
						960 9								
09	23430 X	22342	-0-	-1088	-0-	570 1	20784 3	Y		842	781 1			488
						62 4	926 9							
10	21979 X	19317	-0-	-2662	-0-	550 1	18000 3	Y		697	644 1			541
						767 9								
11	21840 X	21636	-0-	-204	-0-	570 1	19947 3	Y		879	749 1			671
						152 4	967 9							
12	23095 X	18879	-0-	-4216	-0-	588 1	17523 3	Y		698	640 1			729
						768 9								
01	20708 X	12428	-0-	-8280	-0-	535 1	11468 3	Y		383	747 1			365
						4 4	421 9							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC RED BULL STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7H RRCID -> 285407 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10045 - 19445															
08		5053 X	2950	-0-	-2103	-0-	761	1	2171	3	N	13	14	1	596
							4	4	14	9					
09		4800 X	4608	-0-	-192	-0-	863	1	3420	3	N	22	18	1	600
							301	4	24	9					
10		4588 X	2223	-0-	-2365	-0-	638	1	1572	3	N	11	11	1	600
							1	4	12	9					
11		5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	815	1	4343	3	N	31	29	1	602
							34	9							
12		4774 X	503	-0-	-4271	-0-	88	1	412	3	N	3	7	1	598
							3	9							
01		4774 X	1284	-0-	-3490	-0-	730	1	545	3	N	8	7	1	599
							9	9							

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 3H RRCID -> 285572 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9970 - 17159															
08		13208 X	13208	-0-	-0-	-0-	525	1	11706	3	Y	867	753	0	426
							23	4	954	9					
09		12330 X	8055	-0-	-4275	-0-	552	1	6943	3	Y	509	510	0	368
							560	9							
10		7037 X	745	-0-	-6292	-0-	485	1	260	9	Y	236	389	0	209
							373	1	2	9	Y	2	165	0	44
11		12330 X	375	-0-	-11955	-0-	489	1	712	3	Y	75	39	0	73
							83	9							
12		12741 X	1284	-0-	-11457	-0-	469	1	603	3	Y	278	48	0	297
							5	4	306	9					
01		1383 X	1383	-0-	-0-	-0-									

LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285682 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9490 - 18506															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 8H RRCID -> 286655 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9999 - 17600															
08		13237 X	12478	-0-	-759	-0-	821	1	10984	3	N	612	686	0	535
							673	9							
09		12810 X	10224	-0-	-2586	-0-	793	1	8500	3	N	572	446	0	621
							302	4	629	9					
10		13237 X	10085	-0-	-3152	-0-	821	1	8430	3	N	758	793	0	544
							834	9							
11		12570 X	9351	-0-	-3219	-0-	794	1	7911	3	N	559	550	0	499
							31	4	615	9					
12		12989 X	9385	-0-	-3604	-0-	815	1	7913	3	N	597	621	0	417
							657	9							
01		12493 X	8379	-0-	-4114	-0-	821	1	6641	3	N	554	387	0	540
							308	4	609	9					

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
DUBLIN STATE UNIT WELL #: 8WA RRCID -> 287289 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9919 - 16893

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
08	3286 X	1673	-0-	-1613	-0-	713 1	921 3	N	28	36 0	7 1	14
						8 4	31 9					
09	2670 X	2507	-0-	-163	-0-	714 1	1697 3	N	11	14 0	10 1	1
						84 4	12 9					
10	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	737 1	1599 3	N	12	11 1		2
						8 4	13 9					
11	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	690 1	1197 3	N	12	12 1		2
						5 4	13 9					
12	2604 X	2169	-0-	-435	-0-	747 1	1407 3	N	13	14 1		1
						1 4	14 9					
01	2604 X	1664	-0-	-940	-0-	713 1	930 3	N	15	9 1		7
						4 4	17 9					

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7RA RRCID -> 287290 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9753 - 16920

08	11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	567 1	10567 3	N	470	327 0	50 1	275
						86 4	517 9					
09	11310 X	10638	-0-	-672	-0-	652 1	9076 3	N	420	345 0	42 1	308
						448 4	462 9					
10	11129 X	10562	-0-	-567	-0-	681 1	9296 3	N	489	521 0	45 1	231
						47 4	538 9					
11	11370 X	8466	-0-	-2904	-0-	549 1	7562 3	N	291	227 0	51 1	244
						35 4	320 9					
12	11749 X	2673	-0-	-9076	-0-	534 1	1909 3	N	208	207 0	21 1	224
						1 4	229 9					
01	11749 X	3983	-0-	-7766	-0-	396 1	3551 3	N	21	18 0	21 1	206
						13 4	23 9					

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 28WB RRCID -> 287636 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9967 - 17049

08	48825 X	29015	-0-	-19810	-0-	521 1	27181 3	N	992	900 0	124 1	570
						222 4	1091 9					
09	42990 X	29504	-0-	-13486	-0-	795 1	26436 3	N	881	710 0	117 1	624
						1304 4	969 9					
10	29512 X	27145	-0-	-2367	-0-	799 1	25008 3	N	1103	1093 0	118 1	516
						125 4	1213 9					
11	28080 X	22419	-0-	-5661	-0-	490 1	21173 3	N	599	502 0	136 1	477
						97 4	659 9					
12	30473 X	22314	-0-	-8159	-0-	859 1	20802 3	N	580	400 0	144 1	513
						15 4	638 9					
01	30473 X	19698	-0-	-10775	-0-	519 1	18768 3	N	309	39 0	109 1	674
						71 4	340 9					

LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 4WA RRCID -> 287846 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 11185 - 20591

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313										
COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 2WA		RRCID -> 287887		COMPL. DATE 05/25/2019			TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9925 - 17420			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	1333 X	424	-0-	-909	-0-	422	3	2	9	Y	2	1
09	750 N	81	-0-	-669	-0-	2	1	73	3	Y	-0-	1
10	3100 N	8602	-0-	5502	5502	6	4	8313	3	Y	42	35
11	3000 N	4172	-0-	1172	6674	243	1	28	9	Y	25	29
12	3100 N	1222	-0-	-1878	4796	46	9	1169	3	Y	7	10
01	7330 X	2534	-0-	-4796	-0-	31	1	8	9	Y	13	13
						14	4					1
						1634	3	886	4	Y	13	13
						14	9					1

COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 22WB		RRCID -> 287888		COMPL. DATE 05/25/2019			TOTAL DEPTH 9604 PERF.10127 - 17622			
08	21049 X	803	-0-	-20246	-0-	800	3	3	9	Y	3	4
09	17790 X	-0-	-0-	-17790	-0-			15	2	Y	2	0
10	12245 X	2245	-0-	-10000	-0-	63	1	2161	3	Y	19	8
11	4050 X	2608	-0-	-1442	-0-	21	9	30	9	Y	27	16
12	1891 X	1662	-0-	-229	-0-	2578	3	1572	3	Y	26	13
01	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	42	1	29	9	Y	13	5
						19	4	906	4	Y	13	5
						1670	3					14
						14	9					10

ORANGE CRUSH UNIT		WELL #: 928WB		RRCID -> 287906		COMPL. DATE 09/25/2022			TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9922 - 20260			
08	46438 X	37097	-0-	-9341	-0-	607	1	35167	3	Y	1203	992
09	44940 X	34596	-0-	-10344	-0-	1323	9	32602	3	Y	1146	1011
10	37653 X	37653	-0-	-0-	-0-	733	1	35613	3	Y	1176	1008
11	37990 X	37990	-0-	-0-	-0-	1261	9	35979	3	Y	1293	984
12	38738 X	38738	-0-	-0-	-0-	746	1	36395	3	Y	1432	1224
01	33945 X	33827	-0-	-118	-0-	1294	9	31958	3	Y	1145	1061
						589	1					0
						1422	9					222
						768	1					246
						1575	9					184
						609	1					1
						1260	9					354

STRATEGERY STATE UNIT		WELL #: 4WA		RRCID -> 289504		COMPL. DATE 01/14/2021			TOTAL DEPTH 9456 PERF.10035 - 20110			
08	58218 X	57252	-0-	-966	-0-	52805	3	4447	9	Y	4043	3774
09	56340 X	50928	-0-	-5412	-0-	109	1	47130	3	Y	3354	3142
10	55738 X	37802	-0-	-17936	-0-	3689	9	35232	3	Y	2243	1977
11	55410 X	37551	-0-	-17859	-0-	103	1	34537	3	Y	2448	2387
12	57257 X	38283	-0-	-18974	-0-	2467	9	35121	3	Y	2488	2314
01	35216 X	34031	-0-	-1185	-0-	321	1	31179	3	Y	2288	2042
						2693	9					0
						425	1					235
						2737	9					1
						335	1					178
						2517	9					244

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC ORANGE CRUSH UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 923WB		RRCID -> 289514	COMPL. DATE 12/25/2019	TOTAL DEPTH 9739	PERF.10202	- 20337					
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	36952 X	21242	-0-	-15710	-0-	274 1 14 4	20563 3 391 9	N		355	274 1		300
09	35760 X	18288	-0-	-17472	-0-	278 1 347 9	17663 3	N		315	454 1		161
10	36952 X	10226	-0-	-26726	-0-	288 1 143 9	9795 3	N		130	49 1		242
11	27660 X	5879	-0-	-21781	-0-	278 1 79 9	5522 3	N		72	39 1		275
12	25079 X	5097	-0-	-19982	-0-	288 1 35 9	4774 3	N		32	34 1		273
01	21235 X	4990	-0-	-16245	-0-	287 1 59 9	4644 3	N		54	180 1		147
COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 28WB		RRCID -> 289664	COMPL. DATE 01/14/2020	TOTAL DEPTH 9700	PERF.10102	- 15430					
08	31248 X	26183	-0-	-5065	-0-	25463 3 669 9	51 4	Y		608	705 0	117 1	267
09	30240 X	23007	-0-	-7233	-0-	134 1 558 9	22315 3	Y		507	321 0	171 1	282
10	31000 X	6972	-0-	-24028	-0-	202 1 432 9	6338 3	Y		393	305 0	37 1	333
11	30000 X	5966	-0-	-24034	-0-	5333 3	633 9	Y		575	259 0	33 1	616
12	31000 X	23703	-0-	-7297	-0-	169 1 934 9	22600 3	Y		849	549 0	137 1	779
01	22872 X	22872	-0-	-0-	-0-	22357 3 343 9	172 4	Y		312	509 0	126 1	456
BIG RED STATE UNIT 32		WELL #: 8WA		RRCID -> 289794	COMPL. DATE 06/12/2020	TOTAL DEPTH 9526	PERF. 9694	- 19933					
08	23199 X	23199	-0-	-0-	-0-	378 1 1631 9	21190 3	N		1483	1383 0	96 1	290
09	20550 X	19382	-0-	-1168	-0-	428 1 4 4	17433 3 1517 9	N		1379	1329 0	75 1	265
10	22661 X	4248	-0-	-18413	-0-	404 1 1525 9	2319 3	N		1386	1355 0	19 1	277
11	22440 X	5296	-0-	-17144	-0-	366 1 1669 9	3261 3	N		1517	1416 0	21 1	357
12	23188 X	14979	-0-	-8209	-0-	439 1 1835 9	12705 3	N		1668	1451 0	79 1	495
01	23188 X	20874	-0-	-2314	-0-	378 1 1462 9	19034 3	N		1329	1478 0	104 1	242
BIG RED STATE UNIT 32		WELL #: 27WB		RRCID -> 289861	COMPL. DATE 06/12/2020	TOTAL DEPTH 9688	PERF. 9824	- 20024					
08	68634 X	51038	-0-	-17596	-0-	49006 3	2032 9	N		1847	1618 0	217 1	351
09	57720 X	44380	-0-	-13340	-0-	148 1 9 4	42340 3 1883 9	N		1712	1564 0	177 1	322
10	47554 X	21646	-0-	-25908	-0-	191 1 1718 9	19737 3	N		1562	1473 0	101 1	310
11	49380 X	22043	-0-	-27337	-0-	20291 3	1752 9	N		1593	1414 0	123 1	366
12	51026 X	35443	-0-	-15583	-0-	156 1 1746 9	33541 3	N		1587	1297 0	213 1	443
01	51026 X	46321	-0-	-4705	-0-	44775 3	1546 9	N		1405	1364 0	243 1	241
DUBLIN STATE UNIT		WELL #: 7WA		RRCID -> 289892	COMPL. DATE 10/13/2018	TOTAL DEPTH 1010	PERF. N/A						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC STRATEGERY STATE UNIT		//CONT.// //CONT.//	31913 800 100313	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 23WB		RRCID -> 289911	COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL DEPTH 9569	PERF. 9950	- 20263							
08		61287 X	58479	-0-	-2808	-0-	56429 3	2050 9	Y	1864	1609 0	253 1	1		130	
09		59310 X	53870	-0-	-5440	-0-	109 1	51917 3	Y	1676	1444 0	215 1	1		147	
							1844 9									
10		61287 X	52513	-0-	-8774	-0-	147 1	50424 3	Y	1765	1376 0	229 1	1		307	
							1942 9									
11		58950 X	51903	-0-	-7047	-0-	49994 3	1909 9	Y	1735	1561 0	305 1	1		176	
12		59706 X	53985	-0-	-5721	-0-	129 1	51855 3	Y	1819	1517 0	343 1	1		135	
							2001 9									
01		54690 X	54690	-0-	-0-	-0-	121 1	52493 3	Y	1887	1532 0	293 1	1		197	
							2076 9									
SMITHER STATE UNIT 47-38			WELL #: 8WA		RRCID -> 289923	COMPL. DATE 12/05/2018	TOTAL DEPTH 9674	PERF. 9998	- 18245							
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
OATMAN UNIT 33-28			WELL #: 24WB		RRCID -> 291824	COMPL. DATE 09/23/2022	TOTAL DEPTH 9715	PERF.10039	- 17743							
08		22971 X	16622	-0-	-6349	-0-	608 1	14274 3	N	1582	1544 0	67 1	1		163	
							1740 9									
09		22230 X	19914	-0-	-2316	-0-	651 1	17532 3	N	1574	1519 0	73 1	1		145	
							1731 9									
10		22631 X	22631	-0-	-0-	-0-	678 1	20040 3	N	1739	1641 0	92 1	1		151	
							1913 9									
11		24565 X	24565	-0-	-0-	-0-	588 1	22071 3	N	1726	1585 0	136 1	1		156	
							7 4	1899 9								
12		25343 X	25343	-0-	-0-	-0-	690 1	22561 3	N	1902	1679 0	154 1	1		225	
							2092 9									
01		24452 X	24452	-0-	-0-	-0-	608 1	21853 3	N	1810	1765 0	126 1	1		144	
							1991 9									
SMITHER STATE UNIT 12-13			WELL #: 5WA		RRCID -> 291860	COMPL. DATE 09/03/2021	TOTAL DEPTH 9822	PERF.10325	- 19431							
08		46004 X	38121	-0-	-7883	-0-	566 1	35069 3	Y	2250	2085 0	162 1	1		91	
							11 4	2475 9								
09		44520 X	38682	-0-	-5838	-0-	605 1	35631 3	Y	2217	2025 0	148 1	1		135	
							7 4	2439 9								
10		46004 X	33598	-0-	-12406	-0-	624 1	30790 3	Y	1985	1809 0	144 1	1		167	
							2184 9									
11		43860 X	30499	-0-	-13361	-0-	548 1	27912 3	Y	1854	1692 0	176 1	1		153	
							2039 9									
12		42315 X	24694	-0-	-17621	-0-	628 1	22429 3	Y	1488	1298 0	157 1	1		186	
							1637 9									
01		27094 X	16603	-0-	-10491	-0-	566 1	15011 3	Y	932	921 0	91 1	1		106	
							1 4	1025 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC STRATEGY STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

WELL #: 2WA RRCID -> 291879 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9800 - 20137																	
08	69967	X	68865	-0-	-1102	-0-	406 5394	1 9	63065	3	Y	4904	4576	0	281	1	330
09	68905	X	68905	-0-	-0-	-0-	189 4479	1 9	64237	3	Y	4072	3788	0	264	1	350
10	69967	X	62231	-0-	-7736	-0-	588 4045	1 9	57598	3	Y	3677	3124	0	266	1	637
11	66630	X	65996	-0-	-634	-0-	405 5185	1 9	60406	3	Y	4714	4528	0	368	1	455
12	69967	X	56729	-0-	-13238	-0-	549 4793	1 9	51387	3	Y	4357	4154	0	352	1	306
01	62031	X	48222	-0-	-13809	-0-	419 3922	1 9	43881	3	Y	3565	3238	0	252	1	381

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 25WB RRCID -> 291931 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10699 - 20744																	
08	100471	X	87530	-0-	-12941	-0-	546 26	1 4	83926	3	Y	2756	2368	0	377	1	122
09	97230	X	73967	-0-	-23263	-0-	652 14	1 4	70874	3	Y	2206	1887	0	299	1	142
10	100471	X	74029	-0-	-26442	-0-	675 1	1 4	70793	3	Y	2327	1932	0	323	1	214
11	87150	X	72344	-0-	-14806	-0-	549 2668	1 9	69127	3	Y	2425	2000	0	426	1	213
12	87544	X	66097	-0-	-21447	-0-	520 1878	1 9	63699	3	Y	1707	1281	0	431	1	208
01	68541	X	55371	-0-	-13170	-0-	165 4	1 4	53686	3	Y	1378	1128	0	307	1	151

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 5WA RRCID -> 291954 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9872 - 17553																	
08	65286	X	47768	-0-	-17518	-0-	504 2457	1 9	44807	3	N	2234	2132	0	205	1	229
09	63180	X	44586	-0-	-18594	-0-	440 1973	1 9	42173	3	N	1794	1680	0	176	1	167
10	55614	X	45260	-0-	-10354	-0-	650 2060	1 9	42550	3	N	1873	1672	0	195	1	173
11	51960	X	42428	-0-	-9532	-0-	487 12	1 4	40015	3	N	1740	1500	0	249	1	164
12	51057	X	39942	-0-	-11115	-0-	625 1838	1 9	37479	3	N	1671	1383	0	255	1	197
01	47771	X	42322	-0-	-5449	-0-	504 2169	1 9	39649	3	N	1972	1788	0	223	1	158

STRATEGY STATE UNIT WELL #: 21WB RRCID -> 292025 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 9722 PERF.10035 - 20330																	
08	60464	X	60464	-0-	-0-	-0-	653 2213	1 9	57598	3	Y	2012	1731	0	256	1	140
09	48780	X	38336	-0-	-10444	-0-	737 1240	1 9	36359	3	Y	1127	1007	0	161	1	99
10	50406	X	5068	-0-	-45338	-0-	694 224	1 9	4150	3	Y	204	231	0	37	1	35
11	48780	X	26580	-0-	-22200	-0-	659 1924	1 9	23997	3	Y	1749	1483	0	133	1	168
12	50406	X	36783	-0-	-13623	-0-	762 1835	1 9	34186	3	Y	1668	1494	0	223	1	119
01	39172	X	39172	-0-	-0-	-0-	682 1719	1 9	36771	3	Y	1563	1313	0	207	1	162

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313												
OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #:		3WA	RRCID ->	292595	COMPL. DATE	01/13/2022	TOTAL DEPTH	9628	PERF.10055	- 17844		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	30070 X	24950	-0-	-5120	-0-	524 1166	1 9	23260	3	N	1060	966	0	106 1 168
09	26550 X	21568	-0-	-4982	-0-	553 82	1 4	19990	3	N	857	810	0	86 1 129
10	25823 X	18110	-0-	-7713	-0-	513 876	1 9	16721	3	N	796	677	0	79 1 169
11	24150 X	22612	-0-	-1538	-0-	505 1047	1 9	21060	3	N	952	819	0	128 1 174
12	24955 X	23666	-0-	-1289	-0-	591 1162	1 9	21913	3	N	1056	915	0	149 1 166
01	25350 X	25350	-0-	-0-	-0-	598 1027	1 9	23725	3	N	934	779	0	134 1 187
OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #:		4WA	RRCID ->	292681	COMPL. DATE	01/22/2022	TOTAL DEPTH	9639	PERF.10096	- 17902		
08	30814 X	18116	-0-	-12698	-0-	523 799	1 9	16794	3	N	726	691	0	79 1 115
09	26190 X	16775	-0-	-9415	-0-	549 63	1 4	15436	3	N	661	610	0	66 1 100
10	27063 X	19713	-0-	-7350	-0-	556 832	1 9	18325	3	N	756	612	0	84 1 160
11	26190 X	14900	-0-	-11290	-0-	453 505	1 9	13942	3	N	459	445	0	91 1 83
12	21731 X	20178	-0-	-1553	-0-	582 899	1 9	18697	3	N	817	648	0	124 1 128
01	19716 X	18895	-0-	-821	-0-	582 802	1 9	17511	3	N	729	608	0	102 1 147
OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #:		24WB	RRCID ->	292766	COMPL. DATE	09/27/2022	TOTAL DEPTH	9828	PERF.10343	- 18132		
08	85374 X	65901	-0-	-19473	-0-	487 2709	1 9	62705	3	N	2463	2223	0	284 1 387
09	73290 X	63825	-0-	-9465	-0-	635 247	1 4	60346	3	N	2361	2141	0	252 1 355
10	75175 X	57692	-0-	-17483	-0-	640 2567	1 9	54485	3	N	2334	1942	0	252 1 495
11	68970 X	62849	-0-	-6121	-0-	471 2432	1 9	59946	3	N	2211	1941	0	363 1 402
12	67952 X	60509	-0-	-7443	-0-	658 2675	1 9	57176	3	N	2432	2067	0	386 1 381
01	65968 X	59310	-0-	-6658	-0-	689 2773	1 9	55848	3	N	2521	2074	0	316 1 512
OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #:		23WB	RRCID ->	292772	COMPL. DATE	01/23/2022	TOTAL DEPTH	9811	PERF.10260	- 18049		
08	85033 X	67472	-0-	-17561	-0-	525 1986	1 9	64961	3	N	1805	1541	0	295 1 278
09	79950 X	61100	-0-	-18850	-0-	665 239	1 4	58488	3	N	1553	1355	0	246 1 230
10	80166 X	62028	-0-	-18138	-0-	692 1757	1 9	59579	3	N	1597	1220	0	272 1 335
11	71760 X	43699	-0-	-28061	-0-	454 1236	1 9	42009	3	N	1124	983	0	274 1 202
12	70401 X	48736	-0-	-21665	-0-	661 1544	1 9	46531	3	N	1404	1082	0	309 1 215
01	67487 X	44713	-0-	-22774	-0-	626 1477	1 9	42610	3	N	1343	1051	0	243 1 264

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313												
SMITHERATOR STATE		WELL #:		7WA	RRCID ->	292900	COMPL. DATE	02/19/2022	TOTAL DEPTH	9946	PERF.10228	- 22936		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	14198 X	8273	-0-	-5925	-0-	524 1	7267 3	436	Y	436	397 0	36 1	18	
						2 4	480 9							
09	13740 X	10876	-0-	-2864	-0-	524 1	9925 3	386	Y	386	338 0	42 1	24	
						2 4	425 9							
10	13206 X	4930	-0-	-8276	-0-	533 1	4131 3	242	Y	242	221 0	24 1	21	
						266 9								
11	10560 X	2657	-0-	-7903	-0-	507 1	2019 3	119	Y	119	113 0	17 1	10	
						131 9								
12	11253 X	1893	-0-	-9360	-0-	525 1	1223 3	132	Y	132	113 0	12 1	17	
						145 9								
01	6634 X	3119	-0-	-3515	-0-	524 1	2578 3	15	Y	15	15 0	16 1	1	
						17 9								

SMITHERATOR STATE		WELL #:		25WB	RRCID ->	292940	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL DEPTH	10125	PERF.10378	- 21762	
08	174214 X	174214	-0-	-0-	-0-	159807 3	50 4	Y	13052	12262 0	716 1	515	
						14357 9							
09	158280 X	156411	-0-	-1869	-0-	230 1	143360 3	Y	11629	10843 0	604 1	697	
						29 4	12792 9						
10	163556 X	140046	-0-	-23510	-0-	236 1	128226 3	Y	10529	9773 0	588 1	865	
						2 4	11582 9						
11	158280 X	69365	-0-	-88915	-0-	63735 3	5630 9	Y	5118	5121 0	443 1	419	
						194 1	71991 3	Y	4477	3863 0	472 1	561	
12	163556 X	77110	-0-	-86446	-0-	4925 9							
						78657 3	6 4	Y	5152	4691 0	435 1	587	
						5667 9							

OATMAN UNIT 33-28		WELL #:		6H	RRCID ->	295173	COMPL. DATE	04/12/2023	TOTAL DEPTH	9565	PERF.10209	- 17527	
08	150505 X	128279	-0-	-22226	-0-	114497 3	183 4	Y	12363	11822 0	520 1	460	
						13599 9							
09	145650 X	111086	-0-	-34564	-0-	74 1	99625 3	Y	10352	10080 0	415 1	317	
						11387 9							
10	150505 X	103544	-0-	-46961	-0-	72 1	93276 3	Y	9269	8737 0	425 1	424	
						10196 9							
11	145650 X	91719	-0-	-53931	-0-	82596 3	9123 9	Y	8294	7814 0	512 1	392	
						64 1	77614 3	Y	7936	7470 0	519 1	339	
12	142042 X	86408	-0-	-55634	-0-	8730 9							
						77118 3	8077 9	Y	7343	6927 0	430 1	325	

OATMAN UNIT 33-28		WELL #:		5H	RRCID ->	295174	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL DEPTH	9565	PERF.10008	- 17710	
08	564162 X	114811	-0-	-449351	-0-	106734 3	170 4	Y	7188	6738 0	482 1	278	
						7907 9							
09	117060 X	92921	-0-	-24139	-0-	65 1	86976 3	Y	5345	5082 0	365 1	176	
						5880 9							
10	120962 X	97167	-0-	-23795	-0-	71 1	91348 3	Y	5225	4723 0	411 1	267	
						5748 9							
11	117060 X	94866	-0-	-22194	-0-	89139 3	5727 9	Y	5206	4659 0	545 1	269	
						75 1	91235 3	Y	5545	4958 0	604 1	252	
12	120962 X	97410	-0-	-23552	-0-	6100 9							
						89733 3	5649 9	Y	5135	4652 0	501 1	234	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313										
OATMAN UNIT 33-40		WELL #: H005LA		RRCID ->	296248	COMPL. DATE	06/23/2023	TOTAL DEPTH	9505	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	SHUT IN	94362	-0-	94362	94362	54 1	83334 3	Y	9936	9260 0	486 1	190
						44 4	10930 9					
01	SHUT IN	63614	-0-	63614	157976	56679 3	151 4	Y	6167	5809 0	333 1	215
						6784 9						
OATMAN UNIT 33-40		WELL #: H004UB		RRCID ->	296258	COMPL. DATE	07/05/2023	TOTAL DEPTH	9624	PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SHUT IN	72634	-0-	72634	72634	43 1	66837 3	Y	5199	4698 0	390 1	111
						35 4	5719 9					
01	SHUT IN	125809	-0-	125809	198443	116250 3	310 4	Y	8408	7599 0	619 1	301
						9249 9						
DR PEPPER UNIT 46-39		WELL #: H003UB		RRCID ->	296259	COMPL. DATE	07/23/2023	TOTAL DEPTH	9672	PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SHUT IN	120292	-0-	120292	120292	72 1	111741 3	Y	7655	6833 0	651 1	171
						58 4	8421 9					
01	SHUT IN	161241	-0-	161241	281533	151505 3	405 4	Y	8483	7522 0	822 1	310
						9331 9						
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852										
SHERIFF BART STATE 36		WELL #: 2HA		RRCID ->	286529	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL DEPTH	7906	PERF. 8011 - 18199		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			201
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			201
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			201
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			201
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			201
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			201
WILLETT POT STILL 5-2C UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	287273	COMPL. DATE	01/21/2019	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 9903 - 16352		
08	15868 X	15868	-0-	-0-	-0-	533 1	14093 2	N	1031	856 0	2 8	368
						108 4	1134 9					
09	18180 X	13399	-0-	-4781	-0-	542 1	12074 2	N	712	693 0	4 8	383
						783 9						
10	18786 X	14778	-0-	-4008	-0-	606 1	13360 2	N	738	736 0	8 8	377
						812 9						
11	18180 X	17372	-0-	-808	-0-	600 1	15270 2	N	1066	943 0	5 8	495
						329 4	1173 9					
12	17143 X	3659	-0-	-13484	-0-	545 1	3019 2	N	86	56 0	10 8	515
						95 9						
01	15872 X	8328	-0-	-7544	-0-	569 1	7748 2	N	10	141 0	6 8	378
						11 9						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
GEORGE T STAGG 5-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289187 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.13327 - 19129															
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				
08	21235 X	15815	-0-	-5420	-0-	582 1 230 9	15003 2	N	209	211 0	3 8	182			
09	20550 X	14760	-0-	-5790	-0-	587 1 93 4	13929 2	N	137	109 0	7 8	203			
10	21235 X	5844	-0-	-15391	-0-	614 1 9 9	5221 2	N	8	8 8		203			
11	20550 X	8030	-0-	-12520	-0-	600 1 79 9	7351 2	N	72	7 8		268			
12	16740 X	7239	-0-	-9501	-0-	983 1 661 4	5516 2	N	72	45 8		295			
01	15810 X	8206	-0-	-7604	-0-	1225 1 62 9	6919 2	N	56	11 8		340			
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 8H RRCID -> 295058 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7852 - 18460															
08	SHUT IN	97794	-0-	97794	120742	930 1 144 4	76045 3	Y	18795	18228 0		753			
09	238424 X	117682	-0-	-120742	-0-	801 1 155 4	101597 3	Y	13754	14287 0		220			
10	133287 X	133287	-0-	-0-	-0-	939 1 1 4	119680 3	Y	11515	11525 0		210			
11	123765 X	123765	-0-	-0-	-0-	892 1 3 4	112616 3	Y	9322	9309 0		223			
*12	121833 X	121833	-0-	-0-	-0-	1033 1 63 4	111770 3	Y	8152	8191 0		184			
*01	117224 X	117224	-0-	-0-	-0-	870 1 90 4	108470 3	Y	7085	7062 0		207			
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 4H RRCID -> 295583 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 6841 PERF. N/A															
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 2H RRCID -> 295611 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 7004 PERF. N/A															
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 3H RRCID -> 295724 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 6939 PERF. N/A															
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
VITAL ENERGY, INC.				100951										
SARGE 17				WELL #:	1H	RRCID ->	283130	COMPL. DATE	03/13/2021	TOTAL DEPTH	9707	PERF.10167 - 14819		
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
08		5580 X	3318	-0-	-2262	-0-	2962 3	94 4	N		238	349 1		346
							262 9							
09		5400 X	2835	-0-	-2565	-0-	2640 3	1 4	N		176	1 8		521
							194 9							
10		7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	5216 3	1236 4	N		794	732 1	5 8	578
							873 9							
11		5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	383 2	4497 4	N		662	894 1		346
							728 9							
12		6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	4627 2	843 4	N		771	361 1		756
							848 9							
01		7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-			N		NO RPT			756

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				130061										
DALE STATE				WELL #:	1	RRCID ->	266036	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	10476	PERF. 9900 - 13246		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

GEORGETTE STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	271651	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL DEPTH	9176	PERF. 9779 - 12698		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

W A STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	271821	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	10360	PERF.10303 - 13984		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

W A STATE				WELL #:	2H	RRCID ->	276149	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	10763	PERF. 8827 - 14864		
08		28074 X	28074	-0-	-0-	-0-	1626 1	25269 2	N		1072	1092 1		576
							1179 9							
09		27990 X	27990	-0-	-0-	-0-	1488 1	25022 2	N		1156	1100 1		632
							208 4	1272 9						
10		27771 X	27771	-0-	-0-	-0-	1488 1	25022 2	N		957	772 1		817
							208 4	1053 9						
11		28498 X	28498	-0-	-0-	-0-	1559 1	25840 2	N		999	1024 1		792
							1099 9							
12		28387 X	28387	-0-	-0-	-0-	1561 1	25539 2	N		1170	1225 1		737
							1287 9							
01		28265 X	28265	-0-	-0-	-0-	1679 1	24968 2	N		1471	1386 1		822
							1618 9							

OIL AND GAS DIVISION

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 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	EOM BALANCE

08		46420 X	46420	-0-	-0-	-0-	1112	1	35786	2	N	8656	8620	1	377
							9522	9							
09		39063 X	39063	-0-	-0-	-0-	916	1	30381	2	N	7000	7082	1	295
							66	4	7700	9					
10		35374 X	35374	-0-	-0-	-0-	916	1	30381	2	N	3646	3549	1	392
							66	4	4011	9					
11		18827 X	18827	-0-	-0-	-0-	646	1	11140	2	N	6350	6294	1	448
							56	5	6985	9					
12		24483 X	24483	-0-	-0-	-0-	660	1	12923	2	N	3186	3254	1	380
							38	4	7357	5					
01		27808 X	27808	-0-	-0-	-0-	869	1	9095	2	N	2299	2288	1	391
							232	4	15083	5					

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298															
08		18045 X	18045	-0-	-0-	-0-	1008	1	15691	2	N	1222	1217	1	272
							2	5	1344	9					
09		16771 X	16771	-0-	-0-	-0-	990	1	14493	2	N	1168	1214	1	226
							3	5	1285	9					
10		16747 X	16747	-0-	-0-	-0-	990	1	14493	2	N	1146	1171	1	201
							3	5	1261	9					
11		17433 X	17433	-0-	-0-	-0-	997	1	14671	2	N	1329	1289	1	241
							205	4	98	5					
12		15882 X	15882	-0-	-0-	-0-	883	1	13748	2	N	1110	1145	1	206
							15	4	15	5					
*01		16699 X	16699	-0-	-0-	-0-	916	1	13895	2	N	1044	1028	1	222
							740	5	1148	9					

AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801															
08		18251 X	18251	-0-	-0-	-0-	1162	1	15036	2	N	1719	1741	1	368
							162	5	1891	9					
09		16231 X	16231	-0-	-0-	-0-	966	1	13354	2	N	1471	1568	1	271
							2	4	291	5					
10		16561 X	16561	-0-	-0-	-0-	966	1	13354	2	N	1771	1682	1	360
							2	4	291	5					
11		18448 X	18448	-0-	-0-	-0-	1124	1	15687	2	N	1482	1510	1	332
							7	5	1630	9					
12		16949 X	16949	-0-	-0-	-0-	1033	1	13891	2	N	1667	1673	1	326
							3	4	188	5					
*01		16122 X	16122	-0-	-0-	-0-	953	1	13086	2	N	1529	1524	1	331
							100	4	301	5					

LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464															
08		13560 X	13560	-0-	-0-	-0-	972	1	10697	2	N	1114	1109	1	425
							2	4	664	5					
09		12512 X	12512	-0-	-0-	-0-	962	1	9967	2	N	1061	1183	1	303
							1	4	415	5					
10		12548 X	12548	-0-	-0-	-0-	962	1	9967	2	N	1094	1029	1	368
							1	4	415	5					
11		13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	874	1	10147	2	N	1036	1095	1	309
							12	4	875	5					
12		14282 X	14282	-0-	-0-	-0-	808	1	10030	2	N	1149	1152	1	306
							5	4	2175	5					
*01		10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	703	1	7302	2	N	1027	939	1	394
							11	4	1847	5					

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 10882 PERF. 8630 - 17996		
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
08		43245 X	34502	-0-	-8743	-0-	1983 1	31565 2	N	867	890 1	303	
09		39660 X	15646	-0-	-24014	-0-	954 9	14574 2	N	109	127 1	285	
10		39649 X	16511	-0-	-23138	-0-	120 9	14574 2	N	895	965 1	215	
11		43931 X	43931	-0-	-0-	-0-	952 1	40065 2	N	1497	1493 1	219	
12		58942 X	58942	-0-	-0-	-0-	985 9	54332 2	N	1420	1429 1	210	
*01		51910 X	51910	-0-	-0-	-0-	4 4	1562 9	N	1131	1034 1	307	
							2794 1	47578 2					
							294 4	1244 9					

DOROTHY STATE 12			WELL #: 1H		RRCID -> 277500			COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712		
08		21111 X	18649	-0-	-2462	-0-	1764 1	15965 2	N	818	848 1	263	
09		19230 X	17471	-0-	-1759	-0-	20 4	14815 2	N	835	924 1	174	
10		19871 X	17496	-0-	-2375	-0-	1719 1	14815 2	N	858	811 1	221	
11		19230 X	17711	-0-	-1519	-0-	18 4	14999 2	N	825	848 1	198	
12		19127 X	18542	-0-	-585	-0-	1719 1	14579 2	N	913	865 1	246	
*01		18946 X	18946	-0-	-0-	-0-	13 4	1174 5	N	824	854 1	216	
							1782 1	13596 2					
							3 4	906 9					
							1686 1						
							2758 5						

RYLAN FEE 44			WELL #: 1H		RRCID -> 277501			COMPL. DATE 01/27/2015			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391		
08		17577 X	16572	-0-	-1005	-0-	1207 1	14339 2	N	925	922 1	342	
09		15936 X	15936	-0-	-0-	-0-	8 4	13909 2	N	748	808 1	282	
10		17546 X	16121	-0-	-1425	-0-	1203 1	823 9	N	916	955 1	243	
11		16980 X	16483	-0-	-497	-0-	1 4	1008 9	N	807	781 1	269	
12		17546 X	15421	-0-	-2125	-0-	1258 1	14337 2	N	838	820 1	287	
01		16585 X	14867	-0-	-1718	-0-	888 9	12565 2	N	798	767 1	318	
							1232 1	878 9					
							922 9						
							1246 1						
							178 4						

KAREN FEE 17			WELL #: 1H		RRCID -> 277679			COMPL. DATE 04/07/2015			TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965		
08		20956 X	19328	-0-	-1628	-0-	1316 1	16954 2	N	955	996 1	298	
09		19620 X	18641	-0-	-979	-0-	7 4	1051 9	N	770	827 1	241	
10		19716 X	18753	-0-	-963	-0-	1271 1	16522 2	N	872	839 1	274	
11		19080 X	18729	-0-	-351	-0-	1 4	847 9	N	780	799 1	255	
12		19716 X	18177	-0-	-1539	-0-	1271 1	16600 2	N	851	797 1	309	
01		19313 X	16286	-0-	-3027	-0-	1 4	959 9	N	660	584 1	385	
							858 9						
							1209 1	16007 2					
							25 4	936 9					
							1107 1	14411 2					
							42 4	726 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478														
M O	ALLOW 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

08	11873 X	6990	-0-	-4883	-0-	262	1	6696	2	N	29			386
						32	9							
09	10830 X	5640	-0-	-5190	-0-	213	1	5401	2	N	24			410
						26	9							
10	11191 X	5646	-0-	-5545	-0-	213	1	5401	2	N	29			439
						32	9							
11	10830 X	9607	-0-	-1223	-0-	370	1	9193	2	N	40			479
						44	9							
12	9953 X	9953	-0-	-0-	-0-	396	1	9509	2	N	44			523
						48	9							
*01	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	410	1	9165	2	N	68			591
						75	9							

PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558														
08	19131 X	19131	-0-	-0-	-0-	1643	1	16026	2	N	984	986	1	276
						8	4	372	5					
09	17320 X	17320	-0-	-0-	-0-	1532	1	14333	2	N	829	911	1	194
						367	4	176	5					
10	17363 X	17363	-0-	-0-	-0-	1532	1	14333	2	N	868	851	1	211
						367	4	176	5					
11	18093 X	18093	-0-	-0-	-0-	1644	1	14675	2	N	938	923	1	226
						128	4	614	5					
12	17774 X	17774	-0-	-0-	-0-	1624	1	14989	2	N	973	995	1	204
						34	4	57	5					
*01	16803 X	16803	-0-	-0-	-0-	1401	1	13136	2	N	889	803	1	290
						157	4	1131	5					

WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636														
08	34843 X	34843	-0-	-0-	-0-	871	1	22593	2	N	6796	6628	1	447
						3903	5	7476	9					
09	73557 X	73557	-0-	-0-	-0-	1624	1	53854	2	N	15833	15968	1	312
						663	4	17416	9					
10	73209 X	73209	-0-	-0-	-0-	1624	1	53854	2	N	15516	15468	1	360
						663	4	17068	9					
11	70594 X	70594	-0-	-0-	-0-	1766	1	57587	2	N	10182	10123	1	419
						41	4	11200	9					
12	35490 X	35490	-0-	-0-	-0-	807	1	28411	2	N	5696	5783	1	332
						6	4	6266	9					
01	27657 X	27657	-0-	-0-	-0-	648	1	22237	2	N	4338	4296	1	374
						4772	9							

W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956														
08	30222 X	30222	-0-	-0-	-0-	1692	1	27519	2	N	900	876	1	320
						21	4	990	9					
09	28481 X	28481	-0-	-0-	-0-	1527	1	26281	2	N	604	673	1	251
						9	4	664	9					
10	28473 X	28473	-0-	-0-	-0-	1527	1	26281	2	N	596	587	1	260
						9	4	656	9					
11	26592 X	26592	-0-	-0-	-0-	1454	1	24295	2	N	764	795	1	229
						3	4	840	9					
12	32298 X	32298	-0-	-0-	-0-	1880	1	29406	2	N	920	908	1	241
						1012	9							
*01	30754 X	30754	-0-	-0-	-0-	1955	1	27876	2	N	839	844	1	236
						923	9							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		19580 X	19580	-0-	-0-	-0-		1184 1	16481 2	N	1741	1656 1		332
								1915 9						
09		21060 X	17024	-0-	-4036	-0-		1095 1	14466 2	N	1330	1387 1		275
								1463 9						
10		21762 X	17258	-0-	-4504	-0-		1095 1	14466 2	N	1543	1496 1		322
								1697 9						
11		19560 X	17241	-0-	-2319	-0-		1124 1	14600 2	N	1306	1351 1		277
								8 4	72 5					
12		19778 X	17910	-0-	-1868	-0-		1055 1	14474 2	N	1617	1581 1		313
								342 4	260 5					
01		19592 X	17033	-0-	-2559	-0-		1045 1	13728 2	N	1485	1531 1		267
								110 4	516 5					

STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971														

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874														

08		46407 X	45944	-0-	-463	-0-		2680 1	39701 2	N	3114	3123 1		315
								138 4	3425 9					
09		47190 X	42298	-0-	-4892	-0-		2554 1	36806 2	N	2670	2768 1		217
								1 4	2937 9					
10		48763 X	43164	-0-	-5599	-0-		2554 1	36806 2	N	3457	3385 1		289
								1 4	3803 9					
11		49343 X	49343	-0-	-0-	-0-		3046 1	42777 2	N	3200	3237 1		252
								3520 9						
12		46646 X	46646	-0-	-0-	-0-		2884 1	40411 2	N	2995	3010 1		237
								56 4	3295 9					
01		45942 X	44952	-0-	-990	-0-		2777 1	38889 2	N	2911	2880 1		268
								84 4	3202 9					

ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937														

08		21403 X	21403	-0-	-0-	-0-		1191 1	17391 2	N	1946	1908 1		616
								2 4	678 5					
09		20723 X	20723	-0-	-0-	-0-		1181 1	16948 2	N	1897	1992 1		521
								507 5	2087 9					
10		20633 X	20633	-0-	-0-	-0-		1181 1	16948 2	N	1815	1812 1		524
								507 5	1997 9					
11		18267 X	18267	-0-	-0-	-0-		1134 1	14996 2	N	1767	1629 1		662
								193 5	1944 9					
12		7679 X	7679	-0-	-0-	-0-		527 1	4559 2	N	784	870 1		576
								1731 5	862 9					
01		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-		244 1	3439 2	N	388	437 1		527
								114 4	708 5					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
ROXANNE FEE 46 WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

08	19128 X	19128	-0-	-0-	-0-	1090	1	15867	2	N	1948	1928	1		399
						28	5		2143	9					
09	15825 X	15825	-0-	-0-	-0-	792	1	13652	2	N	1255	1336	1		318
						1381	9								
10	16045 X	16045	-0-	-0-	-0-	792	1	13652	2	N	1455	1480	1		293
						1601	9								
11	16512 X	16512	-0-	-0-	-0-	1018	1	13995	2	N	1336	1271	1		358
						1	4		28	5					
12	16406 X	16406	-0-	-0-	-0-	1034	1	13797	2	N	1431	1348	1		441
						1	4		1574	9					
01	15283 X	15283	-0-	-0-	-0-	969	1	12745	2	N	1262	1288	1		415
						1	4		180	5					

SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152															
08	15744 X	15744	-0-	-0-	-0-	1068	1	13197	2	N	1342	1380	1		370
						3	4		1476	9					
09	14517 X	14517	-0-	-0-	-0-	994	1	12004	2	N	1381	1223	1		528
						1519	9								
10	14467 X	14467	-0-	-0-	-0-	994	1	12003	2	N	1335	1501	1		362
						1	4		1469	9					
11	15478 X	15478	-0-	-0-	-0-	1112	1	12969	2	N	1268	1256	1		374
						2	4		1395	9					
12	14702 X	14702	-0-	-0-	-0-	1021	1	11804	2	N	1391	1433	1		332
						116	4		231	5					
01	14271 X	14271	-0-	-0-	-0-	990	1	11515	2	N	1357	1308	1		381
						70	4		203	5					

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9604 - 13605															
08	22278 X	22278	-0-	-0-	-0-	1937	1	18712	2	N	1413	1369	1		260
						75	4		1554	9					
09	22982 X	22982	-0-	-0-	-0-	2004	1	19709	2	N	1153	1250	1		163
						1	4		1268	9					
10	23144 X	23144	-0-	-0-	-0-	2004	1	19709	2	N	1300	1256	1		207
						1	4		1430	9					
11	25612 X	25612	-0-	-0-	-0-	2237	1	21932	2	N	1306	1301	1		212
						6	4		1437	9					
12	24640 X	24640	-0-	-0-	-0-	2199	1	21049	2	N	1265	1231	1		246
						1392	9								
01	23215 X	23215	-0-	-0-	-0-	2062	1	19758	2	N	1254	1285	1		215
						16	4		1379	9					

H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4 WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484															
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2022															

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9574 - 13998														
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

08		25079 X	22422	-0-	-2657	-0-	1410 1	19898 2	N	1013	977 1			307
							1114 9							
09		24270 X	20985	-0-	-3285	-0-	1307 1	18655 2	N	930	840 1			397
							1023 9							
10		23002 X	20592	-0-	-2410	-0-	1307 1	18655 2	N	573	684 1			286
							630 9							
11		22260 X	20617	-0-	-1643	-0-	1369 1	18445 2	N	730	801 1			215
							803 9							
12		23002 X	20548	-0-	-2454	-0-	1379 1	18326 2	N	764	763 1			216
							3 4	840 9						
01		22413 X	18198	-0-	-4215	-0-	1301 1	15688 2	N	662	599 1			279
							481 4	728 9						

STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994														
08		20646 X	20646	-0-	-0-	-0-	1340 1	18033 2	N	1145	914 1			830
							13 4	1260 9						
09		19995 X	19995	-0-	-0-	-0-	1343 1	17645 2	N	911	1336 1			405
							5 4	1002 9						
10		19788 X	19788	-0-	-0-	-0-	1343 1	17645 2	N	723	663 1			465
							5 4	795 9						
11		19787 X	19787	-0-	-0-	-0-	1423 1	17452 2	N	826	830 1			461
							3 4	909 9						
12		19174 X	19174	-0-	-0-	-0-	1446 1	16776 2	N	862	826 1			497
							4 4	948 9						
*01		18660 X	18660	-0-	-0-	-0-	1477 1	15778 2	N	742	744 1			495
							589 4	816 9						

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997														
08		49633 X	49633	-0-	-0-	-0-	2996 1	43472 2	N	2832	2836 1			352
							50 4	3115 9						
09		48842 X	48842	-0-	-0-	-0-	2991 1	43023 2	N	2563	2635 0			280
							9 4	2819 9						
10		49193 X	49193	-0-	-0-	-0-	2991 1	43023 2	N	2882	2860 1			302
							9 4	3170 9						
11		51552 X	51552	-0-	-0-	-0-	3222 1	45238 2	N	2499	2498 1			303
							343 4	2749 9						
12		43758 X	43758	-0-	-0-	-0-	2734 1	38290 2	N	2471	2462 1			312
							16 4	2718 9						
*01		41930 X	41930	-0-	-0-	-0-	2602 1	36397 2	N	2515	2511 1			316
							164 4	2767 9						

CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554														
08		51013 X	51013	-0-	-0-	-0-	2966 1	43930 2	N	3422	3383 1			275
							12 4	341 5						
09		50754 X	50754	-0-	-0-	-0-	3070 1	44247 2	N	3124	3223 1			176
							1 4	3436 9						
10		50835 X	50835	-0-	-0-	-0-	3070 1	44247 2	N	3197	3181 1			192
							1 4	3517 9						
11		50816 X	50816	-0-	-0-	-0-	3161 1	44392 2	N	2966	2940 1			218
							3263 9							
12		49824 X	49824	-0-	-0-	-0-	3092 1	43326 2	N	3011	2982 1			247
							94 4	3312 9						
*01		44736 X	44736	-0-	-0-	-0-	2625 1	36772 2	N	2655	2624 1			278
							1052 4	1366 5						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	19039 X	19039	-0-	-0-	-0-	1125	1	15776	2	N	1921	1932	1	381
						4	4	21	5					
09	17976 X	17976	-0-	-0-	-0-	1088	1	14752	2	N	1887	1956	1	312
						60	5	2076	9					
10	18010 X	18010	-0-	-0-	-0-	1088	1	14752	2	N	1918	1867	1	363
						60	5	2110	9					
11	18974 X	18974	-0-	-0-	-0-	1151	1	15540	2	N	1931	1971	1	323
						3	4	156	5					
12	17809 X	17809	-0-	-0-	-0-	1016	1	14527	2	N	1860	1862	1	321
						6	4	214	5					
*01	17330 X	17330	-0-	-0-	-0-	1029	1	13935	2	N	1999	2022	1	298
						5	4	162	5					

JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150														
08	20708 X	19611	-0-	-1097	-0-	959	1	14745	2	N	1202	1202	1	264
						13	4	2572	5					
09	20820 X	18296	-0-	-2524	-0-	911	1	13861	2	N	1067	1123	1	208
						1	4	2349	5					
10	21514 X	18389	-0-	-3125	-0-	911	1	13861	2	N	1152	1159	1	201
						1	4	2349	5					
11	19560 X	17779	-0-	-1781	-0-	831	1	12940	2	N	1036	1028	1	209
						267	4	2601	5					
12	19623 X	18078	-0-	-1545	-0-	800	1	12420	2	N	1062	1074	1	197
						175	4	3515	5					
01	19623 X	17481	-0-	-2142	-0-	820	1	11918	2	N	1082	1051	1	228
						159	4	3394	5					

WILLIAM FEE 32 WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076														
08	29326 X	-0-	-0-	-29326	-0-					N	-0-			149
09	27330 X	3224	-0-	-24106	-0-	81	1	2934	2	N	3			152
						206	4	3	9					
10	27001 X	5709	-0-	-21292	-0-	81	1	206	4	N	2262	2152	1	262
						2934	5	2488	9					
11	30092 X	30092	-0-	-0-	-0-	888	1	12012	2	N	1897	1920	1	239
						35	4	15070	5					
12	31200 X	31200	-0-	-0-	-0-	1166	1	19313	2	N	2001	1965	1	275
						8036	5	484	6					
*01	27572 X	27572	-0-	-0-	-0-	1187	1	16343	2	N	1736	1652	1	359
						536	4	7596	5					

MOTHER FEE 28 WELL #: 2H RRCID -> 284899 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891														
08	30752 X	30457	-0-	-295	-0-	766	1	25253	2	N	3323	3338	1	273
						783	4	3655	9					
09	29340 X	25432	-0-	-3908	-0-	663	1	20041	2	N	2457	2563	1	167
						544	4	1481	5					
10	30318 X	25588	-0-	-4730	-0-	663	1	20041	2	N	2599	2518	1	248
						544	4	1481	5					
11	29460 X	23913	-0-	-5547	-0-	618	1	20144	2	N	2483	2389	1	342
						57	4	363	5					
12	30442 X	24502	-0-	-5940	-0-	560	1	19694	2	N	2828	2916	1	254
						1137	4	3111	9					
01	30442 X	18446	-0-	-11996	-0-	496	1	15109	2	N	1923	1947	1	230
						726	4	2115	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
STATE MIKE 3 WELL #: 2H RRCID -> 284900 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08		33821 X	32914	-0-	-907	-0-	1782	1	28908	2	N	1733	1734	1	313
							318	4	1906	9					
09		31920 X	31502	-0-	-418	-0-	1729	1	28005	2	N	1541	1605	1	249
							73	4	1695	9					
10		34999 X	31411	-0-	-3588	-0-	1729	1	28005	2	N	1458	1514	1	193
							73	4	1604	9					
11		33870 X	31205	-0-	-2665	-0-	1779	1	27919	2	N	1370	1347	1	216
							1507	9							
12		34999 X	27720	-0-	-7279	-0-	1679	1	24344	2	N	1459	1467	1	208
							92	4	1605	9					
01		32922 X	24710	-0-	-8212	-0-	1543	1	20665	2	N	1217	1202	1	223
							1163	4	1339	9					

LAUREN STATE 30 WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996															
08		38626 X	33748	-0-	-4878	-0-	903	1	29764	2	N	2801	2855	1	313
							3081	9							
09		36510 X	30916	-0-	-5594	-0-	811	1	26896	2	N	2635	2708	1	240
							310	4	2899	9					
10		36518 X	30874	-0-	-5644	-0-	811	1	26896	2	N	2597	2592	1	245
							310	4	2857	9					
11		35190 X	30091	-0-	-5099	-0-	812	1	26474	2	N	2550	2506	1	289
							2805	9							
12		36363 X	28626	-0-	-7737	-0-	704	1	24784	2	N	2529	2531	1	287
							356	4	2782	9					
01		33759 X	20924	-0-	-12835	-0-	518	1	17779	2	N	1893	1951	1	229
							545	4	2082	9					

TYSON FEE 44 WELL #: 2H RRCID -> 284974 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9595 - 13992															
08		23653 X	22590	-0-	-1063	-0-	1157	1	18683	2	N	1992	2055	1	290
							5	4	554	5					
09		23340 X	17473	-0-	-5867	-0-	907	1	14496	2	N	1643	1655	1	278
							5	4	258	5					
10		24118 X	17881	-0-	-6237	-0-	907	1	14496	2	N	2014	1987	1	305
							5	4	258	5					
11		23340 X	20768	-0-	-2572	-0-	709	1	11456	2	N	6486	6537	1	254
							43	4	1425	5					
12		25061 X	25061	-0-	-0-	-0-	642	1	20529	2	N	3232	3225	1	261
							293	4	42	5					
01		22599 X	14017	-0-	-8582	-0-	800	1	10356	2	N	1582	1576	1	267
							48	4	1073	5					

JAMES FEE 6 WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875															
08		59894 X	59894	-0-	-0-	-0-	3486	1	51634	2	N	4333	4296	1	309
							8	4	4766	9					
09		54151 X	54151	-0-	-0-	-0-	3263	1	47030	2	N	3505	3539	1	275
							2	4	3856	9					
10		62868 X	53025	-0-	-9843	-0-	3263	1	47030	2	N	2482	2523	1	234
							2	4	2730	9					
11		60840 X	42308	-0-	-18532	-0-	2692	1	35238	2	N	3771	3727	1	278
							133	4	97	5					
12		62868 X	45728	-0-	-17140	-0-	2810	1	39365	2	N	3230	3247	1	261
							3553	9							
01		59892 X	42738	-0-	-17154	-0-	2537	1	35539	2	N	3207	3181	1	287
							1134	4	3528	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																
AVA STATE 36 WELL #: 2H RRCID -> 285162 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9878 - 14350																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

08		24893 X	23826	-0-	-1067	-0-	467 1	15371 2	433 4	5329 5	N	2024	1975 1			270
09		34627 X	34627	-0-	-0-	-0-	563 1	18669 2	918 4	11767 5	N	2464	2525 1			209
10		32663 X	32663	-0-	-0-	-0-	563 1	18669 2	918 4	11767 5	N	678	496 1			391
11		23070 X	12762	-0-	-10308	-0-	155 1	5047 2	4 4	4873 5	N	2439	2382 1			448
12		33449 X	24504	-0-	-8945	-0-	579 1	20371 2	899 4	366 5	N	2081	2297 1			232
01		33449 X	21966	-0-	-11483	-0-	513 1	17629 2	1658 4	2166 9	N	1969	1942 1			259

ROXANNE FEE 46 WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285																
08		28473 X	28473	-0-	-0-	-0-	744 1	24524 2	720 4	42 5	N	2221	2237 1			425
09		28593 X	28593	-0-	-0-	-0-	703 1	23302 2	1497 4	690 5	N	2183	2265 1			343
10		30411 X	28665	-0-	-1746	-0-	703 1	23302 2	1497 4	690 5	N	2248	2125 1			466
11		30197 X	30197	-0-	-0-	-0-	833 1	27160 2	138 4	2066 9	N	1878	1892 1			452
12		30411 X	24410	-0-	-6001	-0-	591 1	20809 2	973 4	2037 9	N	1852	1830 1			474
01		29543 X	24370	-0-	-5173	-0-	556 1	19088 2	1177 4	1345 5	N	2004	2029 1			449

PAT FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545																
08		15854 X	15854	-0-	-0-	-0-	1427 1	13001 2	3 4	312 5	N	1010	944 1			326
09		15092 X	15092	-0-	-0-	-0-	1427 1	12549 2	3 4	204 5	N	826	953 1			199
10		15593 X	15191	-0-	-402	-0-	1427 1	12549 2	3 4	204 5	N	916	848 1			267
11		15330 X	15206	-0-	-124	-0-	1437 1	12506 2	2 4	252 5	N	917	935 1			249
12		15887 X	15887	-0-	-0-	-0-	1445 1	13243 2	7 4	161 5	N	937	934 1			252
01		15841 X	15138	-0-	-703	-0-	1265 1	12164 2	100 4	704 5	N	823	797 1			278

W A STATE WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437																
08		20746 X	20746	-0-	-0-	-0-	1293 1	15792 2	2766 5	895 9	N	814	834 1			292
09		19705 X	19705	-0-	-0-	-0-	1242 1	15130 2	2518 5	815 9	N	741	785 1			248
10		19690 X	19690	-0-	-0-	-0-	1242 1	15130 2	2518 5	800 9	N	727	724 1			251
11		18990 X	18990	-0-	-0-	-0-	1274 1	15012 2	1911 5	793 9	N	721	759 1			213
12		16782 X	16782	-0-	-0-	-0-	1194 1	14739 2	44 5	805 9	N	732	695 1			250
*01		16327 X	16327	-0-	-0-	-0-	1274 1	14070 2	1 4	189 5	N	721	733 1			238

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																
CLIFF FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10323 - 17995																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	67014 X	67014	-0-	-0-	-0-	3916	1	57998	2	N	4636	4651	1			315
						5100	9									
09	68012 X	68012	-0-	-0-	-0-	4080	1	58810	2	N	4639	4651	1			303
						19	4	5103	9							
10	68237 X	68237	-0-	-0-	-0-	4080	1	58810	2	N	4844	4841	1			306
						19	4	5328	9							
11	71012 X	71012	-0-	-0-	-0-	4387	1	61610	2	N	4530	4530	1			306
						32	4	4983	9							
12	69791 X	69791	-0-	-0-	-0-	4312	1	60406	2	N	4612	4642	1			276
						5073	9									
*01	68202 X	68202	-0-	-0-	-0-	4221	1	59113	2	N	4425	4353	1			348
						4868	9									

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825																
08	75330 X	51698	-0-	-23632	-0-	3033	1	44930	2	N	3395	3375	1			303
						3735	9									
09	72900 X	48198	-0-	-24702	-0-	2901	1	41807	2	N	3138	3203	1			238
						38	4	3452	9							
10	70959 X	48284	-0-	-22675	-0-	2901	1	41807	2	N	3216	3236	1			218
						38	4	3538	9							
11	51300 X	48766	-0-	-2534	-0-	3023	1	42446	2	N	2997	3021	1			194
						3297	9									
12	53010 X	46810	-0-	-6200	-0-	2893	1	40537	2	N	3073	3037	1			230
						3380	9									
01	51708 X	44474	-0-	-7234	-0-	2738	1	38349	2	N	2906	2896	1			240
						190	4	3197	9							

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105																
08	39773 X	38475	-0-	-1298	-0-	2257	1	33432	2	N	2533	2564	1			268
						2786	9									
09	37680 X	21880	-0-	-15800	-0-	1322	1	19059	2	N	1363	1367	1			264
						1499	9									
10	38626 X	23876	-0-	-14750	-0-	1322	1	19059	2	N	3177	3131	1			310
						3495	9									
11	49065 X	49065	-0-	-0-	-0-	2907	1	39475	2	N	3226	3181	1			355
						276	4	2858	5							
12	53010 X	53010	-0-	-0-	-0-	3303	1	46270	2	N	2953	3019	1			289
						189	4	3248	9							
*01	50758 X	50758	-0-	-0-	-0-	3120	1	43698	2	N	2904	2839	1			354
						685	4	61	5							

ALICE FEE 34 WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262																
08	30340 X	30340	-0-	-0-	-0-	1020	1	22936	2	N	2911	2978	1			235
						323	4	2859	5							
09	29840 X	29840	-0-	-0-	-0-	1296	1	24720	2	N	3101	3084	1			252
						336	4	77	5							
10	29775 X	29775	-0-	-0-	-0-	1296	1	24720	2	N	3042	3097	1			197
						336	4	77	5							
11	29370 X	29042	-0-	-328	-0-	1320	1	25015	2	N	1981	2016	1			162
						133	4	395	5							
12	30845 X	30692	-0-	-153	-0-	1031	1	24713	2	N	3169	3088	1			243
						562	4	900	5							
01	30845 X	29185	-0-	-1660	-0-	1150	1	24446	2	N	2951	2954	1			240
						226	4	117	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																
STATE J. E. LILES 6 WELL #: 2H RRCID -> 286346 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9785 - 14515																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

08		42031 X	42031	-0-	-0-	-0-	2518	1	37294	2	N	2016	2024	1		390
							1	4	2218	9						
09		37526 X	37526	-0-	-0-	-0-	2309	1	33283	2	N	1756	1814	1		332
							2	4	1932	9						
10		37303 X	37303	-0-	-0-	-0-	2309	1	33283	2	N	1554	1565	1		321
							2	4	1709	9						
11		30827 X	30827	-0-	-0-	-0-	1956	1	27470	2	N	1274	1283	1		312
							1401	9								
12		28241 X	28241	-0-	-0-	-0-	1992	1	24863	2	N	1062	1040	1		334
							159	4	59	5						
*01		27793 X	27793	-0-	-0-	-0-	2137	1	24236	2	N	1034	984	1		384
							235	4	48	5						

LAUREN STATE 30 WELL #: 3H RRCID -> 286414 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10395 - 14803																

08		53692 X	50216	-0-	-3476	-0-	1447	1	47684	2	N	986	958	1		290
							1085	9								
09		50970 X	47341	-0-	-3629	-0-	1354	1	44907	2	N	982	1037	1		235
							1080	9								
10		51801 X	47325	-0-	-4476	-0-	1354	1	44907	2	N	967	1002	1		200
							1064	9								
11		49710 X	48422	-0-	-1288	-0-	1409	1	45964	2	N	947	967	1		180
							7	4	1042	9						
12		50220 X	47245	-0-	-2975	-0-	1257	1	44222	2	N	934	891	1		223
							739	4	1027	9						
01		50220 X	46611	-0-	-3609	-0-	1272	1	43670	2	N	1116	1099	1		240
							441	4	1228	9						

LAUREN STATE 30 WELL #: 4H RRCID -> 286415 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975																

08		35216 X	31440	-0-	-3776	-0-	787	1	25919	2	N	2896	2923	1		261
							1548	4	3186	9						
09		32940 X	26963	-0-	-5977	-0-	680	1	22535	2	N	2211	2250	1		222
							922	4	394	5						
10		31558 X	26773	-0-	-4785	-0-	680	1	22535	2	N	2038	2067	1		193
							922	4	394	5						
11		30420 X	26481	-0-	-3939	-0-	663	1	21613	2	N	1923	1883	1		233
							76	4	2014	5						
12		31434 X	29414	-0-	-2020	-0-	686	1	24153	2	N	2066	2023	1		276
							603	4	1699	5						
01		31434 X	26302	-0-	-5132	-0-	648	1	22253	2	N	1957	1995	1		238
							1248	4	2153	9						

ALICE FEE 34 WELL #: 3H RRCID -> 286419 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286																

08		26598 X	25166	-0-	-1432	-0-	1355	1	21286	2	N	2286	2305	1		318
							4	4	6	5						
09		33900 X	25667	-0-	-8233	-0-	1204	1	19281	2	N	2114	2157	1		275
							586	4	2271	5						
10		35030 X	25748	-0-	-9282	-0-	1204	1	19281	2	N	2187	2175	1		287
							586	4	2271	5						
11		33900 X	23898	-0-	-10002	-0-	1350	1	20128	2	N	2126	2133	1		280
							9	4	72	5						
12		26536 X	16918	-0-	-9618	-0-	639	1	12842	2	N	1203	1247	1		236
							11	4	2103	5						
01		26777 X	26777	-0-	-0-	-0-	1126	1	20744	2	N	2374	2401	1		209
							26	4	2270	5						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061									
SHELLY FEE 40		WELL #:		2H	RRCID -> 286440	COMPL. DATE 06/27/2018	TOTAL DEPTH	9357	PERF. 9722 - 14180		
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	
08	19840 X	19369	-0-	-471	-0-	1117 1 67 5	16545 2 1640 9	N	1491	1491 1	407
09	18690 X	16946	-0-	-1744	-0-	971 1 51 5	14627 2 1297 9	N	1179	1232 1	354
10	19003 X	17096	-0-	-1907	-0-	971 1 51 5	14627 2 1447 9	N	1315	1333 1	336
11	18750 X	16964	-0-	-1786	-0-	1036 1 4 5	14521 2 1403 9	N	1275	1302 1	309
12	19375 X	17318	-0-	-2057	-0-	1010 1 301 4	14295 2 190 5	N	1384	1342 1	351
01	19375 X	16326	-0-	-3049	-0-	997 1 137 4	13670 2 161 5	N	1237	1285 1	303

J. S. BLAIR FEE 2		WELL #:		4H	RRCID -> 286444	COMPL. DATE 05/08/2018	TOTAL DEPTH	9573	PERF. 9935 - 18111		
08	48608 X	45191	-0-	-3417	-0-	2641 1 55 4	39122 2 154 5	N	2926	2991 1	253
09	46560 X	754	-0-	-45806	-0-	714 5	40 9	N	36	51 1	238
10	47585 X	1418	-0-	-46167	-0-	714 5	704 9	N	640	577 1	301
11	46050 X	15936	-0-	-30114	-0-	641 1 438 4	8996 2 5861 9	N	5328	5404 1	225
12	74687 X	74687	-0-	-0-	-0-	4734 1 84 4	66321 2 3548 9	N	3225	3080 1	370
*01	78320 X	78320	-0-	-0-	-0-	4983 1 4 4	69795 2 3538 9	N	3216	3146 1	440

ALICE FEE 34		WELL #:		4H	RRCID -> 286511	COMPL. DATE 10/12/2018	TOTAL DEPTH	9499	PERF. 9980 - 14390		
08	23281 X	22306	-0-	-975	-0-	581 1 597 4	19041 2 70 5	N	1834	1845 1	399
09	22350 X	20486	-0-	-1864	-0-	536 1 929 4	16741 2 582 5	N	1544	1661 1	282
10	23126 X	20783	-0-	-2343	-0-	536 1 929 4	16741 2 582 5	N	1814	1754 1	342
11	22380 X	20545	-0-	-1835	-0-	556 1 13 4	17990 2 112 5	N	1704	1736 1	310
12	24302 X	24302	-0-	-0-	-0-	611 1 1016 4	17951 2 2796 5	N	1753	1744 1	319
*01	22487 X	22487	-0-	-0-	-0-	558 1 1096 4	18045 2 801 5	N	1806	1817 1	308

AVA STATE 36		WELL #:		3H	RRCID -> 286604	COMPL. DATE 12/31/2018	TOTAL DEPTH	9608	PERF. 9930 - 14446		
*07	24835 X	24835	-0-	-0-	-0-	768 1 192 4	21906 2 1969 9	N	1790	1805 1	311
08	23213 X	23213	-0-	-0-	-0-	621 1 360 4	20458 2 1774 9	N	1613	1638 1	287
09	29940 X	20118	-0-	-9822	-0-	535 1 405 4	17736 2 1442 9	N	1311	1362 1	236
10	33232 X	20391	-0-	-12841	-0-	535 1 405 4	17736 2 1715 9	N	1559	1513 1	282
11	32160 X	22907	-0-	-9253	-0-	635 1 1572 9	20700 2	N	1429	1430 1	281
12	33232 X	24955	-0-	-8277	-0-	974 1 374 4	22017 2 1590 9	N	1445	1484 1	242
01	23219 X	21335	-0-	-1884	-0-	988 1 35 4	18824 2 1488 9	N	1353	1397 1	198

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061													
AVA STATE 36 WELL #: 4H RRCID -> 286605 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10310 - 14645													
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

08		37014 X	33864	-0-	-3150	-0-	1606 1	29938 2	N	1874	1859 1		258
							166 4	93 5					
09		34830 X	31666	-0-	-3164	-0-	1502 1	26979 2	N	1724	1766 1		216
							1134 4	155 5					
10		34782 X	30330	-0-	-4452	-0-	1502 1	26979 2	N	509	515 1		210
							1134 4	155 5					
11		33570 X	13070	-0-	-20500	-0-	761 1	10154 2	N	838	883 1		165
							127 4	1106 5					
12		50653 X	50653	-0-	-0-	-0-	1253 1	44099 2	N	3293	3285 1		173
							742 4	937 5					
01		45041 X	45041	-0-	-0-	-0-	1180 1	40550 2	N	2886	2859 1		200
							136 4	3175 9					

AVA STATE 36 WELL #: 5H RRCID -> 286775 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10122 - 14472													
08		35712 X	35220	-0-	-492	-0-	929 1	30599 2	N	2429	2394 1		281
							1020 4	2672 9					
09		37440 X	31799	-0-	-5641	-0-	847 1	28080 2	N	2145	2209 1		217
							512 4	2360 9					
10		38688 X	31902	-0-	-6786	-0-	847 1	28080 2	N	2239	2216 1		240
							512 4	2463 9					
11		35310 X	29550	-0-	-5760	-0-	803 1	26180 2	N	2135	2173 1		202
							218 4	2349 9					
12		35495 X	30435	-0-	-5060	-0-	773 1	26929 2	N	2021	2049 1		174
							510 4	2223 9					
01		35216 X	29538	-0-	-5678	-0-	742 1	25505 2	N	2057	2015 1		216
							1028 4	2263 9					

SCOTT FEE 36 WELL #: 6H RRCID -> 288566 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9475 - 14616													
08		62651 X	57467	-0-	-5184	-0-	1643 1	54132 2	N	788	805 1		267
							825 4	867 9					
09		58800 X	53954	-0-	-4846	-0-	1544 1	51186 2	N	637	698 1		206
							523 4	701 9					
10		60388 X	54056	-0-	-6332	-0-	1544 1	51186 2	N	730	749 1		187
							523 4	803 9					
11		57150 X	55191	-0-	-1959	-0-	1618 1	52770 2	N	730	724 1		193
							803 9						
12		58001 X	53202	-0-	-4799	-0-	1439 1	50660 2	N	693	653 1		233
							341 4	762 9					
01		57474 X	51793	-0-	-5681	-0-	1430 1	49125 2	N	759	759 1		233
							403 4	835 9					

SCOTT FEE 36 WELL #: 4H RRCID -> 288567 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9555 - 14378													
08		73641 X	73641	-0-	-0-	-0-	1847 1	60873 2	N	8160	8027 1		445
							1945 4	8976 9					
09		54086 X	54086	-0-	-0-	-0-	1388 1	46044 2	N	5632	5826 1		251
							459 4	6195 9					
10		53269 X	53269	-0-	-0-	-0-	1388 1	46044 2	N	4889	4885 1		255
							459 4	5378 9					
11		54870 X	47187	-0-	-7683	-0-	1297 1	42313 2	N	3232	3207 1		280
							22 4	3555 9					
12		56699 X	35859	-0-	-20840	-0-	756 1	26612 2	N	2345	2377 1		248
							899 4	5012 5					
01		56699 X	32309	-0-	-24390	-0-	581 1	19942 2	N	2082	1741 1		589
							2106 4	7390 5					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061								
SCOTT FEE 36		WELL #: 5H		RRCID -> 288589		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9360 - 14034		
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
08	37101 X	37101	-0-	-0-	-0-	1630 1	30274 2	N	3338 3334 1	299
						1449 4	76 5			
09	27263 X	27263	-0-	-0-	-0-	1412 1	23012 2	N	2343 2401 1	241
						262 4	2577 9			
10	31837 X	27293	-0-	-4544	-0-	1412 1	23012 2	N	2370 2348 1	263
						262 4	2607 9			
11	31020 X	24800	-0-	-6220	-0-	1415 1	21097 2	N	2066 2101 1	228
						10 4	5 5			
12	32054 X	20707	-0-	-11347	-0-	1259 1	16954 2	N	2256 2204 1	280
						12 4	2482 9			
01	32054 X	24454	-0-	-7600	-0-	1188 1	16040 2	N	1905 1898 1	287
						117 4	5013 5			
W A STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 288603		COMPL. DATE 03/26/2019		TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9262 - 16729		
08	58404 X	51960	-0-	-6444	-0-	1754 1	44900 2	N	3351 3357 1	259
						1620 4	3686 9			
09	55380 X	49446	-0-	-5934	-0-	1728 1	43956 2	N	3170 3203 1	226
						275 4	3487 9			
10	53506 X	49285	-0-	-4221	-0-	1728 1	43956 2	N	3024 3066 1	184
						275 4	3326 9			
11	50580 X	46469	-0-	-4111	-0-	1725 1	41726 2	N	2490 2423 1	251
						4 4	275 5			
12	52266 X	49959	-0-	-2307	-0-	1905 1	44603 2	N	3122 3174 1	199
						8 4	9 5			
01	51956 X	48814	-0-	-3142	-0-	1973 1	43000 2	N	3070 2978 1	291
						439 4	25 5			
ROXANNE FEE 46		WELL #: 4H		RRCID -> 288671		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9680 - 14250		
08	26939 X	11521	-0-	-15418	-0-	313 1	9694 2	N	1346 1367 1	226
						33 4	1481 9			
09	30549 X	30549	-0-	-0-	-0-	800 1	26545 2	N	2562 2614 1	174
						386 4	2818 9			
10	29422 X	29422	-0-	-0-	-0-	800 1	26545 2	N	1537 1450 1	261
						386 4	1691 9			
11	25892 X	25892	-0-	-0-	-0-	864 1	22113 2	N	2622 2625 1	258
						31 4	2884 9			
12	31558 X	27918	-0-	-3640	-0-	1350 1	23813 2	N	2302 2353 1	207
						223 4	2532 9			
01	31558 X	27661	-0-	-3897	-0-	1251 1	23856 2	N	2240 2241 1	206
						90 4	2464 9			
MOTHER FEE 28		WELL #: 4H		RRCID -> 288677		COMPL. DATE 07/12/2019		TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414		
08	27714 X	26069	-0-	-1645	-0-	1387 1	21469 2	N	2911 2908 1	247
						11 4	3202 9			
09	26790 X	24632	-0-	-2158	-0-	1231 1	19565 2	N	2625 2672 1	200
						390 4	558 5			
10	26815 X	25018	-0-	-1797	-0-	1231 1	19565 2	N	2976 2962 1	214
						390 4	558 5			
11	26225 X	26225	-0-	-0-	-0-	1398 1	21372 2	N	2830 2808 1	236
						49 4	293 5			
12	26629 X	19694	-0-	-6935	-0-	1624 1	14989 2	N	2718 2708 1	246
						34 4	57 5			
01	26071 X	23343	-0-	-2728	-0-	1374 1	18797 2	N	2705 2722 1	229
						169 4	27 5			

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061													
MOTHER FEE 28 WELL #: 3H RRCID -> 288678 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08	30222 X	30222	-0-	-0-	-0-	783 1	25794 2	3495 9	N	3177	3210 1		256
						150 4	3495 9						
09	28678 X	28678	-0-	-0-	-0-	1089 1	23158 2	3538 9	N	3216	3288 1		184
						893 4	3538 9						
10	28732 X	28732	-0-	-0-	-0-	1089 1	23158 2	3592 9	N	3265	3262 1		187
						893 4	3592 9						
11	29833 X	29833	-0-	-0-	-0-	1416 1	25166 2	3251 9	N	2955	2962 1		180
						3251 9							
12	30225 X	27888	-0-	-2337	-0-	1322 1	23388 2	14 4	N	2876	2807 1		249
						14 4	3164 9						
01	30225 X	28782	-0-	-1443	-0-	1324 1	23881 2	180 4	N	3088	3001 1		336
						180 4	3397 9						

ROXANNE FEE 46 WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314													
08	35363 X	35363	-0-	-0-	-0-	1190 1	31065 2	690 4	N	2198	2271 1		389
						690 4	2418 9						
09	29280 X	24266	-0-	-5014	-0-	917 1	18945 2	497 4	N	1542	1541 1		390
						917 1	18945 2	2211 5					
10	34720 X	24600	-0-	-10120	-0-	917 1	18945 2	497 4	N	1845	1836 1		399
						917 1	18945 2	2211 5					
11	33600 X	26217	-0-	-7383	-0-	1157 1	20322 2	8 4	N	1984	2002 1		381
						8 4	2548 5						
12	34720 X	25516	-0-	-9204	-0-	1224 1	21023 2	164 4	N	1917	1924 1		374
						164 4	996 5						
01	34720 X	17524	-0-	-17196	-0-	831 1	12087 2	176 4	N	1152	1247 1		279
						831 1	3163 5						

W A STATE WELL #: 6H RRCID -> 288724 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10028 - 17445													
08	72354 X	63258	-0-	-9096	-0-	2344 1	59996 2	653 4	N	241	267 1		253
						2344 1	265 9						
09	69180 X	61554	-0-	-7626	-0-	2316 1	58904 2	50 4	N	258	282 1		229
						2316 1	284 9						
10	66712 X	61432	-0-	-5280	-0-	2316 1	58904 2	50 4	N	147	235 1		141
						2316 1	162 9						
11	63833 X	63833	-0-	-0-	-0-	2521 1	60986 2	70 4	N	233	144 1		230
						2521 1	256 9						
12	64882 X	64882	-0-	-0-	-0-	2644 1	61899 2	64 4	N	250	297 1		183
						2644 1	275 9						
01	63612 X	61710	-0-	-1902	-0-	2682 1	58441 2	294 4	N	266	220 1		229
						2682 1	293 9						

STATE JUDY 3 WELL #: 1H RRCID -> 288793 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9314 - 14108													
08	34842 X	34842	-0-	-0-	-0-	1231 1	31502 2	2109 9	N	1917	1910 1		63
						1231 1	33606 2	376 5					
09	36993 X	36993	-0-	-0-	-0-	1321 1	33606 2	376 5	N	1536	1552 1		47
						1321 1	1690 9						
10	36882 X	36882	-0-	-0-	-0-	1321 1	33606 2	376 5	N	1435	1431 1		51
						1321 1	1579 9						
11	39613 X	39613	-0-	-0-	-0-	1516 1	36671 2	1426 9	N	1296	1295 1		52
						1516 1							
12	38223 X	NO RPT	-0-	-38223	-0-				N	NO RPT			52
01	39952 X	39952	-0-	-0-	-0-	1645 1	35969 2	2338 9	N	2125	2123 1		54
						1645 1							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																
WILLIAM FEE 32 WELL #: 3H RRCID -> 288795 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9490 - 14014																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
08		33788 X	33788	-0-	-0-	-0-	853 1	28111 2	28111 2	N	3173	3187	1		228	
							1334 4	3490 9	3490 9							
09		34980 X	31584	-0-	-3396	-0-	781 1	25914 2	25914 2	N	3063	3095	1		196	
							1520 4	3369 9	3369 9							
10		36146 X	31532	-0-	-4614	-0-	781 1	25914 2	25914 2	N	3015	2990	1		221	
							1520 4	3317 9	3317 9							
11		33150 X	30513	-0-	-2637	-0-	817 1	26644 2	26644 2	N	2730	2713	1		238	
							49 4	3003 9	3003 9							
12		34255 X	28453	-0-	-5802	-0-	690 1	23728 2	23728 2	N	2880	2855	1		263	
							466 4	401 5	401 5							
01		33790 X	27122	-0-	-6668	-0-	483 1	16133 2	16133 2	N	2606	2628	1		241	
							1186 4	6453 5	6453 5							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 4H RRCID -> 288889 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9450 - 14046																
08		77648 X	77648	-0-	-0-	-0-	1955 1	64427 2	64427 2	N	8767	8824	1		272	
							1622 4	9644 9	9644 9							
09		60908 X	60908	-0-	-0-	-0-	1557 1	51623 2	51623 2	N	6461	6497	1		236	
							621 4	7107 9	7107 9							
10		59941 X	59941	-0-	-0-	-0-	1557 1	51623 2	51623 2	N	5582	5603	1		215	
							621 4	6140 9	6140 9							
11		49140 X	49140	-0-	-0-	-0-	1342 1	43661 2	43661 2	N	3695	3728	1		182	
							72 4	4065 9	4065 9							
12		42904 X	26500	-0-	-16404	-0-	1166 1	22001 2	22001 2	N	2748	2663	1		267	
							310 4	3023 9	3023 9							
01		42904 X	31420	-0-	-11484	-0-	1651 1	26709 2	26709 2	N	2657	2697	1		227	
							137 4	2923 9	2923 9							

DALE STATE WELL #: 2H RRCID -> 289677 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 9595 - 14560																
08		61318 X	50131	-0-	-11187	-0-	2995 1	44363 2	44363 2	N	2403	2373	1		261	
							130 4	2643 9	2643 9							
09		59340 X	44761	-0-	-14579	-0-	2772 1	39954 2	39954 2	N	1850	1881	1		230	
							2035 9									
10		60078 X	44247	-0-	-15831	-0-	2772 1	39954 2	39954 2	N	1383	1454	1		159	
							1521 9									
11		52590 X	37373	-0-	-15217	-0-	2387 1	33266 2	33266 2	N	1564	1504	1		219	
							1720 9									
12		51584 X	46039	-0-	-5545	-0-	2938 1	41164 2	41164 2	N	1761	1810	1		170	
							1937 9									
01		50127 X	46032	-0-	-4095	-0-	2934 1	41091 2	41091 2	N	1688	1665	1		193	
							150 4	1857 9	1857 9							

DALE STATE WELL #: 3H RRCID -> 289783 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9645 - 14787																
08		60388 X	49922	-0-	-10466	-0-	2916 1	43195 2	43195 2	N	3021	2972	1		266	
							488 4	3323 9	3323 9							
09		57900 X	45464	-0-	-12436	-0-	2771 1	39943 2	39943 2	N	2499	2529	1		236	
							1 4	2749 9	2749 9							
10		59830 X	45381	-0-	-14449	-0-	2771 1	39943 2	39943 2	N	2424	2452	1		208	
							1 4	2666 9	2666 9							
11		50400 X	46409	-0-	-3991	-0-	2916 1	40946 2	40946 2	N	2313	2276	1		245	
							3 4	2544 9	2544 9							
12		50096 X	42950	-0-	-7146	-0-	2699 1	37814 2	37814 2	N	2176	2179	1		242	
							43 4	2394 9	2394 9							
01		49910 X	41425	-0-	-8485	-0-	2587 1	36236 2	36236 2	N	2135	2154	1		223	
							253 4	2349 9	2349 9							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061										
DALE STATE		WELL #:		4H	RRCID -> 289833	COMPL. DATE 12/12/2020	TOTAL DEPTH	9453	PERF. 9725 - 14725			
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	
08		46734 X	46734	-0-	-0-	-0-	2830 1	41917 2	N	1727	1660 1	268
							87 4	1900 9				
09		41705 X	41705	-0-	-0-	-0-	2643 1	38093 2	N	881	949 1	200
							969 9					
10		41880 X	41880	-0-	-0-	-0-	2643 1	38093 2	N	1040	1075 1	165
							1144 9					
11		42519 X	42519	-0-	-0-	-0-	2762 1	38793 2	N	876	867 1	174
							964 9					
12		35665 X	35665	-0-	-0-	-0-	2315 1	32438 2	N	829	778 1	225
							912 9					
01		33512 X	33512	-0-	-0-	-0-	2348 1	30456 2	N	614	633 1	206
							33 4	675 9				

DALE STATE		WELL #:		5H	RRCID -> 289834	COMPL. DATE 12/12/2020	TOTAL DEPTH	9078	PERF. 9455 - 14236		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STATE JUDY 3		WELL #:		2H	RRCID -> 291477	COMPL. DATE 08/29/2021	TOTAL DEPTH	10190	PERF. 9475 - 14705			
08		82113 X	82113	-0-	-0-	-0-	3032 1	77628 2	N	750	747 1	295
							628 4	825 9				
09		70320 X	61666	-0-	-8654	-0-	2294 1	58337 2	N	522	547 1	270
							461 4	574 9				
10		78058 X	61815	-0-	-16243	-0-	2294 1	58337 2	N	657	661 1	266
							461 4	723 9				
11		79470 X	76615	-0-	-2855	-0-	2991 1	72348 2	N	605	656 1	215
							610 4	666 9				
12		82119 X	NO RPT	-0-	-82119	-0-			N	NO RPT		215
*01		84323 X	84323	-0-	-0-	-0-	3583 1	78362 2	N	835	806 1	244
							1459 4	919 9				

STATE JUDY 3		WELL #:		3H	RRCID -> 295821	COMPL. DATE 04/23/2023	TOTAL DEPTH	9128	PERF. 9280 - 13892			
08		0 W	67618	-0-	67618	313690	56897 2	1039 4	N	8802	8820 1	8
							9682 9					
09		0 W	65419	-0-	65419	379109	57062 2	65 4	N	7538	7546 1	-0-
							8292 9					
10		0 W	68330	-0-	68330	447439	60120 2	8210 9	N	7464	7457 1	7
11		0 W	65143	-0-	65143	512582	57560 2	69 4	N	6831	6805 1	33
							7514 9					
12		0 W	67706	-0-	67706	580288	60509 2	7197 9	N	6543	6576 1	-0-
01		0 W	64961	-0-	64961	645249	2522 1	55143 2	N	6633	6349 1	284
							7296 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
STATE JUDY 3 WELL #: 4H RRCID -> 296169 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10195 - 14987															
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	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
08	0	Z	154162	-0-	154162	728009	149272	2	2823	4	N	1879	1881	1	3
09	0	Z	147809	-0-	147809	875818	2067	9	146111	2	N	1390	1393	1	-0-
10	0	Z	140205	-0-	140205	1016023	1529	9	138688	2	N	1379	1379	1	-0-
11	0	Z	123551	-0-	123551	1139574	121948	2	147	4	N	1324	1316	1	8
12	0	Z	115611	-0-	115611	1255185	1456	9	114740	2	N	792	795	1	5
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
CHEVRON U. S. A. INC. 148113															
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465															
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039															
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-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10196 - 14268															
08	32139	X	32139	-0-	-0-	-0-	1478	1	28868	2	Y	1620	1539	0	39
*09	37929	X	37929	-0-	-0-	-0-	11	4	1782	9	Y	1702	1552	0	38
10	49285	X	49285	-0-	-0-	-0-	1418	1	34631	2	Y	1666	1582	0	41
11	50357	X	50357	-0-	-0-	-0-	8	4	1872	9	Y	1802	1719	0	56
*12	44293	X	44293	-0-	-0-	-0-	2105	1	45309	2	Y	1525	1515	0	44
*01	41711	X	41711	-0-	-0-	-0-	38	4	1833	9	Y	1644	1603	0	54
							2148	1	46090	2	Y				
							137	4	1982	9					
							2567	1	40002	2	Y				
							46	4	1678	9					
							2222	1	37676	2	Y				
							5	4	1808	9					
HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111															
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-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HH SW 3		WELL #:		5HC	RRCID ->	281639	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	9762	PERF.10167	- 14461	
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
08		47566 X	47566	-0-	-0-	-0-	2201 1	42992 2	Y	2142	2049 0	111 8	51
							17 4	2356 9					
*09		51253 X	51253	-0-	-0-	-0-	1888 1	46067 2	Y	2989	2708 0	265 8	67
							10 4	3288 9					
10		38930 X	38930	-0-	-0-	-0-	1605 1	34530 2	Y	2515	2396 0	123 8	63
							28 4	2767 9					
11		77305 X	77305	-0-	-0-	-0-	3312 1	71058 2	Y	2475	2368 0	94 8	76
							212 4	2723 9					
*12		56240 X	56240	-0-	-0-	-0-	3229 1	50389 2	Y	2330	2305 0	33 8	68
							59 4	2563 9					
*01		42987 X	42987	-0-	-0-	-0-	2231 1	37930 2	Y	2565	2500 0	48 8	85
							4 4	2822 9					

HH SW 5		WELL #:		26HA	RRCID ->	282232	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	9119	PERF. 9328	- 13848	
08		26466 X	26466	-0-	-0-	-0-	1168 1	22856 2	Y	2211	2136 0	81 8	54
							10 4	2432 9					
*09		34825 X	34825	-0-	-0-	-0-	1278 1	31189 2	Y	2137	2001 0	141 8	49
							7 4	2351 9					
10		36261 X	36261	-0-	-0-	-0-	1506 1	32388 2	Y	2128	2058 0	65 8	54
							26 4	2341 9					
11		36141 X	36141	-0-	-0-	-0-	1513 1	32470 2	Y	1874	1818 0	51 8	59
							97 4	2061 9					
*12		36259 X	36259	-0-	-0-	-0-	2071 1	32204 2	Y	1770	1758 0	19 8	52
							37 4	1947 9					
*01		22843 X	22843	-0-	-0-	-0-	1190 1	20214 2	Y	1306	1298 0	17 8	43
							2 4	1437 9					

HH SW 5		WELL #:		27HC	RRCID ->	282233	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	9726	PERF.10018	- 14540	
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-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HH SW 5		WELL #:		28HD	RRCID ->	282234	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	10042	PERF. 9976	- 14712	
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-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HH SW 5		WELL #:		23HA	RRCID ->	282247	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 9234	- 13716	
08		12078 X	12078	-0-	-0-	-0-	537 1	10495 2	Y	947	932 0	35 8	23
							4 4	1042 9					
*09		31368 X	31368	-0-	-0-	-0-	1194 1	29125 2	Y	948	886 0	63 8	22
							6 4	1043 9					
10		38177 X	38177	-0-	-0-	-0-	1619 1	34903 2	Y	1479	1418 0	45 8	38
							28 4	1627 9					
11		34289 X	34289	-0-	-0-	-0-	1459 1	31215 2	Y	1384	1341 0	38 8	43
							93 4	1522 9					
*12		39755 X	39755	-0-	-0-	-0-	2299 1	35829 2	Y	1441	1427 0	15 8	42
							42 4	1585 9					
*01		56839 X	56839	-0-	-0-	-0-	3057 1	51914 2	Y	1693	1657 0	22 8	56
							6 4	1862 9					

OIL AND GAS DIVISION

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	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
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5		WELL #: 25HD		RRCID -> 282251		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 9942		PERF.10161 - 14883						
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0016WA		RRCID -> 282362		COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 9616 - 19557						
*07	79786 X	79786	-0-	-0-	-0-	3559	1	71471	2	Y	4295	4273	0	21	8	87
						31	4	4725	9							
*08	82316 X	82316	-0-	-0-	-0-	3648	1	72902	2	Y	5224	5110	0	107	8	94
						20	4	5746	9							
*09	131922 X	131922	-0-	-0-	-0-	6003	1	122328	2	Y	3244	3131	0	144	8	63
						23	4	3568	9							
*10	97339 X	97339	-0-	-0-	-0-	4352	1	87855	2	Y	4654	4566	0	100	8	51
						13	4	5119	9							
*11	105485 X	105485	-0-	-0-	-0-	4008	1	96706	2	Y	4328	4278	0	79	8	22
						10	4	4761	9							
*12	102884 X	102884	-0-	-0-	-0-	3889	1	94923	2	Y	3694	3666	0	20	8	30
						9	4	4063	9							
*01	99184 X	99184	-0-	-0-	-0-	3781	1	90847	2	Y	4134	4107	0	34	8	23
						9	4	4547	9							

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 1213H		RRCID -> 282459		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 8096		PERF. 8245 - 13120						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277

HH SW 3		WELL #: 24HC		RRCID -> 282646		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 9772		PERF. 9778 - 14868						
08	39244 X	39244	-0-	-0-	-0-	1813	1	35405	2	Y	1829	1737	0	95	8	44
						14	4	2012	9							
*09	53201 X	53201	-0-	-0-	-0-	2009	1	49023	2	Y	1963	1789	0	174	8	44
						10	4	2159	9							
10	75756 X	75756	-0-	-0-	-0-	3261	1	70124	2	Y	2103	1992	0	103	8	52
						58	4	2313	9							
11	48517 X	48517	-0-	-0-	-0-	2069	1	44290	2	Y	1841	1766	0	70	8	57
						133	4	2025	9							
*12	50533 X	50533	-0-	-0-	-0-	2930	1	45609	2	Y	1765	1746	0	25	8	51
						52	4	1942	9							
*01	47085 X	47085	-0-	-0-	-0-	2506	1	42561	2	Y	1831	1787	0	34	8	61
						4	4	2014	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HH SW 3		WELL #: 25HD		RRCID -> 282651		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 9775		PERF.10342 - 14918					
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HH SW 3		WELL #: 27HC		RRCID -> 282657		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 9863		PERF.10108 - 14658					
08	121718 X	121718	-0-	-0-	-0-	5859 1	114517 2	46 4	1296 9	Y	1178	1168 0	61 8		28
*09	62275 X	62275	-0-	-0-	-0-	2391 1	58441 2	11 4	1432 9	Y	1302	1185 0	116 8		29
10	47304 X	47304	-0-	-0-	-0-	2041 1	43951 2	35 4	1277 9	Y	1161	1104 0	57 8		29
11	55603 X	55603	-0-	-0-	-0-	2320 1	49727 2	149 4	3407 9	Y	3097	2913 0	117 8		96
*12	55651 X	55651	-0-	-0-	-0-	3121 1	48628 2	57 4	3845 9	Y	3495	3439 0	50 8		102
*01	68717 X	68717	-0-	-0-	-0-	3604 1	61173 2	5 4	3935 9	Y	3577	3494 0	67 8		118

HH SW 3		WELL #: 28HD		RRCID -> 282667		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 10221		PERF.10232 - 15276					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0011WD		RRCID -> 282676		COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10732 - 18533					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0013WC		RRCID -> 282677		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 10071		PERF.10284 - 20091					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3428H RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3029H RRCID -> 282876 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 10372 - 20145

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3028H RRCID -> 283166 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY GIA 16/21 WELL #: 0011WA RRCID -> 283172 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728

*07	32395	X	29270	-0-	-3125	-0-	1314	1	26828	2	Y	1016	1041	0			18
							10	4	1118	9							
*08	44661	X	44661	-0-	-0-	-0-	1973	1	40067	2	Y	2372	2347	0			43
							12	4	2609	9							
*09	54403	X	54403	-0-	-0-	-0-	2350	1	48715	2	Y	3027	2992	0			78
							8	4	3330	9							
*10	58793	X	58793	-0-	-0-	-0-	2608	1	52662	2	Y	3195	3239	0			34
							8	4	3515	9							
*11	59776	X	59776	-0-	-0-	-0-	2239	1	54048	2	Y	3167	3156	0			45
							5	4	3484	9							
*12	58290	X	58290	-0-	-0-	-0-	2164	1	52681	2	Y	3127	3107	0			65
							5	4	3440	9							
*01	57545	X	57545	-0-	-0-	-0-	2169	1	52052	2	Y	3016	3037	0			44
							6	4	3318	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//	148113										
HAY GIA 16/21			WELL #:	0012WA	RRCID ->	283176	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	9441	PERF.	9974 - 19756		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS		* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
*07		26691 X	6181	-0-	-20510	-0-		272 1	5579 2	Y	298	353 0		5
								2 4	328 9					
*08		26691 X	20886	-0-	-5805	-0-		849 1	17206 2	Y	2570	2529 0		46
								4 4	2827 9					
*09		29782 X	29782	-0-	-0-	-0-		1210 1	25028 2	Y	3218	3181 0		83
								4 4	3540 9					
*10		34278 X	34278	-0-	-0-	-0-		1440 1	29086 2	Y	3406	3453 0		36
								5 4	3747 9					
*11		31407 X	31407	-0-	-0-	-0-		1108 1	26776 2	Y	3200	3191 0		45
								3 4	3520 9					
*12		34172 X	34172	-0-	-0-	-0-		1197 1	29182 2	Y	3445	3419 0		71
								3 4	3790 9					
*01		33068 X	33068	-0-	-0-	-0-		1170 1	28165 2	Y	3391	3412 0		50
								3 4	3730 9					

HH SW 3			WELL #:	18HC	RRCID ->	283380	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	10023 - 14714		
08		37215 X	37215	-0-	-0-	-0-		1761 1	34396 2	Y	949	893 0	49 8	23
								14 4	1044 9					
*09		56296 X	56296	-0-	-0-	-0-		2096 1	51227 2	Y	2694	2418 0	239 8	60
								10 4	2963 9					
10		59983 X	59983	-0-	-0-	-0-		2548 1	54783 2	Y	2371	2256 0	116 8	59
								44 4	2608 9					
11		58499 X	58499	-0-	-0-	-0-		2497 1	53608 2	Y	2029	1948 0	77 8	63
								162 4	2232 9					
*12		54327 X	54327	-0-	-0-	-0-		3146 1	49005 2	Y	1926	1906 0	27 8	56
								57 4	2119 9					
*01		60417 X	60417	-0-	-0-	-0-		3238 1	54977 2	Y	1996	1949 0	37 8	66
								6 4	2196 9					

HH SW 3			WELL #:	21HC	RRCID ->	283382	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	9799	PERF.	10113 - 14771		
08		54497 X	54497	-0-	-0-	-0-		2524 1	49329 2	Y	2385	2266 0	124 8	57
								20 4	2624 9					
*09		58325 X	58325	-0-	-0-	-0-		2201 1	53722 2	Y	2172	1988 0	193 8	48
								13 4	2389 9					
10		56838 X	56838	-0-	-0-	-0-		2421 1	52079 2	Y	2085	1979 0	102 8	52
								44 4	2294 9					
11		54698 X	54698	-0-	-0-	-0-		2333 1	50032 2	Y	1986	1902 0	75 8	61
								148 4	2185 9					
*12		59104 X	59104	-0-	-0-	-0-		3419 1	53280 2	Y	2130	2099 0	30 8	62
								62 4	2343 9					
*01		64019 X	64019	-0-	-0-	-0-		3424 1	58151 2	Y	2215	2163 0	41 8	73
								7 4	2437 9					

HAY GIA 16/21			WELL #:	0021WA	RRCID ->	283395	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL DEPTH	9459	PERF.	9643 - 19625		
*07		28272 X	4464	-0-	-23808	-0-		88 1	1782 2	Y	2358	2381 0		42
								2594 9						
*08		28272 X	4178	-0-	-24094	-0-		118 1	2473 2	Y	1443	1459 0		26
								1587 9						
*09		27360 X	10886	-0-	-16474	-0-		447 1	9228 2	Y	1099	1097 0		28
								2 4	1209 9					
*10		28272 X	22397	-0-	-5875	-0-		931 1	18815 2	Y	2408	2411 0		25
								2 4	2649 9					
*11		27360 X	25443	-0-	-1917	-0-		887 1	21472 2	Y	2802	2787 0		40
								2 4	3082 9					
*12		18816 X	18816	-0-	-0-	-0-		635 1	15456 2	Y	2476	2465 0		51
								1 4	2724 9					
*01		22516 X	22516	-0-	-0-	-0-		775 1	18572 2	Y	2880	2889 0		42
								1 4	3168 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY GIA 16/21		WELL #: 0022WA		RRCID -> 283396		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9577 - 19545				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	68045 X	13452	-0-	-54593	-0-	520	1 10594 2	Y	2122	2165	0	38
						4	4 2334 9					
*08	69751 X	69751	-0-	-0-	-0-	3054	1 62016 2	Y	4238	4199	0	77
						19	4 4662 9					
*09	61680 X	56159	-0-	-5521	-0-	2332	1 48352 2	Y	4967	4916	0	128
						11	4 5464 9					
*10	61504 X	50183	-0-	-11321	-0-	2125	1 42945 2	Y	4643	4722	0	49
						6	4 5107 9					
*11	65850 X	43409	-0-	-22441	-0-	1550	1 37446 2	Y	4009	4001	0	57
						3	4 4410 9					
*12	68045 X	49347	-0-	-18698	-0-	1766	1 43052 2	Y	4113	4085	0	85
						5	4 4524 9					
*01	68045 X	46576	-0-	-21469	-0-	1688	1 40469 2	Y	4012	4038	0	59
						6	4 4413 9					
HAY GIA 16/21		WELL #: 0023WA		RRCID -> 283397		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9844 - 19602				
*07	31837 X	13065	-0-	-18772	-0-	568	1 11627 2	Y	787	833	0	14
						4	4 866 9					
*08	31837 X	17634	-0-	-14203	-0-	746	1 15159 2	Y	1568	1554	0	28
						4	4 1725 9					
*09	30810 X	22641	-0-	-8169	-0-	924	1 19133 2	Y	2345	2312	0	61
						4	4 2580 9					
*10	32299 X	32299	-0-	-0-	-0-	1399	1 28252 2	Y	2403	2439	0	25
						5	4 2643 9					
*11	30810 X	13879	-0-	-16931	-0-	482	1 11635 2	Y	1601	1603	0	23
						1	4 1761 9					
*12	23436 X	13574	-0-	-9862	-0-	466	1 11337 2	Y	1609	1599	0	33
						1	4 1770 9					
*01	31837 X	10522	-0-	-21315	-0-	352	1 8474 2	Y	1541	1551	0	23
						1	4 1695 9					
HH SW 3		WELL #: 22HD		RRCID -> 283558		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HH SW 3		WELL #: 19HD		RRCID -> 283559		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 10084 PERF.10352 - 15205				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0011WA RRCID -> 283577 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9762 - 19909															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

*07	44827 X	44827	-0-	-0-	-0-	1829	1	37350	2	N	5119	5095	0		92
						17	4	5631	9						
*08	39511 X	39511	-0-	-0-	-0-	1622	1	32900	2	N	4526	4536	0		82
						10	4	4979	9						
*09	45647 X	45647	-0-	-0-	-0-	1875	1	38892	2	N	4431	4398	0		115
						6	4	4874	9						
*10	45691 X	45691	-0-	-0-	-0-	1911	1	38605	2	N	4699	4764	0		50
						6	4	5169	9						
*11	38704 X	38704	-0-	-0-	-0-	1365	1	32879	2	N	4051	4044	0		57
						4	4	4456	9						
*12	42453 X	42453	-0-	-0-	-0-	1481	1	36148	2	N	4383	4350	0		90
						3	4	4821	9						
*01	37516 X	37516	-0-	-0-	-0-	1322	1	31684	2	N	4097	4127	0		60
						3	4	4507	9						

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0012WA RRCID -> 283578 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9821 - 19981															
*07	38988 X	38988	-0-	-0-	-0-	1623	1	33122	2	N	3839	3842	0		69
						20	4	4223	9						
*08	41791 X	41791	-0-	-0-	-0-	1771	1	35896	2	N	3738	3739	0		68
						12	4	4112	9						
*09	44134 X	44134	-0-	-0-	-0-	1853	1	38397	2	N	3522	3499	0		91
						10	4	3874	9						
*10	45092 X	45092	-0-	-0-	-0-	1935	1	39078	2	N	3703	3755	0		39
						6	4	4073	9						
*11	41400 X	41400	-0-	-0-	-0-	1490	1	35880	2	N	3657	3644	0		52
						7	4	4023	9						
*12	41583 X	41583	-0-	-0-	-0-	1484	1	36171	2	N	3566	3544	0		74
						5	4	3923	9						
*01	38787 X	38787	-0-	-0-	-0-	1397	1	33635	2	N	3409	3433	0		50
						5	4	3750	9						

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0013WA RRCID -> 283579 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9608 - 19773															
*07	13864 X	13864	-0-	-0-	-0-	548	1	11244	2	N	1880	1903	0		34
						4	4	2068	9						
*08	24392 X	24392	-0-	-0-	-0-	1020	1	20656	2	N	2464	2453	0		45
						6	4	2710	9						
*09	24850 X	24850	-0-	-0-	-0-	1040	1	21495	2	N	2101	2092	0		54
						4	4	2311	9						
*10	41209 X	41209	-0-	-0-	-0-	1769	1	35693	2	N	3401	3419	0		36
						6	4	3741	9						
*11	28485 X	28485	-0-	-0-	-0-	1024	1	24716	2	N	2494	2495	0		35
						2	4	2743	9						
*12	32887 X	32887	-0-	-0-	-0-	1165	1	28353	2	N	3060	3032	0		63
						3	4	3366	9						
*01	35201 X	35201	-0-	-0-	-0-	1268	1	30440	2	N	3174	3191	0		46
						2	4	3491	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0041WC		RRCID -> 283653		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 10178 PERF.10825 - 17279					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
*07	151388 X	151388	-0-	-0-	-0-	6732	1 135303	2 Y	8448	8394	0 42	8	170
						60	4 9293	9					
*08	134017 X	134017	-0-	-0-	-0-	6017	1 120332	2 Y	6938	6840	0 143	8	125
						36	4 7632	9					
*09	121994 X	121994	-0-	-0-	-0-	5346	1 108964	2 Y	6967	6647	0 309	8	136
						20	4 7664	9					
*10	150329 X	150329	-0-	-0-	-0-	6713	1 135558	2 Y	7307	7207	0 156	8	80
						20	4 8038	9					
*11	148047 X	148047	-0-	-0-	-0-	5528	1 133555	2 Y	8136	8027	0 148	8	41
						14	4 8950	9					
*12	147367 X	147367	-0-	-0-	-0-	5435	1 132433	2 Y	8623	8548	0 46	8	70
						14	4 9485	9					
*01	119100 X	119100	-0-	-0-	-0-	4388	1 105346	2 Y	8505	8458	0 70	8	47
						10	4 9356	9					
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0044WD		RRCID -> 283788		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 10556		PERF.11503 - 20996			
*07	99052 X	99052	-0-	-0-	-0-	4509	1 90576	2 Y	3573	3561	0 18	8	72
						37	4 3930	9					
*08	105547 X	105547	-0-	-0-	-0-	4766	1 95269	2 Y	4985	4864	0 103	8	90
						28	4 5484	9					
*09	92309 X	92309	-0-	-0-	-0-	4090	1 83370	2 Y	4394	4203	0 195	8	86
						16	4 4833	9					
*10	61829 X	61829	-0-	-0-	-0-	2781	1 56134	2 Y	2642	2642	0 57	8	29
						8	4 2906	9					
*11	42206 X	42206	-0-	-0-	-0-	1653	1 39894	2 Y	595	610	0 11	8	3
						4	4 655	9					
*12	88512 X	88512	-0-	-0-	-0-	3273	1 79754	2 Y	4979	4915	0 27	8	40
						8	4 5477	9					
*01	131235 X	131235	-0-	-0-	-0-	4858	1 116598	2 Y	8878	8796	0 73	8	49
						13	4 9766	9					
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0042WD		RRCID -> 283967		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 10633		PERF.11167 - 21382			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HH SW 5		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
		WELL #:		5HC	RRCID ->	284010	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	9607	PERF.	9756	- 14584			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	60053 X	60053	-0-	-0-	-0-	2362	1	54350	2	Y	3014	2901	0	111	8	61
						26	4	3315	9							
*03	54022 X	54022	-0-	-0-	-0-	2296	1	48446	2	Y	2970	2930	0	42	8	59
						13	4	3267	9							
*04	56891 X	56891	-0-	-0-	-0-	2401	1	51433	2	Y	2779	2771	0			67
						3057	9									
*05	55680 X	55680	-0-	-0-	-0-	2825	1	49680	2	Y	2883	2843	0	48	8	59
						4	4	3171	9							
*06	56212 X	56212	-0-	-0-	-0-	2761	1	50110	2	Y	2811	2765	0	20	8	85
						249	4	3092	9							
*07	58522 X	58522	-0-	-0-	-0-	3107	1	52442	2	Y	2588	2569	0	19	8	85
						126	4	2847	9							
*08	109853 X	109853	-0-	-0-	-0-	5174	1	101093	2	Y	3223	3111	0	119	8	78
						41	4	3545	9							
*09	59943 X	59943	-0-	-0-	-0-	2220	1	54304	2	Y	3097	2900	0	204	8	71
						12	4	3407	9							
*10	63135 X	63135	-0-	-0-	-0-	2643	1	56842	2	Y	3275	3162	0	101	8	83
						47	4	3603	9							
11	61507 X	61507	-0-	-0-	-0-	2584	1	55372	2	Y	3077	2980	0	84	8	96
						166	4	3385	9							
*12	68080 X	68080	-0-	-0-	-0-	3893	1	60651	2	Y	3151	3121	0	34	8	92
						70	4	3466	9							
*01	64012 X	64012	-0-	-0-	-0-	3375	1	57282	2	Y	3046	2997	0	40	8	101
						4	4	3351	9							

HH SW 5		WELL #:		7HC	RRCID ->	284014	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	9687	PERF.	9752	- 14583			
*02	60625 X	60625	-0-	-0-	-0-	2410	1	55374	2	Y	2557	2461	0	94	8	52
						28	4	2813	9							
*03	59056 X	59056	-0-	-0-	-0-	2550	1	53742	2	Y	2500	2468	0	35	8	49
						14	4	2750	9							
*04	58519 X	58519	-0-	-0-	-0-	2490	1	53393	2	Y	2396	2387	0			58
						2636	9									
*05	57789 X	57789	-0-	-0-	-0-	2959	1	52095	2	Y	2484	2450	0	41	8	51
						3	4	2732	9							
*06	48899 X	48899	-0-	-0-	-0-	2412	1	43788	2	Y	2256	2222	0	16	8	69
						217	4	2482	9							
*07	45814 X	45814	-0-	-0-	-0-	2438	1	41152	2	Y	1933	1923	0	15	8	64
						98	4	2126	9							
*08	35762 X	35762	-0-	-0-	-0-	1620	1	31635	2	Y	2267	2192	0	84	8	55
						13	4	2494	9							
*09	50739 X	50739	-0-	-0-	-0-	1897	1	46349	2	Y	2257	2111	0	149	8	52
						10	4	2483	9							
*10	48564 X	48564	-0-	-0-	-0-	2050	1	44102	2	Y	2159	2090	0	66	8	55
						37	4	2375	9							
11	52598 X	52598	-0-	-0-	-0-	2235	1	47912	2	Y	2099	2031	0	57	8	66
						142	4	2309	9							
*12	53763 X	53763	-0-	-0-	-0-	3099	1	48344	2	Y	2058	2042	0	22	8	60
						56	4	2264	9							
*01	55642 X	55642	-0-	-0-	-0-	2961	1	50286	2	Y	2173	2132	0	29	8	72
						5	4	2390	9							

HH SW 5		WELL #:		6HD	RRCID ->	284049	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	10163	- 14840
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HH SW 5		WELL #: 17HA		RRCID ->	284085	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	9072	PERF.	9186	-	13104
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
08	84240 X	84240	-0-	-0-	-0-	3943	1 77031	2 Y	2941	2837	0 108	8 71	
						31	4 3235	9					
*09	71924 X	71924	-0-	-0-	-0-	2712	1 66203	2 Y	2723	2552	0 180	8 62	
						14	4 2995	9					
10	63873 X	63873	-0-	-0-	-0-	2713	1 58359	2 Y	2504	2426	0 77	8 63	
						47	4 2754	9					
11	59414 X	59414	-0-	-0-	-0-	2517	1 54018	2 Y	2469	2387	0 68	8 77	
						163	4 2716	9					
*12	65925 X	65925	-0-	-0-	-0-	3821	1 59556	2 Y	2254	2241	0 24	8 66	
						69	4 2479	9					
*01	56059 X	56059	-0-	-0-	-0-	2974	1 50496	2 Y	2350	2307	0 31	8 78	
						4	4 2585	9					

HH SW 5		WELL #: 20HA		RRCID ->	284086	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	9188	PERF.	9445	-	14134
08	42454 X	42454	-0-	-0-	-0-	1958	1 38231	2 Y	2046	1979	0 75	8 50	
						14	4 2251	9					
*09	56152 X	56152	-0-	-0-	-0-	2112	1 51530	2 Y	2272	2120	0 150	8 52	
						11	4 2499	9					
10	54015 X	54015	-0-	-0-	-0-	2296	1 49408	2 Y	2064	2001	0 63	8 52	
						41	4 2270	9					
11	51593 X	51593	-0-	-0-	-0-	2182	1 46803	2 Y	2243	2164	0 61	8 70	
						141	4 2467	9					
*12	60880 X	60880	-0-	-0-	-0-	3521	1 54854	2 Y	2219	2200	0 24	8 65	
						64	4 2441	9					
*01	53012 X	53012	-0-	-0-	-0-	2814	1 47722	2 Y	2245	2206	0 29	8 75	
						6	4 2470	9					

HH SW 5		WELL #: 8HD		RRCID ->	284102	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	9953	PERF.	10020	-	14833
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HH SW 5		WELL #: 9HA		RRCID ->	284120	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	8994	PERF.	9372	-	13931
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0043WC		RRCID ->	284121	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	10234	PERF.	10648	-	20812
*07	57062 X	57062	-0-	-0-	-0-	2680	1 53779	2 Y	525	522	0 3	8 11	
						25	4 578	9					
*08	82497 X	82497	-0-	-0-	-0-	3894	1 77775	2 Y	730	713	0 15	8 13	
						25	4 803	9					
*09	57152 X	57152	-0-	-0-	-0-	2650	1 53880	2 Y	556	533	0 25	8 11	
						10	4 612	9					
*10	50394 X	50394	-0-	-0-	-0-	2345	1 47352	2 Y	627	618	0 13	8 7	
						7	4 690	9					
*11	48130 X	48130	-0-	-0-	-0-	1885	1 45530	2 Y	646	638	0 12	8 3	
						4	4 711	9					
*12	43435 X	43435	-0-	-0-	-0-	1682	1 40991	2 Y	689	682	0 4	8 6	
						4	4 758	9					
*01	39452 X	39452	-0-	-0-	-0-	1540	1 37054	2 Y	776	772	0 6	8 4	
						4	4 854	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HH SW 5		WELL #: 10HA		RRCID ->	284264	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	9136	PERF.	9399 - 14089				
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HH SW 5		WELL #: 21HC		RRCID ->	284270	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9736	PERF.	9861 - 14342				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HH SW 5		WELL #: 18HC		RRCID ->	284612	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9671	PERF.	9873 - 14746				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HH SW 5		WELL #: 19HD		RRCID ->	284629	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9943	PERF.	10259 - 14936				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HH SW 5		WELL #: 22HD		RRCID ->	284653	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	10069	PERF.	10326 - 14821				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HH SW 3		WELL #: 17HA		RRCID ->	284678	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	9318	PERF.	9768 - 14445				
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HH SW 3		WELL #: 16HA		RRCID -> 285133		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9135		PERF. 9430 - 14371			
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	
08		32860 X	25649	-0-	-7211	-0-	1146 1	22371 2	Y	1930	1837 0	100 8	46
							9 4	2123 9					
*09		31800 X	24347	-0-	-7453	-0-	890 1	21727 2	Y	1568	1440 0	139 8	35
							5 4	1725 9					
10		28737 X	23727	-0-	-5010	-0-	983 1	21189 2	Y	1398	1330 0	68 8	35
							17 4	1538 9					
11		27840 X	22556	-0-	-5284	-0-	932 1	19978 2	Y	1442	1377 0	55 8	45
							60 4	1586 9					
*12		28768 X	25012	-0-	-3756	-0-	1403 1	21844 2	Y	1582	1558 0	23 8	46
							25 4	1740 9					
*01		25637 X	25006	-0-	-631	-0-	1288 1	21864 2	Y	1684	1642 0	32 8	56
							2 4	1852 9					

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0033WA		RRCID -> 285253		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9480		PERF. 9716 - 19907			
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-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HH SW 3		WELL #: 10HA		RRCID -> 285364		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9298		PERF. 9776 - 14453			
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-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HH SW 3		WELL #: 9HA		RRCID -> 285365		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9077		PERF. 9601 - 14474			
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-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0031WA		RRCID -> 285396		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9492		PERF.10035 - 20228			
*07		72273 X	72273	-0-	-0-	-0-	3296 1	66213 2	Y	2484	2503 0	12 8	50
							32 4	2732 9					
*08		107348 X	107348	-0-	-0-	-0-	4869 1	97444 2	Y	4550	4424 0	94 8	82
							30 4	5005 9					
*09		103030 X	103030	-0-	-0-	-0-	4580 1	93311 2	Y	4654	4439 0	206 8	91
							20 4	5119 9					
*10		95276 X	95276	-0-	-0-	-0-	4283 1	86555 2	Y	4021	3982 0	86 8	44
							15 4	4423 9					
*11		92009 X	92009	-0-	-0-	-0-	3468 1	83698 2	Y	4394	4336 0	80 8	22
							10 4	4833 9					
*12		113619 X	113619	-0-	-0-	-0-	4204 1	102421 2	Y	6349	6285 0	34 8	52
							10 4	6984 9					
*01		105020 X	105020	-0-	-0-	-0-	3938 1	94515 2	Y	5961	5931 0	49 8	33
							10 4	6557 9					

 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY ARIA 03/46 WELL #: 0011WC RRCID -> 285486 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10470 - 20797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	44726 X	44726	-0-	-0-	-0-	1930	1	39434	2	N	3044	3153	0			54
						14	4	3348	9							
*08	38461 X	38461	-0-	-0-	-0-	1636	1	33111	2	N	3367	3365	0	1	8	55
						10	4	3704	9							
*09	31467 X	31467	-0-	-0-	-0-	1296	1	26868	2	N	2999	3000	0			54
						4	4	3299	9							
*10	37910 X	37910	-0-	-0-	-0-	1556	1	31359	2	N	4536	4521	0			69
						5	4	4990	9							
*11	39940 X	39940	-0-	-0-	-0-	1356	1	32715	2	N	5333	5323	0	1	8	78
						3	4	5866	9							
*12	67776 X	67776	-0-	-0-	-0-	2408	1	58631	2	N	6119	6018	0			179
						6	4	6731	9							
*01	126166 X	126166	-0-	-0-	-0-	4683	1	112417	2	N	8232	8284	0			127
						11	4	9055	9							

 HAY ARIA 03/46 WELL #: 0025WC RRCID -> 285487 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10595 - 20815

*07	129292 X	129292	-0-	-0-	-0-	5690	1	116173	2	N	6706	6766	0			119
						52	4	7377	9							
*08	114186 X	114186	-0-	-0-	-0-	5038	1	102380	2	N	6124	6142	0	2	8	99
						32	4	6736	9							
*09	127121 X	127121	-0-	-0-	-0-	5569	1	115352	2	N	5618	5615	0			102
						20	4	6180	9							
*10	154710 X	154710	-0-	-0-	-0-	6888	1	139195	2	N	7824	7806	0			120
						21	4	8606	9							
*11	154924 X	154924	-0-	-0-	-0-	5784	1	139608	2	N	8649	8640	0	2	8	127
						18	4	9514	9							
*12	157002 X	157002	-0-	-0-	-0-	5825	1	142042	2	N	8291	8175	0			243
						15	4	9120	9							
*01	149290 X	149290	-0-	-0-	-0-	5627	1	135064	2	N	7802	7925	0			120
						17	4	8582	9							

 HH SW 3 WELL #: 29HA RRCID -> 285488 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9580 - 14461

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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 HH SW 3 WELL #: 23HA RRCID -> 285490 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9269 - 14625

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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113															
HAY ARIA 03/46 A		WELL #: 0013WC		RRCID -> 285531		COMPL. DATE 06/12/2019		TOTAL DEPTH 10999 PERF.10324 - 19892									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
*07	49236 X	49236	-0-	-0-	-0-	2271 1	46397 2	N	497	493 0		9					
						21 4	547 9										
*08	43938 X	43938	-0-	-0-	-0-	2047 1	41594 2	N	259	264 0		4					
						12 4	285 9										
*09	41939 X	41939	-0-	-0-	-0-	1918 1	39800 2	N	195	195 0		4					
						6 4	215 9										
*10	46388 X	46388	-0-	-0-	-0-	2164 1	43676 2	N	492	488 0		8					
						7 4	541 9										
*11	41028 X	41028	-0-	-0-	-0-	1612 1	38936 2	N	433	435 0		6					
						4 4	476 9										
*12	45467 X	45467	-0-	-0-	-0-	1772 1	43205 2	N	442	435 0		13					
						4 4	486 9										
*01	44329 X	44329	-0-	-0-	-0-	1757 1	42125 2	N	403	410 0		6					
						4 4	443 9										
HAY BOWEN 29/32										WELL #: 0032WA		RRCID -> 285583		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 20100	
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-					
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
HAY BOWEN 29/32										WELL #: 0034WA		RRCID -> 285588		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9905 - 19808	
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-					
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
HH SW 3										WELL #: 26HA		RRCID -> 285794		COMPL. DATE 11/12/2018		TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9249 - 13934	
08	16961 X	16961	-0-	-0-	-0-	707 1	13808 2	Y	2219	2114 0	115 8	53					
						5 4	2441 9										
*09	20270 X	20270	-0-	-0-	-0-	701 1	17137 2	Y	2207	2015 0	196 8	49					
						4 4	2428 9										
10	20842 X	20842	-0-	-0-	-0-	824 1	17741 2	Y	2056	1954 0	100 8	51					
						15 4	2262 9										
11	18925 X	18925	-0-	-0-	-0-	752 1	16113 2	Y	1828	1754 0	69 8	56					
						49 4	2011 9										
*12	20708 X	19030	-0-	-1678	-0-	1024 1	15972 2	Y	1832	1809 0	26 8	53					
						19 4	2015 9										
*01	21352 X	21352	-0-	-0-	-0-	1068 1	18100 2	Y	1984	1934 0	37 8	66					
						2 4	2182 9										
DR STATE WISE UNIT 1										WELL #: 0041WA		RRCID -> 285832		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8873 - 19372	
08	32763 X	32763	-0-	-0-	-0-	428 1	29581 2	N	2446	2430 0		40					
						63 4	2691 9										
09	33772 X	33772	-0-	-0-	-0-	469 1	30608 2	N	2399	2405 0		34					
						56 4	2639 9										
*10	33340 X	33340	-0-	-0-	-0-	437 1	30236 2	N	2372	2368 0		38					
						58 4	2609 9										
11	31756 X	31756	-0-	-0-	-0-	416 1	28899 2	N	2163	2168 0		33					
						62 4	2379 9										
12	34875 X	34875	-0-	-0-	-0-	451 1	31724 2	N	2449	2453 0		29					
						6 4	2694 9										
01	28238 X	28238	-0-	-0-	-0-	337 1	25598 2	N	2061	2072 0		18					
						36 4	2267 9										

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113									
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0023WC		RRCID -> 285833		COMPL. DATE 05/22/2019			TOTAL DEPTH 10220 PERF.10472 - 20691		
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	
*07	228014 X	228014	-0-	-0-	-0-	10052 1 91 4	205295 2 12576 9	N	11433	11490 0	204	
*08	192442 X	192442	-0-	-0-	-0-	8502 1 51 4	172484 2 11405 9	N	10368	10400 0	4 8 168	
*09	214477 X	214477	-0-	-0-	-0-	9370 1 37 4	194119 2 10951 9	N	9955	9943 0	180	
*10	215199 X	215199	-0-	-0-	-0-	9637 1 30 4	194687 2 10845 9	N	9859	9888 0	151	
*11	217416 X	217416	-0-	-0-	-0-	8226 1 21 4	198513 2 10656 9	N	9687	9694 0	2 8 142	
*12	162142 X	162142	-0-	-0-	-0-	6139 1 16 4	149585 2 6402 9	N	5820	5791 0	171	
*01	188996 X	188996	-0-	-0-	-0-	7173 1 18 4	172269 2 9536 9	N	8669	8707 0	133	
HAY ALEX 16/21			WELL #: 0041WC		RRCID -> 285890		COMPL. DATE 09/05/2019			TOTAL DEPTH 10879 PERF.10941 - 21064		
*07	168930 X	168930	-0-	-0-	-0-	7560 1 67 4	154366 2 6937 9	Y	6306	6287 0	54	
*08	163033 X	163033	-0-	-0-	-0-	7338 1 44 4	148996 2 6655 9	Y	6050	6049 0	8 8 47	
*09	157595 X	157595	-0-	-0-	-0-	6986 1 24 4	144749 2 5836 9	Y	5305	5312 0	40	
*10	153869 X	153869	-0-	-0-	-0-	6983 1 22 4	141021 2 5843 9	Y	5312	5317 0	35	
*11	137444 X	137444	-0-	-0-	-0-	5232 1 14 4	126248 2 5950 9	Y	5409	5411 0	33	
*12	158835 X	158835	-0-	-0-	-0-	6034 1 17 4	146920 2 5864 9	Y	5331	5306 0	58	
*01	143676 X	143676	-0-	-0-	-0-	5534 1 14 4	132830 2 5298 9	Y	4816	4834 0	40	
HH SW 3			WELL #: 20HA		RRCID -> 285972		COMPL. DATE 11/28/2018			TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224		
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-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0043WA		RRCID -> 286015		COMPL. DATE 07/21/2019			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8903 - 19438		
08	50931 X	50931	-0-	-0-	-0-	684 1 102 4	47200 2 2945 9	N	2677	2663 0	43	
09	46397 X	46397	-0-	-0-	-0-	652 1 78 4	42591 2 3076 9	N	2796	2799 0	40	
*10	44425 X	44425	-0-	-0-	-0-	594 1 78 4	40940 2 2813 9	N	2557	2556 0	41	
11	46868 X	46868	-0-	-0-	-0-	625 1 94 4	43440 2 2709 9	N	2463	2466 0	38	
12	43280 X	43280	-0-	-0-	-0-	572 1 8 4	40046 2 2654 9	N	2413	2422 0	29	
01	35835 X	35835	-0-	-0-	-0-	433 1 45 4	32944 2 2413 9	N	2194	2204 0	19	

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113										
HAY ARIA 03/46				WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

*07		167517 X	167517	-0-	-0-	-0-	7505	1	153343	2	N	6005	6014	0	107
							63	4	6606	9					
*08		210819 X	210819	-0-	-0-	-0-	9585	1	194470	2	N	6093	6099	0	99
							62	4	6702	9				2 8	
*09		194986 X	194986	-0-	-0-	-0-	8695	1	180149	2	N	5547	5545	0	101
							40	4	6102	9					
*10		189824 X	189824	-0-	-0-	-0-	8637	1	174499	2	N	6055	6063	0	93
							27	4	6661	9					
*11		185219 X	185219	-0-	-0-	-0-	7107	1	171514	2	N	5975	5978	0	88
							25	4	6573	9				2 8	
*12		204333 X	204333	-0-	-0-	-0-	7795	1	189978	2	N	5942	5856	0	174
							24	4	6536	9					
*01		177736 X	177736	-0-	-0-	-0-	6882	1	165326	2	N	5010	5107	0	77
							17	4	5511	9					

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0044WA RRCID -> 286254 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9138 - 19587											
08		17568 X	17568	-0-	-0-	-0-	224	1	15514	2	N	1634	1643	0	26
							33	4	1797	9					
09		31915 X	31915	-0-	-0-	-0-	432	1	28186	2	N	2951	2935	0	42
							51	4	3246	9					
*10		50731 X	50731	-0-	-0-	-0-	659	1	45586	2	N	3998	3977	0	63
							88	4	4398	9					
11		51375 X	51375	-0-	-0-	-0-	666	1	46320	2	N	3898	3901	0	60
							101	4	4288	9					
12		58551 X	58551	-0-	-0-	-0-	747	1	52337	2	N	4961	4962	0	59
							10	4	5457	9					
01		44425 X	44425	-0-	-0-	-0-	487	1	37170	2	N	6105	6111	0	53
							52	4	6716	9					

HAY ARIA 03/46				WELL #: 0021WC RRCID -> 286258 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10593 - 20879											
*07		131786 X	131786	-0-	-0-	-0-	5908	1	120648	2	N	4706	4722	0	84
							53	4	5177	9					
*08		139299 X	139299	-0-	-0-	-0-	6377	1	129475	2	N	3101	3134	0	50
							36	4	3411	9				1 8	
*09		114412 X	114412	-0-	-0-	-0-	5117	1	106006	2	N	2974	2970	0	54
							18	4	3271	9					
*10		123192 X	123192	-0-	-0-	-0-	5618	1	113454	2	N	3729	3726	0	57
							18	4	4102	9					
*11		110492 X	110492	-0-	-0-	-0-	4253	1	102608	2	N	3292	3300	0	48
							10	4	3621	9				1 8	
*12		131356 X	131356	-0-	-0-	-0-	5015	1	122289	2	N	3673	3613	0	108
							12	4	4040	9					
*01		121821 X	121821	-0-	-0-	-0-	4727	1	113483	2	N	3272	3330	0	50
							12	4	3599	9					

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0023WA RRCID -> 286325 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8627 - 19412											
08		27896 X	27896	-0-	-0-	-0-	342	1	23591	2	N	3556	3507	0	103
							51	4	3912	9					
09		29739 X	29739	-0-	-0-	-0-	389	1	25453	2	N	3501	3532	0	72
							46	4	3851	9					
*10		30570 X	30570	-0-	-0-	-0-	382	1	26443	2	N	3358	3355	0	75
							51	4	3694	9					
11		23473 X	23473	-0-	-0-	-0-	284	1	19759	2	N	3079	3103	0	51
							43	4	3387	9					
12		35283 X	35283	-0-	-0-	-0-	438	1	30718	2	N	3746	3735	0	62
							6	4	4121	9					
01		30548 X	30548	-0-	-0-	-0-	350	1	26685	2	N	3160	3190	0	32
							37	4	3476	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0024WA		RRCID -> 286363		COMPL. DATE 04/03/2019		TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8864 - 19651				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	13058 X	13058	-0-	-0-	-0-	179 1	12275 2	N	525	545 0		15
						26 4	578 9					
09	16464 X	16464	-0-	-0-	-0-	213 1	13894 2	N	2120	2092 0		43
						25 4	2332 9					
*10	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	21 1	1433 2	N	330	366 0		7
						2 4	363 9					
11	20074 X	20074	-0-	-0-	-0-	247 1	17099 2	N	2445	2411 0		41
						38 4	2690 9					
12	26310 X	26310	-0-	-0-	-0-	324 1	22597 2	N	3076	3066 0		51
						5 4	3384 9					
01	20483 X	20483	-0-	-0-	-0-	234 1	17783 2	N	2220	2249 0		22
						24 4	2442 9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0042WA		RRCID -> 286381		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8996 - 19412				
08	39334 X	39334	-0-	-0-	-0-	526 1	36215 2	N	2286	2272 0		37
						78 4	2515 9					
09	36141 X	36141	-0-	-0-	-0-	506 1	33082 2	N	2266	2271 0		32
						60 4	2493 9					
*10	40587 X	40587	-0-	-0-	-0-	540 1	37435 2	N	2309	2304 0		37
						72 4	2540 9					
11	32611 X	32611	-0-	-0-	-0-	428 1	29762 2	N	2143	2147 0		33
						64 4	2357 9					
12	36345 X	36345	-0-	-0-	-0-	471 1	32999 2	N	2608	2610 0		31
						6 4	2869 9					
01	27202 X	27202	-0-	-0-	-0-	325 1	24683 2	N	1964	1978 0		17
						34 4	2160 9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0034WA		RRCID -> 286400		COMPL. DATE 07/20/2019		TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9050 - 19511				
08	36835 X	36835	-0-	-0-	-0-	494 1	34017 2	N	2046	2031 0		33
						73 4	2251 9					
09	39717 X	39717	-0-	-0-	-0-	562 1	36756 2	N	2119	2122 0		30
						68 4	2331 9					
*10	39867 X	39867	-0-	-0-	-0-	533 1	36851 2	N	2194	2189 0		35
						70 4	2413 9					
11	30971 X	30971	-0-	-0-	-0-	410 1	28450 2	N	1864	1870 0		29
						61 4	2050 9					
12	43399 X	43399	-0-	-0-	-0-	581 1	40569 2	N	2037	2042 0		24
						8 4	2241 9					
01	36526 X	36526	-0-	-0-	-0-	458 1	34698 2	N	1202	1216 0		10
						48 4	1322 9					
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0026WD		RRCID -> 286522		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 10618 PERF.10944 - 21163				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY ALEX 16/21 WELL #: 0045WC RRCID -> 286537 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10770 - 20768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	168900 X	168900	-0-	-0-	-0-	7523	1	153691	2	Y	6926	6898	0			60
						67	4	7619	9							
*08	183670 X	183670	-0-	-0-	-0-	8286	1	168135	2	Y	6545	6545	0	9	8	51
						49	4	7200	9							
*09	163612 X	163612	-0-	-0-	-0-	7224	1	149689	2	Y	6062	6067	0			46
						31	4	6668	9							
*10	132582 X	132582	-0-	-0-	-0-	5994	1	121049	2	Y	5019	5032	0			33
						18	4	5521	9							
*11	158054 X	158054	-0-	-0-	-0-	6035	1	145757	2	Y	5679	5677	0			35
						15	4	6247	9							
*12	149970 X	149970	-0-	-0-	-0-	5670	1	138208	2	Y	5526	5500	0			61
						13	4	6079	9							
*01	138456 X	138456	-0-	-0-	-0-	5328	1	128076	2	Y	4579	4602	0			38
						15	4	5037	9							

 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0033WA RRCID -> 286544 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328

08	43593 X	43593	-0-	-0-	-0-	584	1	40158	2	N	2513	2494	0			41
						87	4	2764	9							
09	39026 X	39026	-0-	-0-	-0-	548	1	35873	2	N	2309	2317	0			33
						65	4	2540	9							
*10	38469 X	38469	-0-	-0-	-0-	512	1	35473	2	N	2196	2194	0			35
						68	4	2416	9							
11	35106 X	35106	-0-	-0-	-0-	466	1	32386	2	N	1985	1989	0			31
						70	4	2184	9							
12	42720 X	42720	-0-	-0-	-0-	566	1	39755	2	N	2174	2179	0			26
						8	4	2391	9							
01	30317 X	30317	-0-	-0-	-0-	368	1	27989	2	N	1746	1757	0			15
						39	4	1921	9							

 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0032WA RRCID -> 286567 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8917 - 19437

08	40343 X	40343	-0-	-0-	-0-	532	1	36517	2	N	2924	2905	0			47
						78	4	3216	9							
09	42184 X	42184	-0-	-0-	-0-	589	1	38579	2	N	2677	2686	0			38
						71	4	2945	9							
*10	41399 X	41399	-0-	-0-	-0-	547	1	37894	2	N	2623	2619	0			42
						73	4	2885	9							
11	37383 X	37383	-0-	-0-	-0-	491	1	34178	2	N	2400	2405	0			37
						74	4	2640	9							
12	41618 X	41618	-0-	-0-	-0-	544	1	38045	2	N	2746	2750	0			33
						8	4	3021	9							
01	39319 X	39319	-0-	-0-	-0-	476	1	36186	2	N	2370	2383	0			20
						50	4	2607	9							

 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0031WA RRCID -> 286635 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 8889 - 19368

08	34385 X	34385	-0-	-0-	-0-	439	1	30208	2	N	3339	3318	0			54
						65	4	3673	9							
09	32383 X	32383	-0-	-0-	-0-	432	1	28193	2	N	3370	3376	0			48
						51	4	3707	9							
*10	31514 X	31514	-0-	-0-	-0-	399	1	27520	2	N	3220	3217	0			51
						53	4	3542	9							
11	23251 X	23251	-0-	-0-	-0-	289	1	20049	2	N	2608	2619	0			40
						44	4	2869	9							
12	33106 X	33106	-0-	-0-	-0-	413	1	28911	2	N	3433	3432	0			41
						6	4	3776	9							
01	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	88	1	6669	2	N	2072	2095	0			18
						9	4	2279	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0015WC		RRCID ->	286648	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	10230	PERF.10492 - 20771	
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
*07	187597 X	187597	-0-	-0-	-0-	8193 1 70 4	167450 2 11884 9	Y	10804	10814 0	93
*08	146938 X	146938	-0-	-0-	-0-	6341 1 39 4	128669 2 11889 9	Y	10808	10802 0 15 8	84
*09	130052 X	130052	-0-	-0-	-0-	5326 1 23 4	110401 2 14302 9	Y	13002	12987 0	99
*10	142659 X	142659	-0-	-0-	-0-	6297 1 21 4	127144 2 9197 9	Y	8361	8406 0	54
*11	186239 X	186239	-0-	-0-	-0-	7126 1 20 4	171989 2 7104 9	Y	6458	6473 0	39
*12	167690 X	167690	-0-	-0-	-0-	6301 1 14 4	153547 2 7828 9	Y	7116	7077 0	78
*01	159395 X	159395	-0-	-0-	-0-	6076 1 16 4	145751 2 7552 9	Y	6865	6886 0	57

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0016WD		RRCID ->	286650	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	10546	PERF.10925 - 21207	
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-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0011WC		RRCID ->	286657	COMPL. DATE	08/26/2019	TOTAL DEPTH	10200	PERF.10508 - 20438	
*07	62840 X	62840	-0-	-0-	-0-	2745 1 25 4	56123 2 3947 9	Y	3588	3590 0	31
*08	65365 X	65365	-0-	-0-	-0-	2872 1 16 4	58304 2 4173 9	Y	3794	3790 0 5 8	30
*09	61420 X	61420	-0-	-0-	-0-	2634 1 10 4	54544 2 4232 9	Y	3847	3848 0	29
*10	74304 X	74304	-0-	-0-	-0-	3257 1 10 4	65838 2 5199 9	Y	4726	4724 0	31
*11	70529 X	70529	-0-	-0-	-0-	2582 1 6 4	62231 2 5710 9	Y	5191	5190 0	32
*12	70247 X	70247	-0-	-0-	-0-	2490 1 7 4	60634 2 7116 9	Y	6469	6430 0	71
*01	70199 X	70199	-0-	-0-	-0-	2528 1 5 4	60616 2 7050 9	Y	6409	6427 0	53

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0013WC		RRCID ->	286747	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10451 - 20638	
*07	124185 X	124185	-0-	-0-	-0-	5700 1 50 4	116523 2 1912 9	Y	1738	1741 0	15
*08	159500 X	159500	-0-	-0-	-0-	7316 1 45 4	148505 2 3634 9	Y	3304	3288 0 5 8	26
*09	146111 X	146111	-0-	-0-	-0-	6580 1 24 4	136343 2 3164 9	Y	2876	2880 0	22
*10	127855 X	127855	-0-	-0-	-0-	5941 1 18 4	119943 2 1953 9	Y	1775	1785 0	12
*11	113477 X	113477	-0-	-0-	-0-	4424 1 10 4	106890 2 2153 9	Y	1957	1957 0	12
*12	123530 X	123530	-0-	-0-	-0-	4684 1 12 4	114216 2 4618 9	Y	4198	4164 0	46
*01	132614 X	132614	-0-	-0-	-0-	5018 1 12 4	120432 2 7152 9	Y	6502	6494 0	54

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0012WD		RRCID -> 286918		COMPL. DATE 06/14/2019			TOTAL DEPTH 10659 PERF.11233 - 20825			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07	113240 X	113240	-0-	-0-	-0-	5095	1 104130	2 3971	N	3610	3596	0	64
						44	4 3971	9					
*08	96566 X	96566	-0-	-0-	-0-	4341	1 88157	2 4041	N	3674	3677	0	60
						27	4 4041	9			1	8	
*09	79727 X	79727	-0-	-0-	-0-	3572	1 74080	2 2063	N	1875	1901	0	34
						12	4 2063	9					
*10	118742 X	118742	-0-	-0-	-0-	5333	1 107736	2 5656	N	5142	5097	0	79
						17	4 5656	9					
*11	112602 X	112602	-0-	-0-	-0-	4248	1 102645	2 5698	N	5180	5182	0	76
						11	4 5698	9			1	8	
*12	127941 X	127941	-0-	-0-	-0-	4825	1 117594	2 5509	N	5008	4937	0	147
						13	4 5509	9					
*01	117980 X	117980	-0-	-0-	-0-	4520	1 108544	2 4903	N	4457	4535	0	69
						13	4 4903	9					
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0024WD		RRCID -> 286921		COMPL. DATE 05/22/2019			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10626 - 20899			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0081WA		RRCID -> 286926		COMPL. DATE 07/29/2019			TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8754 - 19215			
08	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	69	1 4775	2 1486	N	1351	1343	0	22
						11	4 1486	9					
09	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	69	1 4579	2 1443	N	1312	1315	0	19
						9	4 1443	9					
*10	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	70	1 4853	2 1443	N	1312	1310	0	21
						9	4 1443	9					
11	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	39	1 2641	2 1088	N	989	995	0	15
						6	4 1088	9					
12	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	38	1 2691	2 1433	N	1303	1303	0	15
						1	4 1433	9					
01	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	74	1 5601	2 1522	N	1384	1387	0	12
						8	4 1522	9					
HAY ALEX 16/21			WELL #: 0042WD		RRCID -> 286932		COMPL. DATE 09/05/2019			TOTAL DEPTH 10394 PERF.11019 - 21300			
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ZOELLE 9 WELL #: 0012WA RRCID -> 287108 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9679 - 14741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	9176 X	3629	-0-	-5547	-0-	65	1	1371	2	Y	1994	1995	0			36
						2193	9									
*08	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	1716	1718	0	3	8	31
*09	8880 X	-0-	-0-	-8880	-0-					Y	1299	1296	0			34
*10	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	674	701	0			7
*11	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	577	576	0			8
*12	3627 X	1033	-0-	-2594	-0-	21	1	526	2	Y	442	441	0			9
						486	9									
*01	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	64	1	1606	2	Y	224	230	0			3
						246	9									

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0014WD RRCID -> 287180 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149

*07	118031 X	118031	-0-	-0-	-0-	5249	1	107392	2	N	4854	4871	0			86
						51	4	5339	9							
*08	126874 X	126874	-0-	-0-	-0-	5700	1	115548	2	N	5079	5081	0	2	8	82
						39	4	5587	9							
*09	118417 X	118417	-0-	-0-	-0-	5218	1	108196	2	N	4524	4524	0			82
						27	4	4976	9							
*10	109920 X	109920	-0-	-0-	-0-	4960	1	100137	2	N	4370	4385	0			67
						16	4	4807	9							
*11	107667 X	107667	-0-	-0-	-0-	4084	1	98608	2	N	4513	4513	0	1	8	66
						11	4	4964	9							
*12	108768 X	108768	-0-	-0-	-0-	4089	1	99621	2	N	4588	4520	0			134
						11	4	5047	9							
*01	98584 X	98584	-0-	-0-	-0-	3769	1	90515	2	N	3901	3975	0			60
						9	4	4291	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0022WD RRCID -> 287214 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0012WD RRCID -> 287239 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10765 - 21047

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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0046WD RRCID -> 287366 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11003 - 20930

*07	89162 X	89162	-0-	-0-	-0-	3962	1	81023	2	Y	3766	3763	0			32
						34	4	4143	9							
*08	86267 X	86267	-0-	-0-	-0-	3894	1	79058	2	Y	2992	2997	0	4	8	23
						24	4	3291	9							
*09	101989 X	101989	-0-	-0-	-0-	4481	1	92867	2	Y	4200	4191	0			32
						21	4	4620	9							
*10	102570 X	102570	-0-	-0-	-0-	4615	1	93211	2	Y	4300	4304	0			28
						14	4	4730	9							
*11	103182 X	103182	-0-	-0-	-0-	3920	1	94632	2	Y	4199	4201	0			26
						11	4	4619	9							
*12	109948 X	109948	-0-	-0-	-0-	4138	1	100845	2	Y	4504	4481	0			49
						11	4	4954	9							
*01	114003 X	114003	-0-	-0-	-0-	4339	1	104253	2	Y	4907	4915	0			41
						13	4	5398	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0052WA		RRCID -> 287407		COMPL. DATE 11/23/2019		TOTAL DEPTH 8331		PERF. 8580 - 20239					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	60310 X	60310	-0-	-0-	-0-	823 1	56683 2	123 4	2681 9	N	2437	2422	0		63
09	58396 X	58396	-0-	-0-	-0-	793 1	51911 2	95 4	5597 9	N	5088	5052	0		99
*10	45343 X	45343	-0-	-0-	-0-	616 1	42712 2	81 4	1934 9	N	1758	1805	0		52
11	50693 X	50693	-0-	-0-	-0-	681 1	47230 2	102 4	2680 9	N	2436	2432	0		56
12	53525 X	53525	-0-	-0-	-0-	710 1	49743 2	10 4	3062 9	N	2784	2776	0		64
01	49088 X	49088	-0-	-0-	-0-	602 1	45760 2	63 4	2663 9	N	2421	2429	0		56

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0051WA		RRCID -> 287436		COMPL. DATE 10/27/2022		TOTAL DEPTH 8463		PERF. 8670 - 18985					
08	35763 X	35763	-0-	-0-	-0-	438 1	30170 2	66 4	5089 9	N	4626	4590	0		120
09	34649 X	34649	-0-	-0-	-0-	446 1	29177 2	53 4	4973 9	N	4521	4553	0		88
*10	26889 X	26889	-0-	-0-	-0-	357 1	24690 2	47 4	1795 9	N	1632	1671	0		49
11	33907 X	33907	-0-	-0-	-0-	433 1	30035 2	65 4	3374 9	N	3067	3045	0		71
12	32821 X	32821	-0-	-0-	-0-	418 1	29326 2	6 4	3071 9	N	2792	2799	0		64
01	31698 X	31698	-0-	-0-	-0-	377 1	28719 2	40 4	2562 9	N	2329	2339	0		54

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0044WA		RRCID -> 287556		COMPL. DATE 01/06/2020		TOTAL DEPTH 9713		PERF.10095 - 19924					
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0053WA		RRCID -> 287571		COMPL. DATE 11/25/2019		TOTAL DEPTH 8701		PERF. 8750 - 18979					
08	35744 X	35744	-0-	-0-	-0-	466 1	32107 2	70 4	3101 9	N	2819	2788	0		73
09	36336 X	36336	-0-	-0-	-0-	501 1	32737 2	60 4	3038 9	N	2762	2781	0		54
*10	30352 X	30352	-0-	-0-	-0-	401 1	27718 2	53 4	2180 9	N	1982	1977	0		59
11	32921 X	32921	-0-	-0-	-0-	425 1	29629 2	64 4	2803 9	N	2548	2548	0		59
12	39093 X	39093	-0-	-0-	-0-	505 1	35359 2	7 4	3222 9	N	2929	2921	0		67
01	32788 X	32788	-0-	-0-	-0-	389 1	29600 2	41 4	2758 9	N	2507	2516	0		58

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0194WA		RRCID -> 287603		COMPL. DATE 01/10/2020		TOTAL DEPTH 8374		PERF. 9258 - 20454			
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
08	52402 X	52402	-0-	-0-	-0-	694 1	47776 2	N	3477	3437	0	90	
						107 4	3825 9						
09	61811 X	61811	-0-	-0-	-0-	868 1	56710 2	N	3754	3771	0	73	
						104 4	4129 9						
*10	48457 X	48457	-0-	-0-	-0-	647 1	44757 2	N	2697	2690	0	80	
						86 4	2967 9						
11	57914 X	57914	-0-	-0-	-0-	757 1	52569 2	N	4066	4052	0	94	
						115 4	4473 9						
12	62266 X	62266	-0-	-0-	-0-	813 1	57112 2	N	3935	3939	0	90	
						12 4	4329 9						
01	69147 X	69147	-0-	-0-	-0-	845 1	64277 2	N	3578	3586	0	82	
						89 4	3936 9						

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0191WA		RRCID -> 287604		COMPL. DATE 12/14/2019		TOTAL DEPTH 8545		PERF. 8606 - 18768			
08	39899 X	39899	-0-	-0-	-0-	506 1	34847 2	N	4065	4037	0	106	
						74 4	4472 9						
09	39370 X	39370	-0-	-0-	-0-	537 1	35055 2	N	3376	3417	0	65	
						64 4	3714 9						
*10	30388 X	30388	-0-	-0-	-0-	413 1	28589 2	N	1210	1239	0	36	
						55 4	1331 9						
*11	41335 X	41335	-0-	-0-	-0-	540 1	37549 2	N	2876	2845	0	67	
						82 4	3164 9						
12	39935 X	39935	-0-	-0-	-0-	509 1	35603 2	N	3469	3457	0	79	
						7 4	3816 9						
01	37639 X	37639	-0-	-0-	-0-	447 1	33933 2	N	2920	2932	0	67	
						47 4	3212 9						

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0192WA		RRCID -> 287605		COMPL. DATE 12/14/2019		TOTAL DEPTH 8218		PERF. 8558 - 20199			
08	53437 X	53437	-0-	-0-	-0-	721 1	49720 2	N	2624	2615	0	68	
						110 4	2886 9						
09	63404 X	63404	-0-	-0-	-0-	906 1	59138 2	N	2955	2966	0	57	
						109 4	3251 9						
*10	47320 X	47320	-0-	-0-	-0-	641 1	44357 2	N	2034	2030	0	61	
						85 4	2237 9						
*11	58132 X	58132	-0-	-0-	-0-	776 1	53797 2	N	3128	3116	0	73	
						118 4	3441 9						
12	54959 X	54959	-0-	-0-	-0-	725 1	50790 2	N	3122	3124	0	71	
						10 4	3434 9						
01	54183 X	54183	-0-	-0-	-0-	657 1	49889 2	N	3244	3240	0	75	
						69 4	3568 9						

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0184WA		RRCID -> 287607		COMPL. DATE 10/05/2019		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 8985 - 19842			
08	43307 X	36615	-0-	-6692	-0-	513 1	35352 2	Y	613	619	0	3	
						76 4	674 9						
09	48212 X	48212	-0-	-0-	-0-	695 1	45409 2	Y	1840	1835	0	8	
						84 4	2024 9						
*10	48403 X	48403	-0-	-0-	-0-	661 1	45738 2	Y	1743	1744	0	7	
						87 4	1917 9						
11	47058 X	47058	-0-	-0-	-0-	645 1	44720 2	Y	1451	1451	0	7	
						97 4	1596 9						
12	51466 X	51466	-0-	-0-	-0-	693 1	48526 2	Y	2034	2031	0	10	
						10 4	2237 9						
01	50380 X	50380	-0-	-0-	-0-	625 1	47467 2	Y	2021	2022	0	9	
						65 4	2223 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0013WA		RRCID -> 287625		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 8420 - 19207				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	21023 X	21023	-0-	-0-	-0-	264 1	18132 2	N	2354	2286	0			68
09	28534 X	28534	-0-	-0-	-0-	377 1	24641 2	N	3155	3158	0			65
*10	29897 X	29897	-0-	-0-	-0-	381 1	26365 2	N	2818	2820	0			63
11	29116 X	29116	-0-	-0-	-0-	374 1	25982 2	N	2458	2480	0			41
12	31136 X	31136	-0-	-0-	-0-	392 1	27506 2	N	2938	2930	0			49
01	34966 X	34966	-0-	-0-	-0-	416 1	31499 2	N	2734	2756	0			27
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0014WA		RRCID -> 287634		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 8620 - 19407				
08	18541 X	18541	-0-	-0-	-0-	235 1	16234 2	N	1852	1799	0			53
09	24467 X	24467	-0-	-0-	-0-	324 1	21304 2	N	2545	2546	0			52
*10	30809 X	30809	-0-	-0-	-0-	400 1	27578 2	N	2525	2520	0			57
11	31308 X	31308	-0-	-0-	-0-	410 1	28351 2	N	2260	2279	0			38
12	31321 X	31321	-0-	-0-	-0-	400 1	28044 2	N	2610	2605	0			43
01	34815 X	34815	-0-	-0-	-0-	418 1	31819 2	N	2304	2324	0			23
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0012WA		RRCID -> 287635		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 8601		PERF. 8490 - 19276				
08	43681 X	43681	-0-	-0-	-0-	567 1	39083 2	N	3589	3489	0			104
09	39798 X	39798	-0-	-0-	-0-	544 1	35676 2	N	3194	3233	0			65
*10	35761 X	35761	-0-	-0-	-0-	467 1	32328 2	N	2640	2646	0			59
11	36725 X	36725	-0-	-0-	-0-	480 1	33307 2	N	2605	2621	0			43
12	40021 X	40021	-0-	-0-	-0-	520 1	36274 2	N	2927	2921	0			49
01	33930 X	33930	-0-	-0-	-0-	408 1	30993 2	N	2260	2286	0			23
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0182WA		RRCID -> 287674		COMPL. DATE 10/01/2019		TOTAL DEPTH 8258		PERF. 8763 - 19618				
08	50141 X	50141	-0-	-0-	-0-	673 1	46356 2	Y	2737	2735	0			12
09	54480 X	54480	-0-	-0-	-0-	774 1	50540 2	Y	2794	2793	0			13
*10	53278 X	53278	-0-	-0-	-0-	720 1	49754 2	Y	2462	2464	0			11
11	49984 X	49984	-0-	-0-	-0-	675 1	46831 2	Y	2161	2162	0			10
12	43173 X	43173	-0-	-0-	-0-	576 1	40346 2	Y	2039	2039	0			10
01	67910 X	67910	-0-	-0-	-0-	841 1	63772 2	Y	2917	2914	0			13

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 0033WA		RRCID -> 287686	COMPL. DATE 01/08/2020	TOTAL DEPTH 9491	PERF. 9732	- 19557	
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
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0181WA		RRCID -> 287697		COMPL. DATE 10/01/2019		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 8500 - 19367		
08	22246	X	22246	-0-	-0-	-0-	286 1	19728 2	Y	1990	1990 0	8
							43 4	2189 9				
09	21998	X	21998	-0-	-0-	-0-	296 1	19382 2	Y	2077	2076 0	9
							35 4	2285 9				
*10	22484	X	22484	-0-	-0-	-0-	291 1	20067 2	Y	1897	1898 0	8
							39 4	2087 9				
11	19318	X	19318	-0-	-0-	-0-	254 1	17563 2	Y	1330	1332 0	6
							38 4	1463 9				
12	22515	X	22515	-0-	-0-	-0-	278 1	19482 2	Y	2501	2495 0	12
							4 4	2751 9				
01	33904	X	33904	-0-	-0-	-0-	403 1	30682 2	Y	2524	2525 0	11
							43 4	2776 9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0104WA		RRCID -> 287698		COMPL. DATE 04/08/2020		TOTAL DEPTH 8526		PERF. 8615 - 19491		
08	17834	X	17834	-0-	-0-	-0-	222 1	15383 2	N	1997	1968 0	58
							32 4	2197 9				
09	20831	X	20831	-0-	-0-	-0-	282 1	18348 2	N	1971	1989 0	40
							33 4	2168 9				
*10	23013	X	23013	-0-	-0-	-0-	297 1	20594 2	N	1894	1892 0	42
							39 4	2083 9				
11	29327	X	29327	-0-	-0-	-0-	384 1	26630 2	N	2050	2058 0	34
							58 4	2255 9				
12	24636	X	24636	-0-	-0-	-0-	313 1	21956 2	N	2148	2146 0	36
							4 4	2363 9				
01	27189	X	27189	-0-	-0-	-0-	324 1	24594 2	N	2034	2050 0	20
							34 4	2237 9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0183WA		RRCID -> 287727		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 8119		PERF. 8637 - 19507		
08	75020	X	66283	-0-	-8737	-0-	895 1	61671 2	Y	3256	3258 0	14
							135 4	3582 9				
09	72600	X	59982	-0-	-12618	-0-	856 1	55990 2	Y	2757	2759 0	12
							103 4	3033 9				
*10	75020	X	62722	-0-	-12298	-0-	852 1	59065 2	Y	2447	2448 0	11
							113 4	2692 9				
11	71370	X	56922	-0-	-14448	-0-	772 1	53658 2	Y	2159	2160 0	10
							117 4	2375 9				
12	74721	X	74721	-0-	-0-	-0-	997 1	69883 2	Y	3480	3474 0	16
							13 4	3828 9				
01	43462	X	27679	-0-	-15783	-0-	325 1	24657 2	Y	2421	2426 0	11
							34 4	2663 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0011WA		RRCID -> 287740		COMPL. DATE 03/29/2019				TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8392 - 19178					
08	36457 X	36457	-0-	-0-	-0-	481 1	33187 2	71 4	2718 9	N	2471	2430	0		71
09	39599 X	39599	-0-	-0-	-0-	546 1	35749 2	66 4	3238 9	N	2944	2955	0		60
*10	37470 X	37470	-0-	-0-	-0-	494 1	34106 2	66 4	2804 9	N	2549	2552	0		57
11	35592 X	35592	-0-	-0-	-0-	465 1	32347 2	70 4	2710 9	N	2464	2480	0		41
12	38533 X	38533	-0-	-0-	-0-	499 1	34991 2	7 4	3036 9	N	2760	2755	0		46
01	42663 X	42663	-0-	-0-	-0-	516 1	39147 2	54 4	2946 9	N	2678	2697	0		27
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0021WA		RRCID -> 287741		COMPL. DATE 04/03/2019				TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8496 - 19281					
08	70799 X	70799	-0-	-0-	-0-	958 1	66061 2	146 4	3634 9	N	3304	3263	0		95
09	62621 X	62621	-0-	-0-	-0-	893 1	58486 2	107 4	3135 9	N	2850	2887	0		58
*10	55575 X	55575	-0-	-0-	-0-	752 1	51931 2	100 4	2792 9	N	2538	2539	0		57
11	45175 X	45175	-0-	-0-	-0-	602 1	41747 2	90 4	2736 9	N	2487	2503	0		41
12	48065 X	48065	-0-	-0-	-0-	630 1	44185 2	9 4	3241 9	N	2946	2938	0		49
01	48179 X	48179	-0-	-0-	-0-	586 1	44552 2	61 4	2980 9	N	2709	2731	0		27
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0022WA		RRCID -> 287742		COMPL. DATE 04/08/2019				TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8689 - 19423					
08	18585 X	18585	-0-	-0-	-0-	227 1	15595 2	33 4	2730 9	N	2482	2456	0		72
09	27629 X	27629	-0-	-0-	-0-	376 1	24606 2	45 4	2602 9	N	2365	2389	0		48
*10	35234 X	35234	-0-	-0-	-0-	460 1	31807 2	61 4	2906 9	N	2642	2631	0		59
11	35359 X	35359	-0-	-0-	-0-	461 1	31857 2	69 4	2972 9	N	2702	2716	0		45
12	25133 X	25133	-0-	-0-	-0-	320 1	22377 2	5 4	2431 9	N	2210	2218	0		37
01	39720 X	39720	-0-	-0-	-0-	474 1	35936 2	50 4	3260 9	N	2964	2971	0		30
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0064WA		RRCID -> 287969		COMPL. DATE 02/18/2020				TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8951 - 19911					
08	41051 X	41051	-0-	-0-	-0-	535 1	36932 2	78 4	3506 9	N	3187	3147	0		83
09	38008 X	38008	-0-	-0-	-0-	524 1	34186 2	62 4	3236 9	N	2942	2968	0		57
*10	30026 X	30026	-0-	-0-	-0-	391 1	27038 2	52 4	2545 9	N	2314	2302	0		69
11	31693 X	31693	-0-	-0-	-0-	403 1	28020 2	61 4	3209 9	N	2917	2918	0		68
12	39718 X	39718	-0-	-0-	-0-	506 1	35403 2	7 4	3802 9	N	3456	3445	0		79
01	39286 X	39286	-0-	-0-	-0-	464 1	35344 2	49 4	3429 9	N	3117	3124	0		72

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0103WA		RRCID -> 287971		COMPL. DATE 04/08/2020		TOTAL DEPTH 8378		PERF. 8509 - 19379			
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

08		32784 X	32784	-0-	-0-	-0-	424 1	29262 2	N	2755	2718	0		80
							67 4	3031 9						
09		32119 X	32119	-0-	-0-	-0-	441 1	28895 2	N	2481	2510	0		51
							54 4	2729 9						
*10		31504 X	31504	-0-	-0-	-0-	410 1	28392 2	N	2406	2403	0		54
							55 4	2647 9						
11		22641 X	22641	-0-	-0-	-0-	291 1	20147 2	N	1963	1984	0		33
							44 4	2159 9						
12		27950 X	27950	-0-	-0-	-0-	354 1	24955 2	N	2395	2388	0		40
							6 4	2635 9						
01		30897 X	30897	-0-	-0-	-0-	369 1	28066 2	N	2202	2220	0		22
							40 4	2422 9						

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0062WA		RRCID -> 287972		COMPL. DATE 02/24/2020		TOTAL DEPTH 8703		PERF. 8767 - 19773			
08		10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	136 1	9294 2	N	1093	1143	0		28
							20 4	1202 9						
09		7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	82 1	5365 2	N	1440	1440	0		28
							9 4	1584 9						
*10		7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	99 1	6890 2	N	294	313	0		9
							13 4	323 9						
11		5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	67 1	4583 2	N	799	789	0		19
							10 4	879 9						
12		6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	81 1	5605 2	N	1034	1029	0		24
							1 4	1137 9						
01		5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	57 1	4422 2	N	1013	1014	0		23
							6 4	1114 9						

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0063WA		RRCID -> 287973		COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8688 - 19195			
08		42948 X	42948	-0-	-0-	-0-	570 1	39213 2	N	2798	2759	0		73
							87 4	3078 9						
09		42238 X	42238	-0-	-0-	-0-	592 1	38665 2	N	2645	2667	0		51
							71 4	2910 9						
*10		33094 X	33094	-0-	-0-	-0-	440 1	30462 2	N	1940	1933	0		58
							58 4	2134 9						
11		38835 X	38835	-0-	-0-	-0-	508 1	35306 2	N	2675	2671	0		62
							78 4	2943 9						
12		44431 X	44431	-0-	-0-	-0-	576 1	40370 2	N	3161	3151	0		72
							8 4	3477 9						
01		41960 X	41960	-0-	-0-	-0-	503 1	38274 2	N	2845	2852	0		65
							53 4	3130 9						

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0101WA		RRCID -> 287974		COMPL. DATE 04/07/2020		TOTAL DEPTH 8253		PERF. 8402 - 19273			
08		66540 X	66540	-0-	-0-	-0-	887 1	61050 2	N	4061	4016	0		117
							136 4	4467 9						
09		67252 X	67252	-0-	-0-	-0-	945 1	61881 2	N	3919	3956	0		80
							115 4	4311 9						
*10		57505 X	57505	-0-	-0-	-0-	767 1	53003 2	N	3303	3309	0		74
							102 4	3633 9						
11		63032 X	63032	-0-	-0-	-0-	843 1	58411 2	N	3319	3338	0		55
							127 4	3651 9						
12		61841 X	61841	-0-	-0-	-0-	814 1	57043 2	N	3611	3606	0		60
							12 4	3972 9						
01		62157 X	62157	-0-	-0-	-0-	759 1	57721 2	N	3270	3297	0		33
							80 4	3597 9						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0102WA		RRCID ->	287979	COMPL. DATE	04/07/2020	TOTAL DEPTH	8397	PERF. 8462 - 19344	
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
08	47133 X	47133	-0-	-0-	-0-	624 1 94 4	43138 2 3277 9	N	2979	2939 0	86
09	46211 X	46211	-0-	-0-	-0-	650 1 78 4	42430 2 3053 9	N	2775	2804 0	57
*10	40235 X	40235	-0-	-0-	-0-	533 1 70 4	36956 2 2676 9	N	2433	2436 0	54
11	39865 X	39865	-0-	-0-	-0-	520 1 80 4	36300 2 2965 9	N	2695	2704 0	45
12	41907 X	41907	-0-	-0-	-0-	545 1 7 4	38229 2 3126 9	N	2842	2840 0	47
01	44339 X	44339	-0-	-0-	-0-	538 1 57 4	40840 2 2904 9	N	2640	2661 0	26

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0193WA		RRCID ->	287980	COMPL. DATE	12/10/2019	TOTAL DEPTH	8702	PERF. 8825 - 18998	
08	34651 X	34651	-0-	-0-	-0-	460 1 69 4	31759 2 2363 9	N	2148	2126 0	56
09	39564 X	39564	-0-	-0-	-0-	557 1 66 4	36495 2 2446 9	N	2224	2237 0	43
*10	28632 X	28632	-0-	-0-	-0-	382 1 51 4	26585 2 1614 9	N	1467	1466 0	44
*11	30690 X	30690	-0-	-0-	-0-	408 1 61 4	28194 2 2027 9	N	1843	1844 0	43
12	36586 X	36586	-0-	-0-	-0-	478 1 6 4	33471 2 2631 9	N	2392	2380 0	55
01	33021 X	33021	-0-	-0-	-0-	401 1 42 4	30412 2 2166 9	N	1969	1979 0	45

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0034WA		RRCID ->	287981	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL DEPTH	9446	PERF. 9935 - 20173	
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0121WA		RRCID ->	287982	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH	7977	PERF. 8337 - 19363	
08	67099 X	67099	-0-	-0-	-0-	807 1 122 4	55532 2 10638 9	Y	9671	9658 0	41
09	64149 X	64149	-0-	-0-	-0-	825 1 99 4	53916 2 9309 9	Y	8463	8466 0	38
*10	71727 X	71727	-0-	-0-	-0-	881 1 117 4	61024 2 9705 9	Y	8823	8823 0	38
11	64920 X	58762	-0-	-6158	-0-	721 1 109 4	50110 2 7822 9	Y	7111	7117 0	32
12	67084 X	56645	-0-	-10439	-0-	692 1 10 4	48452 2 7491 9	Y	6810	6810 0	32
01	71734 X	54015	-0-	-17719	-0-	616 1 65 4	46833 2 6501 9	Y	5910	5916 0	26

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0122WA		RRCID -> 287983		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 8259		PERF. 8519 - 19454			
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			
08	62004 X	62004	-0-	-0-	-0-	746 1	51393 2	Y	8866	8853	0	38	
						112 4	9753 9						
09	83684 X	83684	-0-	-0-	-0-	1099 1	71854 2	Y	9635	9630	0	43	
						132 4	10599 9						
*10	80992 X	80992	-0-	-0-	-0-	994 1	68735 2	Y	10120	10119	0	44	
						131 4	11132 9						
11	60721 X	60721	-0-	-0-	-0-	726 1	50462 2	Y	8567	8572	0	39	
						109 4	9424 9						
12	48330 X	48330	-0-	-0-	-0-	594 1	41566 2	Y	5602	5615	0	26	
						8 4	6162 9						
01	86459 X	42032	-0-	-44427	-0-	485 1	36724 2	Y	4338	4345	0	19	
						51 4	4772 9						

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0112WA		RRCID -> 288038		COMPL. DATE 04/29/2021		TOTAL DEPTH 8092		PERF. 8456 - 19436			
08	76348 X	76348	-0-	-0-	-0-	1032 1	71139 2	Y	3656	3660	0	15	
						155 4	4022 9						
09	89921 X	89921	-0-	-0-	-0-	1281 1	83784 2	Y	4275	4271	0	19	
						153 4	4703 9						
*10	88208 X	88208	-0-	-0-	-0-	1189 1	82375 2	Y	4079	4080	0	18	
						157 4	4487 9						
11	70941 X	70941	-0-	-0-	-0-	952 1	66140 2	Y	3367	3370	0	15	
						145 4	3704 9						
12	83307 X	83307	-0-	-0-	-0-	1111 1	77763 2	Y	4016	4012	0	19	
						15 4	4418 9						
01	90818 X	90818	-0-	-0-	-0-	1126 1	85468 2	Y	3733	3735	0	17	
						118 4	4106 9						

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0123WA		RRCID -> 288039		COMPL. DATE 05/16/2021		TOTAL DEPTH 8079		PERF. 8485 - 19431			
08	65024 X	65024	-0-	-0-	-0-	823 1	56591 2	Y	6808	6813	0	29	
						121 4	7489 9						
09	63328 X	63328	-0-	-0-	-0-	838 1	54786 2	Y	6912	6910	0	31	
						101 4	7603 9						
*10	70459 X	70459	-0-	-0-	-0-	894 1	61864 2	Y	6894	6895	0	30	
						118 4	7583 9						
*11	64650 X	64650	-0-	-0-	-0-	827 1	57371 2	Y	5752	5756	0	26	
						125 4	6327 9						
12	65441 X	60758	-0-	-4683	-0-	767 1	53731 2	Y	5682	5681	0	27	
						10 4	6250 9						
01	70463 X	59040	-0-	-11423	-0-	699 1	52980 2	Y	4806	4812	0	21	
						74 4	5287 9						

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0084WA		RRCID -> 288050		COMPL. DATE 08/17/2019		TOTAL DEPTH 8634		PERF. 8980 - 19469			
08	58547 X	58547	-0-	-0-	-0-	787 1	54171 2	N	3155	3134	0	51	
						118 4	3471 9						
09	52067 X	52067	-0-	-0-	-0-	729 1	47699 2	N	3228	3233	0	46	
						88 4	3551 9						
*10	53907 X	53907	-0-	-0-	-0-	721 1	49811 2	N	2981	2980	0	47	
						96 4	3279 9						
11	52524 X	52524	-0-	-0-	-0-	711 1	49338 2	N	2152	2166	0	33	
						108 4	2367 9						
12	60608 X	60608	-0-	-0-	-0-	798 1	55894 2	N	3550	3541	0	42	
						11 4	3905 9						
01	42438 X	42438	-0-	-0-	-0-	510 1	38890 2	N	2713	2732	0	23	
						54 4	2984 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0061WA		RRCID -> 288051	COMPL. DATE 02/20/2020	TOTAL DEPTH 8514	PERF. 8697	- 19677				
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
08		48887 X	48887	-0-	-0-	-0-	608 1	41782 2	N	5821	5733 0		151
							94 4	6403 9					
09		50753 X	50753	-0-	-0-	-0-	663 1	43374 2	N	6033	6067 0		117
							80 4	6636 9					
*10		35982 X	35982	-0-	-0-	-0-	480 1	33326 2	N	1920	1980 0		57
							64 4	2112 9					
11		46825 X	46825	-0-	-0-	-0-	618 1	42820 2	N	2994	2982 0		69
							94 4	3293 9					
12		45988 X	45988	-0-	-0-	-0-	623 1	43552 2	N	1640	1671 0		38
							9 4	1804 9					
01		47265 X	47265	-0-	-0-	-0-	579 1	44028 2	N	2361	2345 0		54
							61 4	2597 9					
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0083WA		RRCID -> 288059	COMPL. DATE 08/17/2019	TOTAL DEPTH 8454	PERF. 8762	- 19177				
08		54441 X	54441	-0-	-0-	-0-	731 1	50353 2	N	2952	2931 0		48
							110 4	3247 9					
09		52408 X	52408	-0-	-0-	-0-	739 1	48332 2	N	2953	2959 0		42
							89 4	3248 9					
*10		51096 X	51096	-0-	-0-	-0-	682 1	47198 2	N	2841	2838 0		45
							91 4	3125 9					
11		36753 X	36753	-0-	-0-	-0-	488 1	33911 2	N	2073	2086 0		32
							74 4	2280 9					
12		7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	103 1	7189 2	N	458	485 0		5
							2 4	504 9					
01		48279 X	48279	-0-	-0-	-0-	586 1	44466 2	N	2878	2858 0		25
							61 4	3166 9					
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0082WA		RRCID -> 288069	COMPL. DATE 08/01/2019	TOTAL DEPTH 8572	PERF. 8846	- 19302				
08		52367 X	52367	-0-	-0-	-0-	690 1	47592 2	N	3619	3594 0		59
							104 4	3981 9					
09		51773 X	51773	-0-	-0-	-0-	719 1	47138 2	N	3481	3491 0		49
							87 4	3829 9					
*10		52507 X	52507	-0-	-0-	-0-	682 1	47248 2	N	4078	4062 0		65
							91 4	4486 9					
11		45322 X	45322	-0-	-0-	-0-	591 1	41086 2	N	3233	3248 0		50
							89 4	3556 9					
12		24428 X	24428	-0-	-0-	-0-	315 1	22073 2	N	1851	1879 0		22
							4 4	2036 9					
01		44528 X	44528	-0-	-0-	-0-	530 1	40240 2	N	3365	3358 0		29
							56 4	3702 9					
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0032WA		RRCID -> 288084	COMPL. DATE 01/09/2020	TOTAL DEPTH 9665	PERF. 9893	- 19584				
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0031WA		RRCID -> 288086	COMPL. DATE 01/08/2020	TOTAL DEPTH 9455	PERF. 9697	- 19577				
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0124WA		RRCID -> 288089	COMPL. DATE 05/15/2021	TOTAL DEPTH 8290	PERF. 8627 - 19611				
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
08	28517 X	28517	-0-	-0-	-0-	358 1 54 4	24677 2 3428 9	Y	3116	3119 0	13
09	30197 X	30197	-0-	-0-	-0-	390 1 46 4	25545 2 4216 9	Y	3833	3829 0	17
*10	30783 X	30363	-0-	-420	-0-	373 1 50 4	25919 2 4021 9	Y	3655	3656 0	16
11	29790 X	26384	-0-	-3406	-0-	327 1 49 4	22796 2 3212 9	Y	2920	2923 0	13
12	31551 X	31551	-0-	-0-	-0-	393 1 6 4	27524 2 3628 9	Y	3298	3296 0	15
01	31217 X	31188	-0-	-29	-0-	365 1 38 4	27706 2 3079 9	Y	2799	2802 0	12

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0111WA		RRCID -> 288090	COMPL. DATE 04/29/2021	TOTAL DEPTH 7966	PERF. 8270 - 19198				
08	77940 X	77940	-0-	-0-	-0-	1037 1 156 4	71376 2 5371 9	Y	4883	4888 0	21
09	82141 X	82141	-0-	-0-	-0-	1142 1 136 4	74642 2 6221 9	Y	5655	5651 0	25
*10	87552 X	87552	-0-	-0-	-0-	1162 1 154 4	80569 2 5667 9	Y	5152	5155 0	22
*11	66608 X	66608	-0-	-0-	-0-	877 1 132 4	60907 2 4692 9	Y	4265	4268 0	19
12	80913 X	80913	-0-	-0-	-0-	1055 1 15 4	73971 2 5872 9	Y	5338	5332 0	25
01	85721 X	85721	-0-	-0-	-0-	1041 1 110 4	79189 2 5381 9	Y	4892	4895 0	22

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0041WA		RRCID -> 288174	COMPL. DATE 01/06/2020	TOTAL DEPTH 9492	PERF. 9618 - 19582				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0042WA		RRCID -> 288175	COMPL. DATE 01/09/2020	TOTAL DEPTH 9686	PERF. 9953 - 19665				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0113WA		RRCID -> 288217	COMPL. DATE 05/01/2021	TOTAL DEPTH 8011	PERF. 8427 - 19403				
08	90253 X	90253	-0-	-0-	-0-	1210 1 182 4	83416 2 5445 9	Y	4950	4958 0	21
09	81912 X	81912	-0-	-0-	-0-	1144 1 137 4	74844 2 5787 9	Y	5261	5258 0	24
*10	80052 X	80052	-0-	-0-	-0-	1060 1 141 4	73415 2 5436 9	Y	4942	4945 0	21
*11	68861 X	68861	-0-	-0-	-0-	918 1 138 4	63753 2 4052 9	Y	3684	3688 0	17
12	83204 X	83204	-0-	-0-	-0-	1102 1 15 4	77128 2 4959 9	Y	4508	4504 0	21
01	64728 X	52756	-0-	-11972	-0-	630 1 66 4	47777 2 4283 9	Y	3894	3898 0	17

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0043WA		RRCID -> 288220		COMPL. DATE 01/09/2020		TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9707 - 19545							
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		
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0033WA		RRCID -> 288238		COMPL. DATE 03/14/2020		TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9799 - 20033							
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-			
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0114WA		RRCID -> 288312		COMPL. DATE 05/01/2021		TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8654 - 19630							
08	71826	X	71826	-0-	-0-	-0-	972	1	66938	2	Y	3428	3436	0	15
							145	4	3771	9					
09	82029	X	82029	-0-	-0-	-0-	1159	1	75841	2	Y	4445	4440	0	20
							139	4	4890	9					
*10	93070	X	93070	-0-	-0-	-0-	1249	1	86534	2	Y	4656	4656	0	20
							165	4	5122	9					
11	71664	X	71664	-0-	-0-	-0-	957	1	66473	2	Y	3717	3720	0	17
							145	4	4089	9					
12	85281	X	85281	-0-	-0-	-0-	1132	1	79290	2	Y	4403	4399	0	21
							16	4	4843	9					
01	92468	X	92468	-0-	-0-	-0-	1142	1	86910	2	Y	3905	3909	0	17
							120	4	4296	9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0091WA		RRCID -> 288313		COMPL. DATE 04/02/2020		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8342 - 19203							
08	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	71	1	4865	2	N	401	390	0	12
							11	4	441	9					
09	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	81	1	5199	2	N	841	836	0	17
							9	4	925	9					
*10	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	95	1	6604	2	N	942	938	0	21
							13	4	1036	9					
11	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	139	1	9535	2	N	1665	1658	0	28
							21	4	1832	9					
12	17376	X	17376	-0-	-0-	-0-	205	1	14437	2	N	2483	2470	0	41
							3	4	2731	9					
01	17494	X	17494	-0-	-0-	-0-	196	1	14949	2	N	2116	2136	0	21
							21	4	2328	9					

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0023WA		RRCID -> 288315		COMPL. DATE 03/04/2020		TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9699 - 20005							
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-			
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113												
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0092WA		RRCID -> 288411	COMPL. DATE 04/02/2020	TOTAL DEPTH 8248	PERF. 8691	-			19551			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			

08		10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	135 1		9224	2	N	592	587	0	17
							20 4		651	9					
09		10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	140 1		9203	2	N	906	904	0	19
							17 4		997	9					
*10		10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	132 1		9205	2	N	897	896	0	20
							17 4		987	9					
11		6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	82 1		5724	2	N	461	473	0	8
							13 4		507	9					
12		9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	118 1		8339	2	N	1002	993	0	17
							2 4		1102	9					
01		9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	112 1		8412	2	N	965	972	0	10
							11 4		1062	9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0093WA		RRCID -> 288415	COMPL. DATE 04/03/2020	TOTAL DEPTH 8165	PERF. 8432	-			19292			
08		20872 X	20872	-0-	-0-	-0-	243 1		16698	2	N	3542	3476	0	102
							35 4		3896	9					
09		22494 X	22494	-0-	-0-	-0-	281 1		18207	2	N	3612	3640	0	74
							33 4		3973	9					
*10		27284 X	27284	-0-	-0-	-0-	332 1		22934	2	N	3613	3606	0	81
							44 4		3974	9					
11		26506 X	26506	-0-	-0-	-0-	324 1		22511	2	N	3293	3319	0	55
							49 4		3622	9					
12		28533 X	28533	-0-	-0-	-0-	341 1		23795	2	N	3993	3982	0	66
							5 4		4392	9					
01		29588 X	29588	-0-	-0-	-0-	332 1		25320	2	N	3546	3577	0	35
							35 4		3901	9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0094WA		RRCID -> 288425	COMPL. DATE 04/03/2020	TOTAL DEPTH 8315	PERF. 8617	-			19477			
08		27978 X	27978	-0-	-0-	-0-	367 1		25317	2	N	2035	2031	0	59
							55 4		2239	9					
09		31205 X	31205	-0-	-0-	-0-	419 1		27268	2	N	3152	3146	0	65
							51 4		3467	9					
*10		34528 X	34528	-0-	-0-	-0-	445 1		30822	2	N	2911	2911	0	65
							59 4		3202	9					
11		38083 X	38083	-0-	-0-	-0-	495 1		34451	2	N	2784	2803	0	46
							75 4		3062	9					
12		36102 X	36102	-0-	-0-	-0-	462 1		32332	2	N	3002	2998	0	50
							6 4		3302	9					
01		30903 X	30903	-0-	-0-	-0-	370 1		28056	2	N	2216	2244	0	22
							39 4		2438	9					

TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #: 0014WA		RRCID -> 288449	COMPL. DATE 07/06/2020	TOTAL DEPTH 7604	PERF. 8272	-			19175			
08		82770 X	71969	-0-	-10801	-0-	2928 1		67769	2	N	1017	998	0	59
							153 4		1119	9					
09		80100 X	65249	-0-	-14851	-0-	2815 1		61292	2	N	926	940	0	45
							123 4		1019	9					
*10		82770 X	62474	-0-	-20296	-0-	2318 1		58738	2	N	973	979	0	39
							348 4		1070	9					
11		73200 X	50208	-0-	-22992	-0-	1775 1		47492	2	N	853	849	0	43
							3 4		938	9					
12		72788 X	50951	-0-	-21837	-0-	2258 1		47648	2	N	950	955	0	38
							1045 9								
01		71982 X	57998	-0-	-13984	-0-	2601 1		54218	2	N	1068	1060	0	46
							4 4		1175	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0211WA RRCID -> 288450 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8815 - 19660												
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
08	113611 X	113611	-0-	-0-	-0-	1587	1 109349	2 2	Y	2214	2213 0	13
						240	4 2435	9 9				
09	82368 X	82368	-0-	-0-	-0-	1213	1 79129	2 2	Y	1710	1711 0	12
						145	4 1881	9 9				
*10	110093 X	110093	-0-	-0-	-0-	1536	1 106199	2 2	Y	1959	1959 0	12
						203	4 2155	9 9				
*11	96512 X	96512	-0-	-0-	-0-	1346	1 93361	2 2	Y	1456	1458 0	10
						203	4 1602	9 9				
12	114490 X	114490	-0-	-0-	-0-	1589	1 111258	2 2	Y	1474	1472 0	12
						22	4 1621	9 9				
01	116578 X	116578	-0-	-0-	-0-	1489	1 113088	2 2	Y	1676	1679 0	9
						157	4 1844	9 9				

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0013WA RRCID -> 288485 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9662 - 14701												
*07	12927 X	9783	-0-	-3144	-0-	339	1 6907	2 2	Y	2303	2309 0	41
						4	4 2533	9 9				
*08	14359 X	14359	-0-	-0-	-0-	546	1 11137	2 2	Y	2429	2422 0	44
						4	4 2672	9 9			4 8	
*09	14099 X	14099	-0-	-0-	-0-	538	1 11151	2 2	Y	2189	2176 0	57
						2	4 2408	9 9				
*10	9889 X	6606	-0-	-3283	-0-	223	1 4574	2 2	Y	1644	1684 0	17
						1	4 1808	9 9				
*11	13920 X	3877	-0-	-10043	-0-	86	1 2074	2 2	Y	1561	1556 0	22
						1717	9 9					
*12	14601 X	3436	-0-	-11165	-0-	65	1 1599	2 2	Y	1611	1600 0	33
						1772	9 9					
*01	14601 X	2612	-0-	-11989	-0-	37	1 823	2 2	Y	1593	1603 0	23
						1752	9 9					

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0014WA RRCID -> 288486 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9640 - 14537												
*07	37262 X	22238	-0-	-15024	-0-	955	1 19563	2 2	Y	1555	1562 0	28
						9	4 1711	9 9				
*08	37262 X	21790	-0-	-15472	-0-	943	1 19102	2 2	Y	1581	1577 0	29
						6	4 1739	9 9			3 8	
*09	34620 X	6901	-0-	-27719	-0-	274	1 5652	2 2	Y	886	892 0	23
						975	9 9					
*10	34854 X	34854	-0-	-0-	-0-	1533	1 30943	2 2	Y	2157	2157 0	23
						5	4 2373	9 9				
*11	26040 X	22218	-0-	-3822	-0-	820	1 19747	2 2	Y	1498	1500 0	21
						3	4 1648	9 9				
*12	23374 X	23374	-0-	-0-	-0-	860	1 20894	2 2	Y	1470	1461 0	30
						3	4 1617	9 9				
*01	34937 X	23107	-0-	-11830	-0-	853	1 20520	2 2	Y	1574	1581 0	23
						3	4 1731	9 9				

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0015WA RRCID -> 288501 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7976 - 18893												
08	62651 X	53850	-0-	-8801	-0-	2151	1 49776	2 2	N	1645	1610 0	95
						113	4 1810	9 9				
09	53544 X	53544	-0-	-0-	-0-	2274	1 49487	2 2	N	1530	1550 0	75
						100	4 1683	9 9				
*10	53785 X	53205	-0-	-580	-0-	1947	1 49312	2 2	N	1503	1518 0	60
						293	4 1653	9 9				
11	52110 X	47796	-0-	-4314	-0-	1673	1 44780	2 2	N	1218	1216 0	62
						3	4 1340	9 9				
12	59401 X	59401	-0-	-0-	-0-	2607	1 54993	2 2	N	1637	1634 0	65
						1801	9 9					
01	61917 X	61917	-0-	-0-	-0-	2745	1 57226	2 2	N	1765	1754 0	76
						4	4 1942	9 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0212WA RRCID -> 288516 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8364 - 19195

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	63261 X	63261	-0-	-0-	-0-	871	1	59950	2	Y	2099	2098	0		12
						131	4	2309	9						
09	68487 X	68487	-0-	-0-	-0-	997	1	65179	2	Y	1993	1991	0		14
						119	4	2192	9						
*10	71029 X	71029	-0-	-0-	-0-	976	1	67636	2	Y	2079	2080	0		13
						130	4	2287	9						
11	66091 X	66091	-0-	-0-	-0-	908	1	63070	2	Y	1796	1796	0		13
						137	4	1976	9						
12	72707 X	72707	-0-	-0-	-0-	989	1	69309	2	Y	2178	2173	0		18
						13	4	2396	9						
01	76261 X	76261	-0-	-0-	-0-	959	1	72945	2	Y	2051	2058	0		11
						101	4	2256	9						

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 288528 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9853 - 20159

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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0015WA RRCID -> 288652 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9664 - 14708

*07	17262 X	17262	-0-	-0-	-0-	671	1	13697	2	Y	2626	2617	0		47
						5	4	2889	9						
*08	20123 X	20123	-0-	-0-	-0-	827	1	16784	2	Y	2280	2282	0	4 8	41
						4	4	2508	9						
*09	21540 X	21540	-0-	-0-	-0-	872	1	18053	2	Y	2374	2354	0		61
						4	4	2611	9						
*10	22930 X	22930	-0-	-0-	-0-	965	1	19500	2	Y	2239	2276	0		24
						2	4	2463	9						
*11	20158 X	20158	-0-	-0-	-0-	711	1	17220	2	Y	2024	2019	0		29
						1	4	2226	9						
*12	22289 X	20543	-0-	-1746	-0-	726	1	17791	2	Y	1841	1832	0		38
						1	4	2025	9						
*01	23002 X	18061	-0-	-4941	-0-	639	1	15321	2	Y	1909	1919	0		28
						1	4	2100	9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0213WA RRCID -> 288731 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8459 - 19297

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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0214WA RRCID -> 288732 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8555 - 19401

08	58001 X	57213	-0-	-788	-0-	798	1	55007	2	Y	1173	1172	0		7
						118	4	1290	9						
09	56130 X	53002	-0-	-3128	-0-	777	1	50869	2	Y	1148	1147	0		8
						93	4	1263	9						
*10	58001 X	55447	-0-	-2554	-0-	768	1	53173	2	Y	1276	1276	0		8
						102	4	1404	9						
11	57589 X	57589	-0-	-0-	-0-	797	1	55321	2	Y	1228	1227	0		9
						120	4	1351	9						
12	69547 X	69547	-0-	-0-	-0-	956	1	67003	2	Y	1432	1429	0		12
						13	4	1575	9						
01	63904 X	63904	-0-	-0-	-0-	811	1	61609	2	Y	1272	1277	0		7
						85	4	1399	9						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFPCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #:		0012WA		RRCID -> 288780			COMPL. DATE 07/03/2020			TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7826 - 18715			
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	

08		101153 X	72079	-0-	-29074	-0-	2880	1	66660	2	N	2171	2103	0	126
							151	4	2388	9					
09		97890 X	66654	-0-	-31236	-0-	2827	1	61553	2	N	1954	1984	0	96
							125	4	2149	9					
*10		101153 X	67735	-0-	-33418	-0-	2469	1	62576	2	N	2107	2119	0	84
							372	4	2318	9					
11		86910 X	63928	-0-	-22982	-0-	2233	1	59730	2	N	1783	1777	0	90
							4	4	1961	9					
12		76688 X	76688	-0-	-0-	-0-	3348	1	70581	2	N	2508	2498	0	100
							2759	9							
01		72075 X	71168	-0-	-907	-0-	3145	1	65609	2	N	2191	2196	0	95
							4	4	2410	9					

HAY ARIA 03/46		WELL #:		0034WA		RRCID -> 288809			COMPL. DATE 01/08/2020			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9984 - 19780			
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HAY ALEX 16/21		WELL #:		0024WA		RRCID -> 288852			COMPL. DATE 03/06/2020			TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9638 - 19923			
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-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #:		0011WA		RRCID -> 288876			COMPL. DATE 07/02/2020			TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8121 - 19012			
08		80941 X	71540	-0-	-9401	-0-	2844	1	65839	2	N	2462	2419	0	142
							149	4	2708	9					
09		52650 X	52650	-0-	-0-	-0-	2217	1	48245	2	N	1900	1949	0	93
							98	4	2090	9					
*10		75299 X	66489	-0-	-8810	-0-	2405	1	60949	2	N	2521	2514	0	100
							362	4	2773	9					
11		72870 X	65664	-0-	-7206	-0-	2276	1	60880	2	N	2276	2261	0	115
							4	4	2504	9					
12		75299 X	71382	-0-	-3917	-0-	3115	1	65685	2	N	2347	2369	0	93
							2582	9							
01		77652 X	77652	-0-	-0-	-0-	3403	1	71002	2	N	2947	2913	0	127
							5	4	3242	9					

HAY ALEX 16/21		WELL #:		0032WA		RRCID -> 288884			COMPL. DATE 03/17/2020			TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9681 - 19770			
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-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0215WA		RRCID -> 289086		COMPL. DATE 01/23/2023		TOTAL DEPTH 7914		PERF. 8377		- 19223				
08	43401 X	43401	-0-	-0-	-0-	602 1	41493 2	1218 9		N	1105	1104	0			7
09	31632 X	31632	-0-	-0-	-0-	90 4	1216 9	460 1	30165 2	N	865	866	0			6
*10	36417 X	36417	-0-	-0-	-0-	55 4	952 9	502 1	34756 2	N	994	994	0			6
11	32375 X	32375	-0-	-0-	-0-	66 4	1093 9	448 1	31031 2	N	753	754	0			5
12	41144 X	41144	-0-	-0-	-0-	68 4	828 9	563 1	39387 2	N	1078	1074	0			9
01	44231 X	44231	-0-	-0-	-0-	8 4	1186 9	554 1	42098 2	N	1383	1385	0			7
						58 4	1521 9									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0222WA		RRCID -> 289238		COMPL. DATE 07/23/2020		TOTAL DEPTH 7938		PERF. 8512		- 19365				
08	38293 X	38293	-0-	-0-	-0-	520 1	35846 2	78 4	1849 9	Y	1681	1680	0			10
09	36390 X	35576	-0-	-814	-0-	511 1	33397 2	61 4	1607 9	Y	1461	1460	0			11
*10	39649 X	21859	-0-	-17790	-0-	293 1	20335 2	40 4	1191 9	Y	1083	1087	0			7
*11	38370 X	20149	-0-	-18221	-0-	265 1	18498 2	40 4	1346 9	Y	1224	1222	0			9
12	39649 X	19306	-0-	-20343	-0-	253 1	17707 2	3 4	1343 9	Y	1221	1220	0			10
01	36456 X	26826	-0-	-9630	-0-	330 1	25068 2	35 4	1393 9	Y	1266	1269	0			7
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0031WA		RRCID -> 289362		COMPL. DATE 03/29/2020		TOTAL DEPTH 9544		PERF. 9764		- 20002				
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0225WA		RRCID -> 289460		COMPL. DATE 07/22/2020		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 8421		- 19294				
08	3255 X	1414	-0-	-1841	-0-	19 1	1253 2	3 4	139 9	Y	126	125	0			1
09	3150 X	737	-0-	-2413	-0-	9 1	431 2	1 4	296 9	Y	269	268	0			2
*10	873 X	873	-0-	-0-	-0-	9 1	508 2	1 4	355 9	Y	323	323	0			2
11	1380 X	415	-0-	-965	-0-	2 1	137 2	276 9		Y	251	251	0			2
12	1426 X	604	-0-	-822	-0-	2 1	156 2	446 9		Y	405	404	0			3
01	868 N	596	-0-	-272	-0-	3 1	243 2	350 9		Y	318	319	0			2

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//	31913	800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//	148113											
HAY BLAKE 7/6			WELL #:		0023WA	RRCID ->	289520	COMPL. DATE	04/29/2020	TOTAL DEPTH	9312	PERF. 9348 - 19711			
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	

*07		12443 X	12443	-0-	-0-	-0-	458	1	9331	2	Y	2409	2407	0	9
							4	4	2650	9					
*08		16344 X	16344	-0-	-0-	-0-	635	1	12921	2	Y	2531	2531	0	9
							4	4	2784	9					
*09		19938 X	19938	-0-	-0-	-0-	784	1	16279	2	Y	2612	2608	0	13
							2	4	2873	9					
*10		23266 X	23266	-0-	-0-	-0-	964	1	19436	2	Y	2602	2601	0	14
							4	4	2862	9					
*11		23484 X	23484	-0-	-0-	-0-	809	1	19494	2	Y	2890	2889	0	15
							2	4	3179	9					
*12		29899 X	29899	-0-	-0-	-0-	1041	1	25370	2	Y	3168	3155	0	28
							3	4	3485	9					
*01		24537 X	24537	-0-	-0-	-0-	862	1	20680	2	Y	2722	2731	0	19
							1	4	2994	9					

HAY BLAKE 7/6			WELL #:		0025WA	RRCID ->	289528	COMPL. DATE	04/29/2020	TOTAL DEPTH	9417	PERF. 9502 - 19785			

*07		7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	286	1	5821	2	Y	1302	1301	0	5
							2	4	1432	9					
*08		22716 X	22716	-0-	-0-	-0-	956	1	19363	2	Y	2174	2171	0	8
							6	4	2391	9					
*09		9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	324	1	6707	2	Y	2099	2097	0	10
							2	4	2309	9					
*10		33629 X	33629	-0-	-0-	-0-	1441	1	29099	2	Y	2804	2799	0	15
							5	4	3084	9					
*11		38869 X	38869	-0-	-0-	-0-	1389	1	33550	2	Y	3570	3567	0	18
							3	4	3927	9					
*12		42023 X	42023	-0-	-0-	-0-	1502	1	36590	2	Y	3571	3558	0	31
							3	4	3928	9					
*01		34639 X	34639	-0-	-0-	-0-	1241	1	29743	2	Y	3320	3328	0	23
							3	4	3652	9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0024WA	RRCID ->	289589	COMPL. DATE	07/28/2020	TOTAL DEPTH	8014	PERF. 8638 - 19498			

08		3224 X	2719	-0-	-505	-0-	32	1	2280	2	Y	365	365	0	2
							5	4	402	9					
09		1530 X	704	-0-	-826	-0-	9	1	604	2	Y	82	83	0	1
							1	4	90	9					
*10		1581 X	853	-0-	-728	-0-	10	1	721	2	Y	109	109	0	1
							2	4	120	9					
11		2640 X	116	-0-	-2524	-0-	52	2	64	9	Y	58	59	0	-0-
12		2728 X	2144	-0-	-584	-0-	27	1	1998	2	Y	107	106	0	1
							1	4	118	9					
01		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	9	1	746	2	Y	238	238	0	1
							1	4	262	9					

TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #:		0022WA	RRCID ->	289670	COMPL. DATE	07/23/2020	TOTAL DEPTH	7536	PERF. 7848 - 18805			

08		77004 X	67546	-0-	-9458	-0-	2720	1	62935	2	Y	1589	1558	0	92
							143	4	1748	9					
09		74520 X	61500	-0-	-13020	-0-	2623	1	57100	2	Y	1511	1529	0	74
							115	4	1662	9					
*10		77004 X	58836	-0-	-18168	-0-	2158	1	54693	2	Y	1509	1523	0	60
							325	4	1660	9					
11		74520 X	57258	-0-	-17262	-0-	2010	1	53814	2	Y	1301	1295	0	66
							3	4	1431	9					
12		72385 X	67572	-0-	-4813	-0-	2974	1	62736	2	Y	1693	1692	0	67
							1862	9							
01		64514 X	64514	-0-	-0-	-0-	2870	1	59835	2	Y	1641	1637	0	71
							4	4	1805	9					

FORD, WEST (WOLF CAMP)		//CONT.//	31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113												
HAY BLAKE 7/6		WELL #:	0031WA	RRCID ->	289700	COMPL. DATE	04/27/2020	TOTAL DEPTH	9338	PERF.	9462 -	19797			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	21899 X	21899	-0-	-0-	-0-	908 7 4	18573 2411 9	2	Y	2192	2192	0			8
*08	26132 X	26132	-0-	-0-	-0-	1103 6 4	22390 2633 9	2	Y	2394	2394	0			8
*09	25285 X	25285	-0-	-0-	-0-	1055 4 4	21947 2279 9	2	Y	2072	2070	0			10
*10	27535 X	27535	-0-	-0-	-0-	1187 4 4	23984 2360 9	2	Y	2145	2143	0			12
*11	25407 X	25407	-0-	-0-	-0-	920 3 4	22199 2285 9	2	Y	2077	2079	0			10
*12	26164 X	25021	-0-	-1143	-0-	897 2 4	21885 2237 9	2	Y	2034	2026	0			18
*01	27590 X	22786	-0-	-4804	-0-	818 1 4	19697 2270 9	2	Y	2064	2067	0			15
HAY BLAKE 7/6		WELL #:	0033WA	RRCID ->	289711	COMPL. DATE	04/20/2020	TOTAL DEPTH	9431	PERF.	9732 -	20144			
*07	22362 X	22362	-0-	-0-	-0-	872 6 4	17826 3658 9	2	Y	3325	3322	0			13
*08	22785 X	21014	-0-	-1771	-0-	832 4 4	16911 3267 9	2	Y	2970	2973	0			10
*09	22050 X	12576	-0-	-9474	-0-	450 2 4	9264 2860 9	2	Y	2600	2597	0			13
*10	22785 X	17850	-0-	-4935	-0-	709 2 4	14327 2812 9	2	Y	2556	2555	0			14
*11	21630 X	16075	-0-	-5555	-0-	529 1 4	12754 2791 9	2	Y	2537	2538	0			13
*12	22351 X	12625	-0-	-9726	-0-	402 1 4	9813 2409 9	2	Y	2190	2184	0			19
*01	21018 X	3902	-0-	-17116	-0-	108 1 4	2627 4744 9	2	Y	1061	1073	0			7
HAY BOWEN 29/32		WELL #:	0021WC	RRCID ->	289712	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	10361 -	20422			
*07	116582 X	116582	-0-	-0-	-0-	5295 48 4	106371 4868 9	2	Y	4425	4393	0	22 8		89
*08	173355 X	173355	-0-	-0-	-0-	7956 54 4	159209 6136 9	2	Y	5578	5452	0	115 8		100
*09	132268 X	132268	-0-	-0-	-0-	5954 29 4	121070 5215 9	2	Y	4741	4538	0	210 8		93
*10	163574 X	163574	-0-	-0-	-0-	7389 23 4	149313 6849 9	2	Y	6226	6118	0	133 8		68
*11	134169 X	134169	-0-	-0-	-0-	5127 13 4	123762 5267 9	2	Y	4788	4745	0	87 8		24
*12	131149 X	131149	-0-	-0-	-0-	4978 12 4	121271 4888 9	2	Y	4444	4408	0	24 8		36
*01	104721 X	104721	-0-	-0-	-0-	3999 11 4	95967 4744 9	2	Y	4313	4289	0	36 8		24
HAY BOWEN 29/32		WELL #:	0025WA	RRCID ->	289713	COMPL. DATE	08/23/2020	TOTAL DEPTH	9612	PERF.	9469 -	19690			
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113									
HAY BLAKE 7/6		WELL #:	0035WA	RRCID ->	289715	COMPL. DATE	04/16/2020	TOTAL DEPTH	9331 PERF. 9776 - 19570			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*07		1488 X	1089	-0-	-399	-0-	48 1	1008 2	Y	30	32 0	-0-
							33 9					
*08		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	-0-		-0-
*09		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	129 1	2697 2	Y	613	610 0	-3
							674 9					
*10		8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	338 1	6756 2	Y	1347	1343 0	7
							1 4	1482 9				
*11		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	145 1	3509 2	Y	522	526 0	3
							574 9					
*12		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	169 1	4172 2	Y	356	356 0	3
							392 9					
*01		1829 X	1477	-0-	-352	-0-	53 1	1282 2	Y	129	131 0	1
							142 9					

HAY BOWEN 29/32		WELL #:	0023WC	RRCID ->	289716	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	10243 PERF.10266 - 20327	
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #:	0025WA	RRCID ->	289727	COMPL. DATE	07/24/2020	TOTAL DEPTH	7529 PERF. 7865 - 18828		
08	57133 X	52675	-0-	-4458	-0-	2094 1	48422 2	Y	1863	1828 0	108
						110 4	2049 9				
09	55290 X	48189	-0-	-7101	-0-	2026 1	44103 2	Y	1793	1813 0	88
						88 4	1972 9				
*10	55459 X	48843	-0-	-6616	-0-	1769 1	44813 2	Y	1814	1830 0	72
						266 4	1995 9				
11	53670 X	48293	-0-	-5377	-0-	1680 1	44953 2	Y	1506	1502 0	76
						3 4	1657 9				
12	55459 X	48714	-0-	-6745	-0-	2122 1	44738 2	Y	1685	1694 0	67
						1854 9					
01	52253 X	52253	-0-	-0-	-0-	2303 1	48038 2	Y	1735	1727 0	75
						3 4	1909 9				

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #:	0024WA	RRCID ->	289749	COMPL. DATE	07/23/2020	TOTAL DEPTH	7681 PERF. 8046 - 19003		
08	74245 X	65631	-0-	-8614	-0-	2652 1	61341 2	Y	1363	1334 0	79
						139 4	1499 9				
09	63428 X	63428	-0-	-0-	-0-	2718 1	59142 2	Y	1315	1330 0	64
						121 4	1447 9				
*10	78394 X	78394	-0-	-0-	-0-	2884 1	73099 2	Y	1797	1789 0	72
						434 4	1977 9				
11	63510 X	63495	-0-	-15	-0-	2247 1	60065 2	Y	1073	1091 0	54
						3 4	1180 9				
12	65627 X	61581	-0-	-4046	-0-	2724 1	57423 2	Y	1304	1306 0	52
						1434 9					
01	70060 X	63345	-0-	-6715	-0-	2828 1	58957 2	Y	1415	1406 0	61
						3 4	1557 9				

FORD, WEST (WOLFECAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0223WA		RRCID -> 289801				COMPL. DATE 07/27/2020			TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8243 - 19096	
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

08		44237 X	16560	-0-	-27677	-0-	211 1	14439 2	Y	1708	1707	0	10
							31 4	1879 9					
09		42810 X	22143	-0-	-20667	-0-	297 1	19415 2	Y	2178	2172	0	16
							35 4	2396 9					
*10		39153 X	32404	-0-	-6749	-0-	413 1	28476 2	Y	3145	3142	0	19
							55 4	3460 9					
*11		27949 X	27949	-0-	-0-	-0-	353 1	24561 2	Y	2711	2711	0	19
							53 4	2982 9					
12		34148 X	34148	-0-	-0-	-0-	428 1	29952 2	Y	3420	3411	0	28
							6 4	3762 9					
01		41309 X	41309	-0-	-0-	-0-	486 1	36867 2	Y	3550	3559	0	19
							51 4	3905 9					

TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #: 0021WA		RRCID -> 289818				COMPL. DATE 07/22/2020			TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8100 - 19027	

08		74896 X	69853	-0-	-5043	-0-	2824 1	65366 2	Y	1377	1352	0	80
							148 4	1515 9					
09		73369 X	73369	-0-	-0-	-0-	3150 1	68548 2	Y	1393	1405	0	68
							139 4	1532 9					
*10		74896 X	67317	-0-	-7579	-0-	2483 1	62941 2	Y	1381	1394	0	55
							374 4	1519 9					
11		72480 X	56355	-0-	-16125	-0-	1981 1	53016 2	Y	1232	1225	0	62
							3 4	1355 9					
12		74896 X	32069	-0-	-42827	-0-	1428 1	30091 2	Y	500	542	0	20
							550 9						
01		60791 X	45149	-0-	-15642	-0-	2007 1	41890 2	Y	1135	1106	0	49
							3 4	1249 9					

HAY ALEX 16/21			WELL #: 0022WA		RRCID -> 289864				COMPL. DATE 03/03/2020			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9622 - 19894	

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-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAY BLAKE 7/6			WELL #: 0021WA		RRCID -> 290014				COMPL. DATE 04/27/2020			TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9734 - 19699	

*07		10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	381 1	7776 2	Y	1676	1676	0	6
							4 4	1844 9					
*08		17212 X	17212	-0-	-0-	-0-	690 1	14021 2	Y	2270	2268	0	8
							4 4	2497 9					
*09		16230 X	16230	-0-	-0-	-0-	650 1	13496 2	Y	1893	1892	0	9
							2 4	2082 9					
*10		11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	462 1	9308 2	Y	1814	1813	0	10
							1 4	1995 9					
*11		17603 X	17603	-0-	-0-	-0-	604 1	14634 2	Y	2149	2148	0	11
							1 4	2364 9					
*12		3627 X	3440	-0-	-187	-0-	120 1	2983 2	Y	306	314	0	3
							337 9						
*01		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			Y	-0-	3	0	-0-

FORD, WEST (WOLF CAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
//CONT.// //CONT.//		31913 800 148113		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	PERF. 8670 - 20326							
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
		WELL #: 0054WA RRCID -> 290134												
		COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8670 - 20326												
08	53592 X	53592	-0-	-0-	-0-	730 1	50261 2		N		2266	2243	0	59
						108 4	2493 9							
09	52367 X	52367	-0-	-0-	-0-	750 1	48965 2		N		2329	2343	0	45
						90 4	2562 9							
*10	36342 X	36342	-0-	-0-	-0-	491 1	33962 2		N		1658	1654	0	49
						65 4	1824 9							
11	41260 X	41260	-0-	-0-	-0-	551 1	38311 2		N		2104	2104	0	49
						84 4	2314 9							
12	49664 X	49664	-0-	-0-	-0-	662 1	46253 2		N		2490	2482	0	57
						10 4	2739 9							
01	46973 X	46973	-0-	-0-	-0-	578 1	43894 2		N		2218	2224	0	51
						61 4	2440 9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0141WA RRCID -> 290154												
		COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8787 - 19767												
08	38254 X	17560	-0-	-20694	-0-	202 1	13924 2		Y		3094	3094	0	13
						31 4	3403 9							
09	37020 X	21597	-0-	-15423	-0-	277 1	18075 2		Y		2920	2920	0	13
						33 4	3212 9							
*10	30442 X	24023	-0-	-6419	-0-	291 1	20172 2		Y		3201	3200	0	14
						39 4	3521 9							
11	24960 X	23321	-0-	-1639	-0-	288 1	19967 2		Y		2747	2749	0	12
						44 4	3022 9							
12	28060 X	28060	-0-	-0-	-0-	344 1	23998 2		Y		3375	3371	0	16
						5 4	3713 9							
01	27281 X	27281	-0-	-0-	-0-	310 1	23602 2		Y		3034	3036	0	14
						32 4	3337 9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0144WA RRCID -> 290156												
		COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8673 - 19639												
08	30969 X	15460	-0-	-15509	-0-	182 1	12482 2		Y		2517	2517	0	11
						27 4	2769 9							
09	29970 X	18460	-0-	-11510	-0-	234 1	15315 2		Y		2621	2620	0	12
						28 4	2883 9							
*10	30969 X	17282	-0-	-13687	-0-	209 1	14431 2		Y		2376	2378	0	10
						28 4	2614 9							
11	29970 X	12711	-0-	-17259	-0-	153 1	10633 2		Y		1729	1731	0	8
						23 4	1902 9							
12	30969 X	19048	-0-	-11921	-0-	236 1	16512 2		Y		2088	2086	0	10
						3 4	2297 9							
01	19065 X	16143	-0-	-2922	-0-	185 1	14016 2		Y		1748	1750	0	8
						19 4	1923 9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0146WA RRCID -> 290159												
		COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9055 - 20021												
08	23343 X	16860	-0-	-6483	-0-	199 1	13709 2		Y		2657	2657	0	11
						29 4	2923 9							
09	22590 X	13997	-0-	-8593	-0-	173 1	11268 2		Y		2305	2306	0	10
						20 4	2536 9							
*10	22816 X	19015	-0-	-3801	-0-	228 1	15785 2		Y		2701	2699	0	12
						31 4	2971 9							
11	22080 X	16052	-0-	-6028	-0-	194 1	13509 2		Y		2108	2110	0	10
						30 4	2319 9							
12	28202 X	28202	-0-	-0-	-0-	355 1	24873 2		Y		2699	2696	0	13
						5 4	2969 9							
01	20929 X	20929	-0-	-0-	-0-	236 1	18086 2		Y		2347	2350	0	10
						25 4	2582 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1			//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113 WELL #: 0143WA	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0143WA	RRCID ->	290163	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	8542	PERF.	8978	-	19958	
08	20357 X	20357	-0-	-0-	-0-	244	1	16797	2	Y	2982	2984	0	13
						36	4	3280	9					
09	20344 X	20344	-0-	-0-	-0-	256	1	16831	2	Y	2933	2933	0	13
						31	4	3226	9					
*10	24080 X	24080	-0-	-0-	-0-	296	1	20531	2	Y	2921	2921	0	13
						40	4	3213	9					
11	24698 X	24698	-0-	-0-	-0-	305	1	21252	2	Y	2814	2814	0	13
						46	4	3095	9					
12	32736 X	32736	-0-	-0-	-0-	412	1	28858	2	Y	3145	3143	0	15
						6	4	3460	9					
01	27404 X	27404	-0-	-0-	-0-	315	1	24057	2	Y	2726	2729	0	12
						33	4	2999	9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0131WA	RRCID ->	290359	COMPL. DATE	08/13/2021	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	8479	-	19475	
08	121141 X	121141	-0-	-0-	-0-	1588	1	109438	2	Y	8977	8979	0	38
						240	4	9875	9					
09	118239 X	118239	-0-	-0-	-0-	1633	1	106777	2	Y	8757	8756	0	39
						196	4	9633	9					
*10	131105 X	131105	-0-	-0-	-0-	1721	1	119091	2	Y	9151	9151	0	39
						227	4	10066	9					
11	99149 X	99149	-0-	-0-	-0-	1298	1	90138	2	Y	6833	6841	0	31
						197	4	7516	9					
12	125141 X	125141	-0-	-0-	-0-	1627	1	113987	2	Y	8639	8630	0	40
						24	4	9503	9					
01	140907 X	140907	-0-	-0-	-0-	1718	1	130609	2	Y	7635	7641	0	34
						181	4	8399	9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0132WA	RRCID ->	290362	COMPL. DATE	08/14/2021	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	8589	-	19593	
08	59984 X	59984	-0-	-0-	-0-	716	1	49386	2	Y	8886	8892	0	38
						107	4	9775	9					
09	49223 X	49223	-0-	-0-	-0-	618	1	40361	2	Y	7427	7432	0	33
						74	4	8170	9					
*10	63835 X	63835	-0-	-0-	-0-	817	1	56563	2	Y	5770	5778	0	25
						108	4	6347	9					
11	62515 X	62515	-0-	-0-	-0-	808	1	56044	2	Y	5037	5039	0	23
						122	4	5541	9					
12	77870 X	77870	-0-	-0-	-0-	1000	1	70050	2	Y	6187	6181	0	29
						14	4	6806	9					
01	94160 X	94160	-0-	-0-	-0-	1132	1	85907	2	Y	6365	6366	0	28
						119	4	7002	9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0133WA	RRCID ->	290511	COMPL. DATE	08/16/2021	TOTAL DEPTH	8239	PERF.	8541	-	19521	
08	65115 X	65115	-0-	-0-	-0-	837	1	57598	2	Y	5959	5961	0	25
						125	4	6555	9					
09	59084 X	59084	-0-	-0-	-0-	810	1	53073	2	Y	4640	4644	0	21
						97	4	5104	9					
*10	65110 X	65110	-0-	-0-	-0-	857	1	59281	2	Y	4416	4418	0	19
						114	4	4858	9					
11	46290 X	38169	-0-	-8121	-0-	489	1	33936	2	Y	3336	3340	0	15
						74	4	3670	9					
12	58425 X	58425	-0-	-0-	-0-	760	1	53227	2	Y	4025	4021	0	19
						10	4	4428	9					
01	45260 X	36121	-0-	-9139	-0-	417	1	31779	2	Y	3528	3531	0	16
						44	4	3881	9					

FORD, WEST (WOLFPCAMP)			//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//	148113									
HAY MARTIN 41/44			WELL #: 0021WA		RRCID ->	291172	COMPL. DATE	08/03/2021	TOTAL DEPTH	9338	PERF.	9563 - 19476	
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		
*07		40052 X	36347	-0-	-3705	-0-	1467 1 10 4	29813 2 5057 9	Y	4597	4605 0	2 8	83
*08		40052 X	25976	-0-	-14076	-0-	1039 1 6 4	20824 2 4107 9	Y	3734	3682 0	63 8	72
*09		45573 X	45573	-0-	-0-	-0-	1825 1 6 4	37322 2 6420 9	Y	5836	5719 0		189
*10		56549 X	56549	-0-	-0-	-0-	2352 1 7 4	46932 2 7258 9	Y	6598	6717 0		70
*11		53268 X	53268	-0-	-0-	-0-	1882 1 4 4	44738 2 6644 9	Y	6040	5954 0		156
*12		49987 X	49987	-0-	-0-	-0-	1744 1 4 4	41926 2 6313 9	Y	5739	5756 0		139
*01		46048 X	46048	-0-	-0-	-0-	1618 1 5 4	38352 2 6073 9	Y	5521	5546 0		114

HAY MARTIN 41/44			WELL #: 0024WA		RRCID ->	291173	COMPL. DATE	09/02/2021	TOTAL DEPTH	9388	PERF.	9580 - 19538	
*07		78833 X	45383	-0-	-33450	-0-	1770 1 17 4	35851 2 7745 9	Y	7041	7031 0	4 8	128
*08		78833 X	26948	-0-	-51885	-0-	881 1 4 4	17690 2 8373 9	Y	7612	7464 0	129 8	147
*09		43710 X	16744	-0-	-26966	-0-	492 1 2 4	10054 2 6196 9	Y	5633	5597 0		183
*10		45353 X	-0-	-0-	-45353	-0-			Y	6789	6900 0		72
*11		43920 X	12351	-0-	-31569	-0-	172 1 8029 9	4150 2	Y	7299	7182 0		189
*12		45384 X	8903	-0-	-36481	-0-	26 1 8212 9	665 2	Y	7465	7473 0		181
*01		26970 X	8705	-0-	-18265	-0-	23 2	8682 9	Y	7893	7911 0		163

HAY MARTIN 41/44			WELL #: 0026WA		RRCID ->	291179	COMPL. DATE	08/30/2021	TOTAL DEPTH	9527	PERF.	9793 - 19714	
*07		23436 X	3955	-0-	-19481	-0-	7 2	3948 9	Y	3589	3565 0	2 8	65
*08		21389 X	21389	-0-	-0-	-0-	726 1 4 4	14629 2 6030 9	Y	5482	5348 0	93 8	106
*09		5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-			Y	6111	6019 0		198
*10		22367 X	22367	-0-	-0-	-0-	771 1 2 4	15338 2 6256 9	Y	5687	5824 0		61
*11		20700 X	15336	-0-	-5364	-0-	603 1 1 4	14377 2 355 9	Y	323	376 0		8
*12		47226 X	47226	-0-	-0-	-0-	1648 1 4 4	39550 2 6024 9	Y	5476	5351 0		133
*01		56681 X	56681	-0-	-0-	-0-	2023 1 6 4	47973 2 6679 9	Y	6072	6079 0		126

HAY EVELYNN 17/20			WELL #: 0023WA		RRCID ->	291181	COMPL. DATE	01/26/2022	TOTAL DEPTH	9499	PERF.	9544 - 19662	
*07		68448 X	2271	-0-	-66177	-0-	80 1 547 9	1644 2	Y	497	577 0		6
*08		67208 X	56608	-0-	-10600	-0-	2380 1 14 4	47580 2 6634 9	Y	6031	5945 0		92
*09		75110 X	75110	-0-	-0-	-0-	3160 1 14 4	64730 2 7206 9	Y	6551	6583 0		60
*10		74397 X	74397	-0-	-0-	-0-	3167 1 10 4	63926 2 7294 9	Y	6631	6627 0		64
*11		62721 X	62721	-0-	-0-	-0-	2255 1 7 4	53566 2 6893 9	Y	6266	6260 0		70
*12		68448 X	64682	-0-	-3766	-0-	2330 1 6 4	55728 2 6618 9	Y	6016	5996 0		90
*01		68448 X	42343	-0-	-26105	-0-	1542 1 4 4	36419 2 4378 9	Y	3980	4005 0		65

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0023WA RRCID -> 291183 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9670 - 19566															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

*07	63612 X	18023	-0-	-45589	-0-	818	1	16594	2	Y	550	540	0		10
						6	4	605	9						
*08	60264 X	3258	-0-	-57006	-0-	109	1	2237	2	Y	829	809	0	14 8	16
						912	9								
*09	54870 X	-0-	-0-	-54870	-0-					Y	-0-	16	0		-0-
*10	48298 X	-0-	-0-	-48298	-0-					Y	-0-				-0-
*11	39300 X	-0-	-0-	-39300	-0-					Y	-0-				-0-
*12	18011 X	-0-	-0-	-18011	-0-					Y	-0-				-0-
*01	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-				-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0033WA RRCID -> 291627 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9869 - 20156															
*07	66477 X	66477	-0-	-0-	-0-	2746	1	55676	2	Y	7299	7277	0	4 8	132
						26	4	8029	9						
*08	57350 X	56939	-0-	-411	-0-	2377	1	47682	2	Y	6241	6146	0	106 8	121
						15	4	6865	9						
*09	55500 X	15166	-0-	-40334	-0-	583	1	11927	2	Y	2413	2456	0		78
						2	4	2654	9						
*10	57350 X	6327	-0-	-51023	-0-	228	1	4578	2	Y	1382	1445	0		15
						1	4	1520	9						
*11	55500 X	11651	-0-	-43849	-0-	425	1	10070	2	Y	1050	1038	0		27
						1	4	1155	9						
*12	57350 X	13936	-0-	-43414	-0-	502	1	12056	2	Y	1252	1249	0		30
						1	4	1377	9						
*01	56947 X	16490	-0-	-40457	-0-	593	1	14075	2	Y	1655	1651	0		34
						1	4	1821	9						

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0031WA RRCID -> 291748 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9817 - 19576															
*07	61294 X	61294	-0-	-0-	-0-	2507	1	50902	2	Y	7147	7122	0	4 8	130
						23	4	7862	9						
*08	72268 X	72268	-0-	-0-	-0-	3023	1	60661	2	Y	7783	7630	0	132 8	151
						23	4	8561	9						
*09	80192 X	80192	-0-	-0-	-0-	3293	1	67397	2	Y	8626	8497	0		280
						13	4	9489	9						
*10	75938 X	75938	-0-	-0-	-0-	3209	1	63918	2	Y	8001	8196	0		85
						10	4	8801	9						
*11	54567 X	54567	-0-	-0-	-0-	1929	1	45944	2	Y	6079	6007	0		157
						7	4	6687	9						
*12	54219 X	51183	-0-	-3036	-0-	1779	1	42884	2	Y	5921	5934	0		144
						7	4	6513	9						
*01	54219 X	51132	-0-	-3087	-0-	1749	1	41412	2	Y	7241	7235	0		150
						6	4	7965	9						

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0036WA RRCID -> 291919 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10039 - 20358															
*07	65968 X	47695	-0-	-18273	-0-	1876	1	37987	2	Y	7107	7106	0	4 8	129
						14	4	7818	9						
*08	65968 X	13407	-0-	-52561	-0-	579	1	11694	2	Y	1027	1119	0	17 8	20
						4	4	1130	9						
*09	61170 X	5899	-0-	-55271	-0-	262	1	5282	2	Y	321	331	0		10
						2	4	353	9						
*10	62930 X	4244	-0-	-58686	-0-	201	1	3963	2	Y	72	81	0		1
						1	4	79	9						
*11	59340 X	5824	-0-	-53516	-0-	235	1	5510	2	Y	71	70	0		2
						1	4	78	9						
*12	47678 X	12887	-0-	-34791	-0-	451	1	10839	2	Y	1451	1418	0		35
						1	4	1596	9						
*01	18906 X	18906	-0-	-0-	-0-	651	1	15424	2	Y	2573	2555	0		53
						1	4	2830	9						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0034WA RRCID -> 292011 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9884 - 20184															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

*07	55955 X	45832	-0-	-10123	-0-	1765 1	35849 2	16 4	8202 9	Y	7456	7444 0	4 8	135	
*08	55955 X	5174	-0-	-50781	-0-	190 1	3827 2	1157 9		Y	1052	1149 0	18 8	20	
*09	54150 X	3639	-0-	-50511	-0-	120 1	2405 2	1114 9		Y	1013	1000 0		33	
*10	55955 X	-0-	-0-	-55955	-0-	20 1	439 2	22 9		Y	34803	34465 0		371	
*11	54150 X	481	-0-	-53669	-0-	57 1	1317 2	47 9		Y	20	390 0		1	
*12	45818 X	1421	-0-	-44397	-0-	65 1	1557 2	334 9		Y	43	43 0		1	
*01	38285 X	1956	-0-	-36329	-0-					Y	304	299 0		6	

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0071WA RRCID -> 292398 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9346 - 20232															
08	77889 X	77889	-0-	-0-	-0-	996 1	68582 2	151 4	8160 9	N	7418	7325 0		120	
09	75355 X	75355	-0-	-0-	-0-	1019 1	66640 2	121 4	7575 9	N	6886	6908 0		98	
*10	70401 X	70060	-0-	-341	-0-	901 1	62421 2	119 4	6619 9	N	6017	6019 0		96	
11	75390 X	65986	-0-	-9404	-0-	849 1	58870 2	128 4	6139 9	N	5581	5591 0		86	
12	77903 X	67148	-0-	-10755	-0-	859 1	60135 2	12 4	6142 9	N	5584	5604 0		66	
01	77903 X	55628	-0-	-22275	-0-	662 1	50314 2	70 4	4582 9	N	4165	4195 0		36	

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0075WA RRCID -> 292401 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8822 - 19311															
08	50096 X	6570	-0-	-43526	-0-	93 1	6417 2	13 4	47 9	N	43	42 0		1	
09	11370 X	9167	-0-	-2203	-0-	137 1	8952 2	17 4	61 9	N	55	55 0		1	
*10	11749 X	3750	-0-	-7999	-0-	53 1	3686 2	7 4	4 9	N	4	5 0		-0-	
11	11310 X	-0-	-0-	-11310	-0-	24 1	1697 2			N	-0-			-0-	
12	11687 X	1721	-0-	-9966	-0-	610 1	46281 2	65 4	10349 9	N	9408	9327 0		-0-	
01	57305 X	57305	-0-	-0-	-0-					N				81	

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0073WA RRCID -> 292503 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 9149 - 20031															
08	69967 X	58233	-0-	-11734	-0-	729 1	50259 2	110 4	7135 9	N	6486	6435 0		105	
09	72459 X	72459	-0-	-0-	-0-	973 1	63676 2	117 4	7693 9	N	6994	7000 0		99	
*10	72536 X	72536	-0-	-0-	-0-	926 1	64084 2	124 4	7402 9	N	6729	6721 0		107	
11	71090 X	71090	-0-	-0-	-0-	908 1	63184 2	138 4	6860 9	N	6236	6247 0		96	
12	73995 X	73995	-0-	-0-	-0-	940 1	65849 2	14 4	7192 9	N	6538	6556 0		78	
01	69967 X	58110	-0-	-11857	-0-	678 1	51489 2	71 4	5872 9	N	5338	5370 0		46	

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFPCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0024WA RRCID -> 292935 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9502 PERF.10272 - 20648														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
*07		78089 X	52236	-0-	-25853	-0-	2086	1	41880	2	Y	7502	7515 0	85
							18	4	8252	9				
*08		67797 X	28595	-0-	-39202	-0-	1208	1	24128	2	Y	2955	2995 0	45
							8	4	3251	9				
*09		63000 X	17391	-0-	-45609	-0-	750	1	15364	2	Y	1159	1193 0	11
							2	4	1275	9				
*10		65100 X	4904	-0-	-60196	-0-	196	1	3986	2	Y	655	660 0	6
							1	4	721	9				
*11		63120 X	2932	-0-	-60188	-0-	86	1	2094	2	Y	684	682 0	8
							752	9						
*12		52235 X	3441	-0-	-48794	-0-	103	1	2372	2	Y	878	873 0	13
							966	9						
*01		28613 X	3446	-0-	-25167	-0-	102	1	2384	2	Y	873	867 0	14
							960	9					5 8	

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0025WA RRCID -> 293292 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9398 PERF.10003 - 20347														
*07		66805 X	11457	-0-	-53348	-0-	366	1	7286	2	Y	3455	3526 0	39
							4	4	3801	9				
*08		66805 X	1616	-0-	-65189	-0-	61	1	1262	2	Y	266	301 0	4
							293	9						
*09		64650 X	-0-	-0-	-64650	-0-					Y	-0-	4 0	-0-
											Y	-0-		-0-
*10		66681 X	-0-	-0-	-66681	-0-					Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
*11		58290 X	-0-	-0-	-58290	-0-					Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
*12		11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
*01		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-		-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0042WC RRCID -> 293367 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10645 - 21066														
*07		451017 X	121089	-0-	-329928	-0-	5129	1	104829	2	Y	10076	10074 0	38
							47	4	11084	9				
*08		121418 X	121418	-0-	-0-	-0-	5217	1	105910	2	Y	9325	9330 0	33
							33	4	10258	9				
*09		109202 X	109202	-0-	-0-	-0-	4640	1	96133	2	Y	7645	7641 0	37
							19	4	8410	9				
*10		113586 X	113586	-0-	-0-	-0-	4965	1	100282	2	Y	7567	7563 0	41
							15	4	8324	9				
*11		102019 X	102019	-0-	-0-	-0-	3749	1	90542	2	Y	7017	7023 0	35
							9	4	7719	9				
*12		100736 X	100736	-0-	-0-	-0-	3678	1	89619	2	Y	6754	6730 0	59
							10	4	7429	9				
*01		95821 X	94496	-0-	-1325	-0-	3499	1	84041	2	Y	6315	6329 0	45
							9	4	6947	9				

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0041WD RRCID -> 293382 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10742 - 20450														
*07		829444 X	175234	-0-	-654210	-0-	7676	1	156787	2	Y	9728	9730 0	37
							70	4	10701	9				
*08		170386 X	170386	-0-	-0-	-0-	7506	1	152344	2	Y	9536	9539 0	34
							46	4	10490	9				
*09		142050 X	139890	-0-	-2160	-0-	6063	1	125621	2	Y	7436	7434 0	36
							26	4	8180	9				
*10		146785 X	134166	-0-	-12619	-0-	5973	1	120699	2	Y	6795	6794 0	37
							19	4	7475	9				
*11		142050 X	116730	-0-	-25320	-0-	4381	1	105736	2	Y	6001	6008 0	30
							12	4	6601	9				
*12		146785 X	110319	-0-	-36466	-0-	4136	1	100876	2	Y	4815	4803 0	42
							10	4	5297	9				
*01		146785 X	108878	-0-	-37907	-0-	4114	1	98757	2	Y	5451	5455 0	38
							11	4	5996	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
HAY BLAKE 7/6			WELL #: 0043WD		RRCID -> 293528			COMPL. DATE 03/19/2023			TOTAL DEPTH 10316 PERF.10796 - 21216			
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	* AMT	EOM BALANCE
*07		0 W	164859	-0-	164859	624611	7120	1 145486	2	Y	11081	11081	0	42
							64	4 12189	9					
*08	779625	X	155014	-0-	-624611	-0-	6787	1 137636	2	Y	9587	9595	0	34
							45	4 10546	9					
*09	143640	X	142821	-0-	-819	-0-	6139	1 127149	2	Y	8643	8635	0	42
							26	4 9507	9					
*10	148428	X	114961	-0-	-33467	-0-	5044	1 101895	2	Y	7278	7281	0	39
							16	4 8006	9					
*11	143640	X	112841	-0-	-30799	-0-	4207	1 101552	2	Y	6425	6432	0	32
							14	4 7068	9					
*12	148428	X	116900	-0-	-31528	-0-	4335	1 105657	2	Y	6269	6246	0	55
							12	4 6896	9					
*01	148428	X	109290	-0-	-39138	-0-	4107	1 98624	2	Y	5953	5966	0	42
							11	4 6548	9					

HAY BLAKE 7/6			WELL #: 0011WC		RRCID -> 293544			COMPL. DATE 12/19/2022			TOTAL DEPTH 10070 PERF.10023 - 20338			
*07	116608	X	116608	-0-	-0-	-0-	4929	1 100706	2	Y	9936	9932	0	38
							43	4 10930	9					
*08	117579	X	117579	-0-	-0-	-0-	5016	1 101803	2	Y	9754	9758	0	34
							31	4 10729	9					
*09	101546	X	101546	-0-	-0-	-0-	4276	1 88693	2	Y	7780	7777	0	37
							19	4 8558	9					
*10	107008	X	107008	-0-	-0-	-0-	4633	1 93506	2	Y	8050	8044	0	43
							14	4 8855	9					
*11	98541	X	98541	-0-	-0-	-0-	3591	1 86652	2	Y	7535	7540	0	38
							9	4 8289	9					
*12	99014	X	93467	-0-	-5547	-0-	3393	1 82604	2	Y	6783	6762	0	59
							9	4 7461	9					
*01	99014	X	90974	-0-	-8040	-0-	3336	1 80099	2	Y	6845	6856	0	48
							9	4 7530	9					

HAY DENISE STATE 08/05			WELL #: 0022WA		RRCID -> 293546			COMPL. DATE 02/17/2022			TOTAL DEPTH 9345 PERF.10096 - 20510			
*07	68882	X	53795	-0-	-15087	-0-	2231	1 44729	2	Y	6193	6199	0	70
							23	4 6812	9					
*08	61411	X	53670	-0-	-7741	-0-	2273	1 45432	2	Y	5406	5393	0	83
							18	4 5947	9					
*09	59430	X	34251	-0-	-25179	-0-	1446	1 29573	2	Y	2933	2989	0	27
							6	4 3226	9					
*10	57164	X	18193	-0-	-38971	-0-	809	1 16325	2	Y	961	979	0	9
							2	4 1057	9					
*11	53070	X	8866	-0-	-44204	-0-	324	1 7589	2	Y	865	864	0	10
							1	4 952	9					
*12	53785	X	3964	-0-	-49821	-0-	144	1 3440	2	Y	345	350	0	5
							380	9						
*01	53692	X	3377	-0-	-50315	-0-	123	1 2907	2	Y	315	313	0	5
							347	9				2 8		

 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0012WD RRCID -> 293842 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10210 - 19582

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	* AMT	EOM BALANCE
*07	160538 X	160538	-0-	-0-	-0-	6944	1 141860	2	Y	10611	10610	0	40
						62	4 11672	9					
*08	153220 X	153220	-0-	-0-	-0-	6697	1 135868	2	Y	9648	9654	0	34
						42	4 10613	9					
*09	137280 X	134420	-0-	-2860	-0-	5783	1 119824	2	Y	7990	7986	0	38
						24	4 8789	9					
*10	141856 X	127097	-0-	-14759	-0-	5627	1 113707	2	Y	7041	7041	0	38
						18	4 7745	9					
*11	137280 X	116071	-0-	-21209	-0-	4328	1 104417	2	Y	6647	6652	0	33
						14	4 7312	9					
*12	141856 X	118890	-0-	-22966	-0-	4401	1 107326	2	Y	6501	6477	0	57
						12	4 7151	9					
*01	141856 X	106254	-0-	-35602	-0-	3992	1 95815	2	Y	5851	5867	0	41
						11	4 6436	9					

 HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0013WC RRCID -> 293844 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10246 - 20468

*07	143685 X	131301	-0-	-12384	-0-	5589	1 114242	2	Y	10381	10380	0	39
						51	4 11419	9					
*08	143685 X	128409	-0-	-15276	-0-	5521	1 112061	2	Y	9813	9818	0	34
						33	4 10794	9					
*09	139050 X	114385	-0-	-24665	-0-	4829	1 100062	2	Y	8614	8607	0	41
						19	4 9475	9					
*10	143685 X	114581	-0-	-29104	-0-	5008	1 101185	2	Y	7611	7611	0	41
						16	4 8372	9					
*11	130080 X	100768	-0-	-29312	-0-	3702	1 89360	2	Y	6996	7002	0	35
						10	4 7696	9					
*12	131285 X	102832	-0-	-28453	-0-	3768	1 91799	2	Y	6595	6572	0	58
						10	4 7255	9					
*01	128433 X	92714	-0-	-35719	-0-	3431	1 82477	2	Y	6178	6192	0	44
						10	4 6796	9					

 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0255WA RRCID -> 293916 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8417 - 19363

08	117647 X	117647	-0-	-0-	-0-	1502	1 103497	2	N	11294	11296	0	67
						225	4 12423	9					
09	132973 X	132973	-0-	-0-	-0-	1810	1 118457	2	N	11353	11337	0	83
						218	4 12488	9					
*10	112232 X	112232	-0-	-0-	-0-	1452	1 100500	2	N	9171	9198	0	56
						192	4 10088	9					
*11	123402 X	123402	-0-	-0-	-0-	1617	1 112303	2	N	8397	8394	0	59
						245	4 9237	9					
12	101247 X	101247	-0-	-0-	-0-	1292	1 90580	2	N	8506	8496	0	69
						18	4 9357	9					
01	124338 X	124338	-0-	-0-	-0-	1491	1 113189	2	N	8637	8660	0	46
						157	4 9501	9					

 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0253WA RRCID -> 293926 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8331 - 19219

08	SHUT IN	166110	-0-	166110	745819	2163	1 148990	2	N	13303	13298	0	79
						324	4 14633	9					
09	SHUT IN	173806	-0-	173806	919625	2423	1 158440	2	N	11504	11499	0	84
						289	4 12654	9					
*10	1083837 X	164212	-0-	-919625	-0-	2167	1 149937	2	N	10746	10765	0	65
						287	4 11821	9					
*11	135281 X	135281	-0-	-0-	-0-	1787	1 124190	2	N	8213	8220	0	58
						270	4 9034	9					
12	125293 X	125293	-0-	-0-	-0-	1631	1 114162	2	N	8615	8603	0	70
						23	4 9477	9					
01	150147 X	150147	-0-	-0-	-0-	1834	1 139424	2	N	7905	7933	0	42
						193	4 8696	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HAY WINSTON 17/20		WELL #: 0012WA		RRCID ->	293990	COMPL. DATE	03/13/2023	TOTAL DEPTH	9356	PERF. 9568 - 19749			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*07	SHUT IN	70782	-0-	70782	467056	2396	1 48923	2	Y	17674	17686	0	67
						22	4 19441	9					
*08	SHUT IN	59942	-0-	59942	526998	2020	1 41019	2	Y	15355	15368	0	54
						12	4 16891	9					
*09	SHUT IN	40385	-0-	40385	567383	1368	1 28409	2	Y	9640	9648	0	46
						4	4 10604	9					
*10	639920 X	72537	-0-	-567383	-0-	2691	1 54360	2	Y	14071	14041	0	76
						8	4 15478	9					
*11	57390 X	57390	-0-	-0-	-0-	1787	1 43157	2	Y	11311	11330	0	57
						4	4 12442	9					
*12	54643 X	54643	-0-	-0-	-0-	1682	1 40958	2	Y	10908	10869	0	96
						4	4 11999	9					
*01	51680 X	51680	-0-	-0-	-0-	1613	1 38763	2	Y	10272	10295	0	73
						5	4 11299	9					

HAY WINSTON 17/20		WELL #: 0013WA		RRCID ->	293991	COMPL. DATE	03/13/2023	TOTAL DEPTH	9505	PERF. 9823 - 19925			
*07	SHUT IN	91058	-0-	91058	593397	3319	1 67798	2	Y	18101	18108	0	68
						30	4 19911	9					
*08	SHUT IN	85944	-0-	85944	679341	3158	1 64112	2	Y	16959	16967	0	60
						19	4 18655	9					
*09	760962 X	81621	-0-	-679341	-0-	3004	1 62256	2	Y	14863	14852	0	71
						12	4 16349	9					
*10	80538 X	74630	-0-	-5908	-0-	2865	1 57834	2	Y	12655	12658	0	68
						10	4 13921	9					
*11	77940 X	67630	-0-	-10310	-0-	2171	1 52394	2	Y	11871	11879	0	60
						7	4 13058	9					
*12	80538 X	70878	-0-	-9660	-0-	2273	1 55359	2	Y	12035	11990	0	105
						7	4 13239	9					
*01	80538 X	61601	-0-	-18937	-0-	1986	1 47621	2	Y	10898	10926	0	77
						6	4 11988	9					

HAY WINSTON 17/20 G		WELL #: 0014WA		RRCID ->	294012	COMPL. DATE	08/20/2022	TOTAL DEPTH	9260	PERF. N/A			
*07	SHUT IN	57414	-0-	57414	325118	2007	1 40999	2	Y	13083	13089	0	49
						17	4 14391	9					
*08	SHUT IN	29509	-0-	29509	354627	1012	1 20532	2	Y	7235	7259	0	25
						6	4 7959	9					
*09	SHUT IN	27303	-0-	27303	381930	890	1 18397	2	Y	7284	7274	0	35
						4	4 8012	9					
*10	SHUT IN	35712	-0-	35712	417642	1304	1 26319	2	Y	7350	7345	0	40
						4	4 8085	9					
*11	SHUT IN	32435	-0-	32435	450077	976	1 23554	2	Y	7184	7188	0	36
						3	4 7902	9					
*12	SHUT IN	35163	-0-	35163	485240	1111	1 27039	2	Y	6373	6353	0	56
						3	4 7010	9					
*01	SHUT IN	25289	-0-	25289	510529	751	1 18000	2	Y	5943	5957	0	42
						1	4 6537	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY WINSTON 17/20		WELL #: 0023WA		RRCID -> 294019		COMPL. DATE 02/24/2023			TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9781 - 19690			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*07	SHUT IN	93521	-0-	93521	527474	3543 1	72425 2	Y	15926	15928 0		60
						34 4	17519 9					
*08	614418 X	86944	-0-	-527474	-0-	3345 1	67831 2	Y	14314	14324 0		50
						23 4	15745 9					
*09	74110 X	74110	-0-	-0-	-0-	2807 1	58201 2	Y	11898	11891 0		57
						14 4	13088 9					
*10	76107 X	76107	-0-	-0-	-0-	3030 1	61203 2	Y	10786	10785 0		58
						9 4	11865 9					
*11	66929 X	66929	-0-	-0-	-0-	2236 1	53918 2	Y	9786	9795 0		49
						10 4	10765 9					
*12	67409 X	67409	-0-	-0-	-0-	2210 1	53945 2	Y	10224	10183 0		90
						8 4	11246 9					
*01	63457 X	59743	-0-	-3714	-0-	1960 1	46971 2	Y	9824	9845 0		69
						6 4	10806 9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 00261WA		RRCID -> 294030		COMPL. DATE 04/06/2023			TOTAL DEPTH 8141 PERF. 9003 - 19900			
08	SHUT IN	49861	-0-	49861	286994	478 1	32833 2	N	14982	14968 0		89
						70 4	16480 9					
09	SHUT IN	45564	-0-	45564	332558	447 1	29241 2	N	14384	14368 0		105
						54 4	15822 9					
*10	416175 X	83617	-0-	-332558	-0-	971 1	67179 2	N	13944	13964 0		85
						129 4	15338 9					
*11	84690 X	76716	-0-	-7974	-0-	893 1	62078 2	N	12371	12369 0		87
						137 4	13608 9					
12	87513 X	72945	-0-	-14568	-0-	833 1	58222 2	N	12616	12601 0		102
						12 4	13878 9					
01	87513 X	69602	-0-	-17911	-0-	755 1	57219 2	N	10499	10545 0		56
						79 4	11549 9					

HAY WINSTON 17/20 A		WELL #: 0022WA		RRCID -> 294041		COMPL. DATE 03/13/2023			TOTAL DEPTH 9233 PERF. 9647 - 19523			
*07	SHUT IN	67082	-0-	67082	333018	2355 1	48056 2	Y	15135	15135 0		57
						22 4	16649 9					
*08	SHUT IN	66226	-0-	66226	399244	2381 1	48291 2	Y	14127	14134 0		50
						14 4	15540 9					
*09	458845 X	59601	-0-	-399244	-0-	2135 1	44191 2	Y	12061	12053 0		58
						8 4	13267 9					
*10	56742 X	56742	-0-	-0-	-0-	2125 1	42888 2	Y	10657	10658 0		57
						6 4	11723 9					
*11	51780 X	51780	-0-	-0-	-0-	1631 1	39264 2	Y	9892	9899 0		50
						4 4	10881 9					
*12	51829 X	51829	-0-	-0-	-0-	1625 1	39552 2	Y	9680	9645 0		85
						4 4	10648 9					
*01	47196 X	47196	-0-	-0-	-0-	1481 1	35529 2	Y	9257	9277 0		65
						3 4	10183 9					

HAY WINSTON 17/20		WELL #: 0021WA		RRCID -> 294052		COMPL. DATE 03/13/2023			TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9746 - 19691			
*07	SHUT IN	100144	-0-	100144	532856	3694 1	75490 2	Y	19025	19024 0		72
						32 4	20928 9					
*08	SHUT IN	92434	-0-	92434	625290	3471 1	70409 2	Y	16849	16862 0		59
						20 4	18534 9					
*09	705715 X	80425	-0-	-625290	-0-	2987 1	61898 2	Y	14118	14109 0		68
						10 4	15530 9					
*10	79416 X	79416	-0-	-0-	-0-	3075 1	62179 2	Y	12865	12864 0		69
						10 4	14152 9					
*11	73530 X	69330	-0-	-4200	-0-	2236 1	54013 2	Y	11886	11895 0		60
						6 4	13075 9					
*12	75981 X	64875	-0-	-11106	-0-	2075 1	50578 2	Y	11106	11069 0		97
						5 4	12217 9					
*01	75981 X	59460	-0-	-16521	-0-	1931 1	46414 2	Y	10100	10126 0		71
						5 4	11110 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113															
HAY WINSTON 17/20		WELL #: 0024WA		RRCID -> 294053		COMPL. DATE 02/24/2023		TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9740 - 19658									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
*07	SHUT IN	45896	-0-	45896	240098	1643 1	33594 2	Y	9676	9674 0		37					
						15 4	10644 9										
*08	287966 X	47868	-0-	-240098	-0-	1750 1	35597 2	Y	9555	9558 0		34					
						10 4	10511 9										
*09	42399 X	42399	-0-	-0-	-0-	1565 1	32378 2	Y	7682	7679 0		37					
						6 4	8450 9										
*10	37785 X	37785	-0-	-0-	-0-	1434 1	29042 2	Y	6640	6641 0		36					
						5 4	7304 9										
*11	31500 X	21619	-0-	-9881	-0-	697 1	16897 2	Y	3658	3676 0		18					
						1 4	4024 9										
*12	32550 X	-0-	-0-	-32550	-0-			Y	-0-	18 0		-0-					
*01	32550 X	-0-	-0-	-32550	-0-			Y	-0-			-0-					
DR STATE WISE UNIT 1										WELL #: 0251WA		RRCID -> 294057		COMPL. DATE 04/26/2023		TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8490 - 19339	
08	SHUT IN	152614	-0-	152614	757699	1975 1	136118 2	N	12931	12928 0		77					
						297 4	14224 9										
09	SHUT IN	130599	-0-	130599	888298	1788 1	116917 2	N	10616	10616 0		77					
						216 4	11678 9										
*10	1031565 X	143267	-0-	-888298	-0-	1870 1	129319 2	N	10756	10768 0		65					
						246 4	11832 9										
*11	130316 X	130316	-0-	-0-	-0-	1715 1	118957 2	N	8531	8536 0		60					
						260 4	9384 9										
12	114951 X	114951	-0-	-0-	-0-	1485 1	104013 2	N	8574	8565 0		69					
						22 4	9431 9										
01	141176 X	141176	-0-	-0-	-0-	1704 1	129581 2	N	8829	8851 0		47					
						179 4	9712 9										
HAY WINSTON 17/20										WELL #: 0011WA		RRCID -> 294065		COMPL. DATE 03/13/2023		TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9626 - 19807	
*07	SHUT IN	87598	-0-	87598	489265	3232 1	66049 2	Y	16625	16593 0		63					
						29 4	18288 9										
*08	SHUT IN	77880	-0-	77880	567145	2841 1	57645 2	Y	15796	15804 0		55					
						18 4	17376 9										
*09	588653 X	21508	-0-	-567145	-0-	774 1	16009 2	Y	4294	4328 0		21					
						2 4	4723 9										
*10	64325 X	53227	-0-	-11098	-0-	1994 1	40304 2	Y	9930	9898 0		53					
						6 4	10923 9										
*11	62250 X	53547	-0-	-8703	-0-	1677 1	40507 2	Y	10326	10327 0		52					
						4 4	11359 9										
*12	64325 X	54506	-0-	-9819	-0-	1626 1	39590 2	Y	12078	12024 0		106					
						4 4	13286 9										
*01	64325 X	54612	-0-	-9713	-0-	1726 1	41447 2	Y	10395	10428 0		73					
						4 4	11435 9										
DR STATE WISE UNIT 1										WELL #: 0267WA		RRCID -> 294070		COMPL. DATE 04/06/2023		TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8858 - 19768	
08	0 W	56584	-0-	56584	226934	677 1	46605 2	N	8361	8351 0		50					
						105 4	9197 9										
09	0 W	58307	-0-	58307	285241	750 1	49006 2	N	7691	7685 0		56					
						91 4	8460 9										
*10	333943 X	48702	-0-	-285241	-0-	579 1	40079 2	N	7243	7255 0		44					
						77 4	7967 9										
*11	50130 X	42178	-0-	-7952	-0-	500 1	34720 2	N	6256	6256 0		44					
						76 4	6882 9										
12	51801 X	41902	-0-	-9899	-0-	488 1	34194 2	N	6557	6548 0		53					
						7 4	7213 9										
01	51801 X	29866	-0-	-21935	-0-	306 1	23201 2	N	5752	5774 0		31					
						32 4	6327 9										

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0263WA RRCID -> 294114 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8479 - 19357														
M O	ALLOW 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
08	SHUT IN	81448	-0-	81448	410887	949	1	65293	2	N	13693	13683	0	81
						144	4	15062	9					
09	SHUT IN	80200	-0-	80200	491087	1006	1	65712	2	N	12145	12138	0	88
						122	4	13360	9					
*10	562470 X	71383	-0-	-491087	-0-	814	1	56355	2	N	12823	12833	0	78
						109	4	14105	9					
*11	69780 X	63694	-0-	-6086	-0-	728	1	50519	2	N	11215	11214	0	79
						110	4	12337	9					
12	72106 X	64106	-0-	-8000	-0-	723	1	50686	2	N	11533	11519	0	93
						11	4	12686	9					
01	72106 X	51670	-0-	-20436	-0-	530	1	40293	2	N	9810	9850	0	53
						56	4	10791	9					

HAY LANDON 9														
WELL #: 0024WA RRCID -> 294121 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9864 - 14981														
*07	SHUT IN	68897	-0-	68897	339999	2461	1	50256	2	Y	14688	14680	0	126
						23	4	16157	9					
*08	404033 X	64034	-0-	-339999	-0-	2336	1	47362	2	Y	13019	13043	0	102
						15	4	14321	9					
*09	55732 X	55732	-0-	-0-	-0-	2026	1	41986	2	Y	10644	10665	0	81
						12	4	11708	9					
*10	52646 X	52646	-0-	-0-	-0-	2001	1	40388	2	Y	9319	9339	0	61
						6	4	10251	9					
*11	46556 X	46556	-0-	-0-	-0-	1477	1	35683	2	Y	8539	8548	0	52
						3	4	9393	9					
*12	43669 X	43669	-0-	-0-	-0-	1379	1	33664	2	Y	7839	7805	0	86
						3	4	8623	9					
*01	43431 X	39182	-0-	-4249	-0-	1256	1	30162	2	Y	7055	7082	0	59
						3	4	7761	9					

DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0265WA RRCID -> 294122 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8587 - 19484														
08	SHUT IN	73721	-0-	73721	376247	879	1	60544	2	N	11062	11051	0	66
						130	4	12168	9					
09	SHUT IN	73511	-0-	73511	449758	944	1	61675	2	N	9799	9794	0	71
						113	4	10779	9					
*10	516395 X	66637	-0-	-449758	-0-	794	1	54874	2	N	9876	9887	0	60
						105	4	10864	9					
*11	67470 X	56665	-0-	-10805	-0-	675	1	46867	2	N	8202	8204	0	58
						101	4	9022	9					
12	69719 X	57300	-0-	-12419	-0-	677	1	47384	2	N	8390	8380	0	68
						10	4	9229	9					
01	69719 X	56658	-0-	-13061	-0-	630	1	47952	2	N	7282	7311	0	39
						66	4	8010	9					

HAY LANDON 9														
WELL #: 0012WA RRCID -> 294196 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9912 - 14989														
*07	SHUT IN	73321	-0-	73321	414481	2723	1	55579	2	Y	13632	13619	0	117
						24	4	14995	9					
*08	483436 X	68955	-0-	-414481	-0-	2631	1	53373	2	Y	11757	11782	0	92
						18	4	12933	9					
*09	56820 X	53749	-0-	-3071	-0-	2000	1	41438	2	Y	9368	9389	0	71
						6	4	10305	9					
*10	64933 X	64933	-0-	-0-	-0-	2547	1	51478	2	Y	9909	9916	0	64
						8	4	10900	9					
*11	56820 X	56582	-0-	-238	-0-	1881	1	45423	2	Y	8428	8440	0	52
						7	4	9271	9					
*12	58714 X	55082	-0-	-3632	-0-	1830	1	44635	2	Y	7827	7793	0	86
						7	4	8610	9					
*01	58714 X	50480	-0-	-8234	-0-	1702	1	40888	2	Y	7167	7193	0	60
						6	4	7884	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)										CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.																	
HAY LANDON 9																	
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED																	
//CONT.// 148113																	
WELL #: 0011WA RRCID -> 294211										COMPL. DATE 03/15/2023				TOTAL DEPTH 9584 PERF.10052 - 15142			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE			
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE					
*07	SHUT IN	82451	-0-	82451	505324	3082 1	63008 2	Y	14847	14834	0			128			
						29 4	16332 9										
*08	576997 X	71673	-0-	-505324	-0-	2723 1	55264 2	Y	12425	12456	0			97			
						18 4	13668 9										
*09	94890 X	16023	-0-	-78867	-0-	604 1	12518 2	Y	2635	2712	0			20			
						2 4	2899 9										
*10	98053 X	38502	-0-	-59551	-0-	1427 1	28818 2	Y	7502	7473	0			49			
						5 4	8252 9										
*11	94890 X	48805	-0-	-46085	-0-	1535 1	37048 2	Y	9287	9279	0			57			
						6 4	10216 9										
*12	82429 X	49210	-0-	-33219	-0-	1569 1	38296 2	Y	8491	8455	0			93			
						5 4	9340 9										
*01	71672 X	44585	-0-	-27087	-0-	1451 1	34850 2	Y	7528	7558	0			63			
						3 4	8281 9										

HAY LANDON 9										CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
WELL #: 0013WA RRCID -> 294224										COMPL. DATE 03/18/2023				TOTAL DEPTH 9576 PERF.10204 - 15281			
*07	SHUT IN	82174	-0-	82174	512122	3133 1	63978 2	Y	13665	13653	0			118			
						31 4	15032 9										
*08	582822 X	70700	-0-	-512122	-0-	2852 1	57886 2	Y	9040	9087	0			71			
						18 4	9944 9										
*09	99210 X	64322	-0-	-34888	-0-	2563 1	52983 2	Y	7965	7975	0			61			
						14 4	8762 9										
*10	102517 X	62404	-0-	-40113	-0-	2514 1	50870 2	Y	8192	8200	0			53			
						9 4	9011 9										
*11	99210 X	52570	-0-	-46640	-0-	1780 1	42926 2	Y	7145	7154	0			44			
						4 4	7860 9										
*12	82150 X	49539	-0-	-32611	-0-	1669 1	40658 2	Y	6553	6525	0			72			
						4 4	7208 9										
*01	70711 X	45763	-0-	-24948	-0-	1567 1	37600 2	Y	5994	6016	0			50			
						3 4	6593 9										

HAY LANDON 9										CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
WELL #: 0014WA RRCID -> 294225										COMPL. DATE 03/15/2023				TOTAL DEPTH 9373 PERF.10085 - 15181			
*07	SHUT IN	53951	-0-	53951	336170	1950 1	39877 2	Y	11008	10998	0			95			
						15 4	12109 9										
*08	387253 X	51083	-0-	-336170	-0-	1915 1	38871 2	Y	9352	9374	0			73			
						10 4	10287 9										
*09	46090 X	46090	-0-	-0-	-0-	1733 1	35877 2	Y	7704	7718	0			59			
						6 4	8474 9										
*10	42577 X	42577	-0-	-0-	-0-	1657 1	33439 2	Y	6796	6811	0			44			
						5 4	7476 9										
*11	37673 X	37673	-0-	-0-	-0-	1231 1	29769 2	Y	6064	6071	0			37			
						3 4	6670 9										
*12	38068 X	33762	-0-	-4306	-0-	1101 1	26886 2	Y	5247	5227	0			57			
						3 4	5772 9										
*01	38068 X	33346	-0-	-4722	-0-	1106 1	26548 2	Y	5173	5187	0			43			
						2 4	5690 9										

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY LANDON 9			//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 0022WA			RRCID -> 294243	COMPL. DATE 03/16/2023	TOTAL DEPTH 9362	PERF. 9762	-	14868			
*07	SHUT IN	64802	-0-	64802	405058	2397 1 18 4	48985 2 13402 9	Y	12184	12173 0	105
*08	468348 X	63290	-0-	-405058	-0-	2429 1 14 4	49322 2 11525 9	Y	10477	10500 0	82
*09	54450 X	51977	-0-	-2473	-0-	1956 1 6 4	40599 2 9416 9	Y	8560	8577 0	65
*10	56265 X	54498	-0-	-1767	-0-	2185 1 7 4	44075 2 8231 9	Y	7483	7499 0	49
*11	54450 X	48868	-0-	-5582	-0-	1651 1 4 4	39737 2 7476 9	Y	6796	6803 0	42
*12	56265 X	45510	-0-	-10755	-0-	1524 1 3 4	37176 2 6807 9	Y	6188	6162 0	68
*01	56265 X	41183	-0-	-15082	-0-	1398 1 2 4	33615 2 6168 9	Y	5607	5628 0	47
WELL #: 0021WA			RRCID -> 294252	COMPL. DATE 03/16/2023	TOTAL DEPTH 9564	PERF. 10180	-	15278			
*07	SHUT IN	89269	-0-	89269	535055	3416 1 33 4	69797 2 16023 9	Y	14566	14558 0	125
*08	602751 X	67696	-0-	-535055	-0-	2636 1 21 4	53408 2 11631 9	Y	10574	10616 0	83
*09	85260 X	60502	-0-	-24758	-0-	2343 1 12 4	48575 2 9572 9	Y	8702	8719 0	66
*10	88102 X	67371	-0-	-20731	-0-	2727 1 8 4	55052 2 9584 9	Y	8713	8722 0	57
*11	85260 X	59036	-0-	-26224	-0-	2010 1 9 4	48549 2 8468 9	Y	7698	7708 0	47
*12	88102 X	54798	-0-	-33304	-0-	1862 1 6 4	45325 2 7605 9	Y	6914	6885 0	76
*01	67704 X	49329	-0-	-18375	-0-	1700 1 6 4	40742 2 6881 9	Y	6255	6279 0	52
WELL #: 0174WA			RRCID -> 294257	COMPL. DATE 04/02/2023	TOTAL DEPTH 8171	PERF. 8921	-	19809			
08	SHUT IN	55814	-0-	55814	316938	591 1 89 4	40770 2 14364 9	N	13058	13064 0	55
09	SHUT IN	60639	-0-	60639	377577	705 1 84 4	46133 2 13717 9	N	12470	12469 0	56
*10	SHUT IN	60930	-0-	60930	438507	676 1 90 4	46834 2 13330 9	N	12118	12122 0	52
*11	500292 X	61785	-0-	-438507	-0-	682 1 103 4	47320 2 13680 9	N	12436	12432 0	56
*12	70519 X	70519	-0-	-0-	-0-	816 1 12 4	57175 2 12516 9	N	11378	11381 0	53
01	62496 X	58982	-0-	-3514	-0-	630 1 66 4	47840 2 10446 9	N	9496	9507 0	42
WELL #: 0172WA			RRCID -> 294300	COMPL. DATE 04/02/2023	TOTAL DEPTH 8208	PERF. 8756	-	19632			
08	SHUT IN	55845	-0-	55845	299418	581 1 86 4	39943 2 15235 9	N	13850	13864 0	59
09	SHUT IN	60562	-0-	60562	359980	686 1 84 4	44971 2 14821 9	N	13474	13473 0	60
*10	SHUT IN	74230	-0-	74230	434210	796 1 106 4	55077 2 18251 9	N	16592	16581 0	71
*11	506260 X	72050	-0-	-434210	-0-	800 1 121 4	55461 2 15668 9	N	14244	14251 0	64
*12	69409 X	38622	-0-	-30787	-0-	438 1 6 4	30743 2 7435 9	N	6759	6791 0	32
01	69409 X	54201	-0-	-15208	-0-	569 1 60 4	43193 2 10379 9	N	9435	9425 0	42

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
HAY LANDON 9 WELL #: 0023WA RRCID -> 294590 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10059 - 15152														
M O	ALLOW 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

*07	SHUT IN	86267	-0-	86267	553353	3299	1 67409	2 15525	9	Y	14114	14103	0	121
*08	631252 X	77899	-0-	-553353	-0-	3035	1 61614	2 13228	9	Y	12025	12052	0	94
*09	94170 X	68563	-0-	-25607	-0-	2707	1 56075	2 9767	9	Y	8879	8905	0	68
*10	97309 X	63748	-0-	-33561	-0-	2569	1 51906	2 9264	9	Y	8422	8435	0	55
*11	94170 X	54245	-0-	-39925	-0-	1830	1 44257	2 8149	9	Y	7408	7418	0	45
*12	86242 X	50657	-0-	-35585	-0-	1703	1 41492	2 7453	9	Y	6775	6746	0	74
*01	51460 X	46044	-0-	-5416	-0-	1572	1 37797	2 6670	9	Y	6064	6088	0	50

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0155WA RRCID -> 295139 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8694 - 19618														
08	SHUT IN	65942	-0-	65942	218275	706	1 48614	2 16514	9	N	15013	15011	0	64
09	SHUT IN	78361	-0-	78361	296636	927	1 60653	2 16669	9	N	15154	15150	0	68
*10	SHUT IN	82405	-0-	82405	379041	952	1 65911	2 15414	9	N	14013	14021	0	60
*11	457720 X	78679	-0-	-379041	-0-	931	1 64657	2 12950	9	N	11773	11780	0	53
*12	84184 X	84184	-0-	-0-	-0-	997	1 69829	2 13344	9	N	12131	12127	0	57
*01	78624 X	78624	-0-	-0-	-0-	878	1 66790	2 10863	9	N	9875	9888	0	44

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0153WA RRCID -> 295198 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8672 - 19593														
08	SHUT IN	102045	-0-	102045	332485	1256	1 86370	2 14234	9	N	12940	12956	0	55
09	SHUT IN	110867	-0-	110867	443352	1439	1 94079	2 15177	9	N	13797	13790	0	62
*10	SHUT IN	115967	-0-	115967	559319	1454	1 100695	2 13624	9	N	12385	12394	0	53
*11	655745 X	96426	-0-	-559319	-0-	1216	1 84420	2 10605	9	N	9641	9650	0	44
*12	114181 X	114181	-0-	-0-	-0-	1441	1 100910	2 11807	9	N	10734	10728	0	50
*01	121890 X	121890	-0-	-0-	-0-	1450	1 110172	2 10116	9	N	9196	9205	0	41

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0151WA RRCID -> 295214 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 9113 - 20276														
08	SHUT IN	127539	-0-	127539	362750	1568	1 108066	2 17669	9	N	16063	16088	0	68
09	SHUT IN	134824	-0-	134824	497574	1751	1 114519	2 18344	9	N	16676	16669	0	75
*10	SHUT IN	146482	-0-	146482	644056	1827	1 126452	2 17960	9	N	16327	16332	0	70
*11	769948 X	125892	-0-	-644056	-0-	1553	1 107921	2 16183	9	N	14712	14716	0	66
*12	139701 X	139701	-0-	-0-	-0-	1732	1 121257	2 16687	9	N	15170	15165	0	71
*01	137895 X	137895	-0-	-0-	-0-	1604	1 121878	2 14244	9	N	12949	12962	0	58

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//	148113										
HAY MAYA B			WELL #:	0013WA	RRCID ->	295549	COMPL. DATE	04/23/2023	TOTAL DEPTH	9067	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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*11	SHUT IN		154802	-0-	154802	154802	4743	1	114500	2	N	32315	32085 0	230
							12	4	35547	9				
*12	SHUT IN		232139	-0-	232139	386941	7329	1	178677	2	N	41923	41872 0	281
							18	4	46115	9				
*01	SHUT IN		217811	-0-	217811	604752	7127	1	171068	2	N	35998	36057 0	222
							18	4	39598	9				
HAY MAYA C			WELL #:	0014WA	RRCID ->	295552	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL DEPTH	9259	PERF. N/A			
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*11	SHUT IN		175348	-0-	175348	175348	5706	1	137744	2	N	28983	28777 0	206
							17	4	31881	9				
*12	SHUT IN		293441	-0-	293441	468789	9510	1	231750	2	N	47414	47302 0	318
							26	4	52155	9				
*01	SHUT IN		284226	-0-	284226	753015	9520	1	228566	2	N	41922	41981 0	259
							26	4	46114	9				
HAY MAYA D			WELL #:	0015WA	RRCID ->	295553	COMPL. DATE	05/11/2023	TOTAL DEPTH	9111	PERF. N/A			
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*11	SHUT IN		142020	-0-	142020	142020	4417	1	106656	2	N	28123	27923 0	200
							12	4	30935	9				
*12	SHUT IN		193877	-0-	193877	335897	6122	1	149247	2	N	34993	34959 0	234
							16	4	38492	9				
*01	SHUT IN		180968	-0-	180968	516865	5935	1	142532	2	N	29533	29585 0	182
							15	4	32486	9				
HAY MAYA			WELL #:	0011WA	RRCID ->	295558	COMPL. DATE	04/05/2023	TOTAL DEPTH	8956	PERF. N/A			
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*11	SHUT IN		59887	-0-	59887	59887	1849	1	44652	2	N	12165	12078 0	87
							4	4	13382	9				
*12	SHUT IN		86389	-0-	86389	146276	2675	1	65188	2	N	16836	16810 0	113
							6	4	18520	9				
*01	SHUT IN		85791	-0-	85791	232067	2809	1	67405	2	N	14154	14180 0	87
							8	4	15569	9				
TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #:	0033WA	RRCID ->	295571	COMPL. DATE	02/09/2023	TOTAL DEPTH	7564	PERF. N/A			
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #: 0031WA		RRCID -> 295592		COMPL. DATE 01/30/2023		TOTAL DEPTH 7549		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #: 0038WA		RRCID -> 295594		COMPL. DATE 03/08/2023		TOTAL DEPTH 7562		PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #: 0037WA		RRCID -> 295602		COMPL. DATE 03/15/2023		TOTAL DEPTH 7590		PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
HAY MAYA A			WELL #: 0012WA		RRCID -> 295685		COMPL. DATE 04/15/2023		TOTAL DEPTH 9279		PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
*11	SHUT IN	206830	-0-	206830	206830	6792	1 163914	2	N	32820	32587	0	233
						22	4 36102	9					
*12	SHUT IN	322731	-0-	322731	529561	10729	1 261484	2	N	45897	45823	0	307
						31	4 50487	9					
*01	SHUT IN	284157	-0-	284157	813718	9693	1 232730	2	N	37918	37991	0	234
						24	4 41710	9					
HAY MATTHEW B			WELL #: 0012WA		RRCID -> 295689		COMPL. DATE 06/09/2023		TOTAL DEPTH 9202		PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
*10	SHUT IN	41431	-0-	41431	41431	1484	1 29942	2	Y	9091	8989	0	102
						5	4 10000	9					
*11	SHUT IN	114350	-0-	114350	155781	3093	1 74620	2	Y	33297	33227	0	172
						10	4 36627	9					
*12	SHUT IN	115253	-0-	115253	271034	2888	1 70338	2	Y	38199	38059	0	312
						8	4 42019	9					
*01	SHUT IN	74861	-0-	74861	345895	2130	1 51026	2	Y	19726	19929	0	109
						6	4 21699	9					

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113 HAY MATTHEW F WELL #: 0016WA RRCID -> 295691 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 9230 PERF. N/A													
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*10	SHUT IN	31113	-0-	31113	31113	1141	1	23035	2	Y	6304	6233 0	71
						3	4	6934	9				
*11	SHUT IN	95582	-0-	95582	126695	2908	1	70196	2	Y	20428	20393 0	106
						7	4	22471	9				
*12	SHUT IN	84449	-0-	84449	211144	2590	1	63149	2	Y	17004	16971 0	139
						6	4	18704	9				
*01	SHUT IN	73428	-0-	73428	284572	2286	1	54871	2	Y	14786	14843 0	82
						6	4	16265	9				
HAY MATTHEW C WELL #: 0013WA RRCID -> 295712 COMPL. DATE 06/02/2023 TOTAL DEPTH 9419 PERF. N/A													
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*10	SHUT IN	43151	-0-	43151	43151	1472	1	29788	2	Y	10805	10684 0	121
						5	4	11886	9				
*11	SHUT IN	128168	-0-	128168	171319	3886	1	93830	2	Y	27671	27649 0	143
						14	4	30438	9				
*12	SHUT IN	170724	-0-	170724	342043	5247	1	127884	2	Y	34163	34027 0	279
						14	4	37579	9				
*01	SHUT IN	138210	-0-	138210	480253	4392	1	105460	2	Y	25770	25906 0	143
						11	4	28347	9				
HAY MATTHEW D WELL #: 0014WA RRCID -> 295754 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 9230 PERF. N/A													
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*10	SHUT IN	31848	-0-	31848	31848	1178	1	23821	2	Y	6223	6153 0	70
						4	4	6845	9				
*11	SHUT IN	121868	-0-	121868	153716	3686	1	88997	2	Y	26524	26457 0	137
						9	4	29176	9				
*12	SHUT IN	129944	-0-	129944	283660	3930	1	95769	2	Y	27485	27397 0	225
						11	4	30234	9				
*01	SHUT IN	104569	-0-	104569	388229	3262	1	78330	2	Y	20880	20989 0	116
						9	4	22968	9				
HAY MATTHEW A WELL #: 0011WA RRCID -> 295766 COMPL. DATE 06/28/2023 TOTAL DEPTH 9371 PERF. N/A													
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*10	SHUT IN	36869	-0-	36869	36869	1342	1	27133	2	Y	7626	7540 0	86
						5	4	8389	9				
*11	SHUT IN	92205	-0-	92205	129074	2825	1	68187	2	Y	19258	19244 0	100
						9	4	21184	9				
*12	SHUT IN	98589	-0-	98589	227663	3149	1	76760	2	Y	16974	16935 0	139
						9	4	18671	9				
*01	SHUT IN	90155	-0-	90155	317818	2869	1	68844	2	Y	16758	16804 0	93
						8	4	18434	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//	148113									
HAY MATTHEW E			WELL #:	0015WA	RRCID ->	295786	COMPL. DATE	05/22/2023	TOTAL DEPTH	9450	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
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	46867	-0-	46867	46867	1741 1	35166 2	Y	9049	8947 0		102
							6 4	9954 9					
*11		SHUT IN	129343	-0-	129343	176210	3951 1	95303 2	Y	27341	27301 0		142
							14 4	30075 9					
*12		SHUT IN	127918	-0-	127918	304128	3886 1	94741 2	Y	26615	26539 0		218
							14 4	29277 9					
*01		SHUT IN	107046	-0-	107046	411174	3345 1	80402 2	Y	21173	21274 0		117
							9 4	23290 9					
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:	0341WA	RRCID ->	296029	COMPL. DATE	04/29/2023	TOTAL DEPTH	7592	PERF. N/A		
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:	0344WA	RRCID ->	296038	COMPL. DATE	05/08/2023	TOTAL DEPTH	7614	PERF. N/A		
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HAY MARTIN 41/44			WELL #:	0014WC	RRCID ->	296142	COMPL. DATE	08/09/2023	TOTAL DEPTH	10286	PERF. N/A		
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HAY MARTIN 41/44			WELL #:	0013WC	RRCID ->	296161	COMPL. DATE	07/05/2023	TOTAL DEPTH	10027	PERF. N/A		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HAY MARTIN 41/44			WELL #:	0012WC	RRCID ->	296175	COMPL. DATE	07/23/2023	TOTAL DEPTH	10249	PERF. N/A		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0011WC		RRCID ->	296189	COMPL. DATE	07/23/2023	TOTAL DEPTH	10002 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
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0343WC		RRCID ->	296370	COMPL. DATE	05/31/2023	TOTAL DEPTH	8216 PERF. N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0044WC		RRCID ->	296423	COMPL. DATE	08/10/2023	TOTAL DEPTH	10191 PERF. N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0041WC		RRCID ->	296434	COMPL. DATE	09/05/2023	TOTAL DEPTH	9925 PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0042WC		RRCID ->	296460	COMPL. DATE	08/28/2023	TOTAL DEPTH	10236 PERF. N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0043WC		RRCID ->	296469	COMPL. DATE	08/18/2023	TOTAL DEPTH	9941 PERF. N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3891 3	65 9	N	59			188	
09	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3861 3	54 9	N	49	178 1		59	
10	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4007 3	70 9	N	64			123	
11	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3772 3	66 9	N	60			183	
12	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3494 3	56 9	N	51	182 1		52	
01	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3348 3	73 9	N	66			118	

DUST COMMANDER "26" STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260544	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	9231	PERF. 9396	- 12899	
08	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4660 3	56 9	N	51			106	
09	4560 X	4054	-0-	-506	-0-	3981 3	73 9	N	66			172	
10	4805 X	2649	-0-	-2156	-0-	2592 3	57 9	N	52			224	
11	4650 X	4013	-0-	-637	-0-	3968 3	45 9	N	41	188 1		77	
12	4805 X	2957	-0-	-1848	-0-	2887 3	70 9	N	64			141	
01	4712 X	3329	-0-	-1383	-0-	3259 3	70 9	N	64			205	

WHIRLAWAY '38' STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260557	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	9039	PERF. 9402	- 13392	
08	10168 X	9609	-0-	-559	-0-	9519 3	90 9	N	82	1 8		142	
09	12298 X	12298	-0-	-0-	-0-	12147 3	151 9	N	137	188 1	1 8	90	
10	12803 X	10121	-0-	-2682	-0-	10026 3	95 9	N	86			176	
11	12390 X	8771	-0-	-3619	-0-	8680 3	91 9	N	83	182 1		77	
12	12803 X	12157	-0-	-646	-0-	12005 3	152 9	N	138	190 1		25	
01	12710 X	9694	-0-	-3016	-0-	9589 3	105 9	N	95			120	

SUPER SAVER 30 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260853	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	8728	PERF. 9053	- 12521	
08	5363 X	2801	-0-	-2562	-0-	2792 3	9 9	Y	8	79 1		21	
09	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	5880 3	25 9	Y	23			44	
10	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5678 3	92 9	Y	84			128	
11	4530 X	4322	-0-	-208	-0-	4263 3	59 9	Y	54	57 1		125	
12	6107 X	3320	-0-	-2787	-0-	3291 3	29 9	Y	26	83 1		68	
01	6107 X	6013	-0-	-94	-0-	5973 3	40 9	Y	36	57 1		47	

DIXIELAND 10		WELL #:		1H	RRCID ->	263338	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	11791	PERF.12075	- 15208	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84	

NORTHERN DANCER 10 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264877	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	9361	PERF. 9426	- 13484	
08	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			N	348	367 1		95	
09	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-			N	354	186 1		263	
10	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			N	312	370 1		205	
11	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			N	331	376 1		160	
12	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			N	366	373 1		153	
01	682 X	682	-0-	-0-	-0-	287 3	395 9	N	359	377 1		135	

BIG BROWN "30" FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265346	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	9641	PERF. 9655	- 14041	
08	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6203 3	15 9	N	14			219	
09	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	6277 3	63 9	N	57	187 1		89	
10	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6022 3	75 9	N	68			157	
11	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6247 3	84 9	N	76	169 1		64	
12	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6498 3	86 9	N	78			142	
01	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	6099 3	92 9	N	84			226	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
DARK STAR 21 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265694	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	9792	PERF.	9800 - 14579	
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
08		11966 X	8935	-0-	-3031	-0-	8315 3	620 9	N	564	551 1		342
09		11653 X	11653	-0-	-0-	-0-	10991 3	662 9	N	602	554 1	1 8	389
10		11966 X	11567	-0-	-399	-0-	10861 3	706 9	N	642	702 1		329
11		11460 X	10259	-0-	-1201	-0-	9691 3	568 9	N	516	561 1		284
12		12028 X	9891	-0-	-2137	-0-	9312 3	579 9	N	526	550 1		260
01		12028 X	10784	-0-	-1244	-0-	10032 3	752 9	N	684	746 1		198

JET PILOT 24 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	267227	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	9863 - 14049	
08		13237 X	12953	-0-	-284	-0-	12399 3	554 9	N	504	735 1	1 8	82
09		12870 X	12233	-0-	-637	-0-	11504 3	729 9	N	663	550 1	1 8	194
10		14115 X	14115	-0-	-0-	-0-	13183 3	932 9	N	847	893 1		148
11		12870 X	11804	-0-	-1066	-0-	11162 3	642 9	N	584	340 1		392
12		13237 X	11579	-0-	-1658	-0-	10921 3	658 9	N	598	726 1		264
01		14105 X	10096	-0-	-4009	-0-	9567 3	529 9	N	481	374 1		371

UNBRIDLED 36 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	268966	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	9559	PERF.	9750 - 14051	
08		11904 X	10114	-0-	-1790	-0-	9558 3	556 9	N	505	723 1	1 8	256
09		11520 X	9959	-0-	-1561	-0-	9407 3	552 9	N	502	369 1	1 8	388
10		11842 X	8219	-0-	-3623	-0-	7782 3	437 9	N	397	556 1		229
11		11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	10909 3	839 9	N	763	557 1		435
12		11315 X	10625	-0-	-690	-0-	10074 3	551 9	N	501	741 1		195
01		11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	10580 3	683 9	N	621	366 1		450

MACBETH 22 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269383	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	9781	PERF.	9845 - 14255	
08		8153 X	7566	-0-	-587	-0-	7095 3	471 9	N	428	518 0	1 8	131
09		8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	7440 3	616 9	N	560	559 0	1 8	131
10		8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	7742 3	583 9	N	530	561 0		100
11		7530 X	6574	-0-	-956	-0-	6172 3	402 9	N	365	358 0		107
12		8339 X	7561	-0-	-778	-0-	7074 3	487 9	N	443	428 0		122
01		8339 X	7815	-0-	-524	-0-	7279 3	536 9	N	487	520 0		89

CITATION 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269985	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9839 - 14213	
08		11191 X	6464	-0-	-4727	-0-	6040 3	424 9	Y	385	396 0		43
09		8850 X	4904	-0-	-3946	-0-	4398 3	506 9	Y	460	424 0		79
10		8587 X	4786	-0-	-3801	-0-	4279 3	507 9	Y	461	431 0		109
11		9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	9193 3	557 9	Y	506	580 0		35
12		6479 X	6232	-0-	-247	-0-	5779 3	453 9	Y	412	308 0		139
01		6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	6317 3	409 9	Y	372	428 0		83

MIDDLEGROUND 16 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270542	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	11460 - 15888	
08		8277 X	7311	-0-	-966	-0-	6821 3	490 9	N	445	430 0		160
09		8010 X	7482	-0-	-528	-0-	7009 3	473 9	N	430	444 0	1 8	145
10		8122 X	7545	-0-	-577	-0-	7039 3	506 9	N	460	318 0		287
11		7860 X	7450	-0-	-410	-0-	7034 3	416 9	N	378	553 0		112
12		7719 X	6057	-0-	-1662	-0-	5533 3	524 9	N	476	468 0		120
01		8419 X	8419	-0-	-0-	-0-	7874 3	545 9	N	495	481 0		134

RIVA RIDGE 10 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270856	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL DEPTH	9996	PERF.	10005 - 14674	
08		8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-			N	-0-			103
09		7830 X	53	-0-	-7777	-0-	53 3		N	-0-			103
10		8029 X	58	-0-	-7971	-0-	58 3		N	-0-			103
11		14377 X	14377	-0-	-0-	-0-	14301 3	76 9	N	69			172
12		11338 X	11338	-0-	-0-	-0-	11066 3	272 9	N	247	305 0		114
01		8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	8577 3	207 9	N	188			302

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438							
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID -> 271057	COMPL. DATE 08/25/2012	TOTAL DEPTH 9757	PERF. 9950 - 14319	
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
08	5921 X	5749	-0-	-172	-0-	5279 3	427	403 0	180
09	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	62 1	433	506 0	106
						476 9			
10	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	401 1	369	373 0	102
						406 9			
11	5760 X	5735	-0-	-25	-0-	394 1	355	312 0	145
						391 9			
12	6634 X	6383	-0-	-251	-0-	403 1	372	333 0	184
						409 9			
01	6634 X	6322	-0-	-312	-0-	397 1	510	603 0	91
						561 9			

CANNONADE 4 FEE		WELL #:		1XH	RRCID -> 271537	COMPL. DATE 02/01/2013	TOTAL DEPTH 9242	PERF. 9340 - 13782	
08	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	5700 3	347	365 1	180
09	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	6804 3	419	369 1	229
10	6200 X	1528	-0-	-4672	-0-	1165 3	330	369 1	190
11	6000 X	2647	-0-	-3353	-0-	2289 3	325	375 1	140
12	7502 X	1177	-0-	-6325	-0-	768 3	372	372 1	140
01	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-		338	188 1	290

ZEV 22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 271612	COMPL. DATE 01/21/2013	TOTAL DEPTH 9342	PERF. 9550 - 14037	
08	10726 X	9753	-0-	-973	-0-	9140 3	557	552 1	301
09	10380 X	9142	-0-	-1238	-0-	8475 3	606	552 1	354
10	10874 X	10874	-0-	-0-	-0-	10145 3	663	736 1	281
11	10260 X	8539	-0-	-1721	-0-	7980 3	508	562 1	227
12	10416 X	9254	-0-	-1162	-0-	8645 3	554	554 1	227
01	10726 X	9039	-0-	-1687	-0-	8431 3	553	555 1	225

BLACK GOLD 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID -> 271848	COMPL. DATE 11/20/2012	TOTAL DEPTH 9352	PERF. 9615 - 14095	
08	9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	9637 3	308	364 1	243
09	9270 X	9228	-0-	-42	-0-	8775 3	412	184 1	470
10	9735 X	9735	-0-	-0-	-0-	9503 3	211	539 1	142
11	9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	9207 3	434	188 1	388
12	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	9265 3	441	526 1	303
01	9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	9435 3	432	375 1	360

PINK STAR 28 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 271849	COMPL. DATE 09/06/2012	TOTAL DEPTH 9824	PERF. 9750 - 14197	
08	13640 X	12465	-0-	-1175	-0-	11960 3	459	367 1	332
09	13478 X	13478	-0-	-0-	-0-	12943 3	486	550 1	268
10	13769 X	13769	-0-	-0-	-0-	13178 3	537	557 1	248
11	13696 X	13696	-0-	-0-	-0-	13028 3	607	739 1	116
12	13764 X	11074	-0-	-2690	-0-	10540 3	485	186 1	415
01	13764 X	13334	-0-	-430	-0-	12712 3	565	732 1	248

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. DAYSTAR 20 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805												
08	19747 X	19112	-0-	-635	-0-	27 1 1018 9	18067 3	N	925	961 0	1 8 111	
09	19110 X	17848	-0-	-1262	-0-	23 1 968 9	16857 3	N	880	915 0	1 8 75	
10	19375 X	19174	-0-	-201	-0-	33 1 1034 9	18107 3	N	940	923 0	92	
11	19136 X	19136	-0-	-0-	-0-	49 1 1057 9	18030 3	N	961	844 0	209	
12	19127 X	18421	-0-	-706	-0-	24 1 941 9	17456 3	N	855	963 0	101	
01	19189 X	18923	-0-	-266	-0-	35 1 975 9	17913 3	N	886	828 0	159	

ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350												
08	11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	11364 3 504 9	19 9	N	17	13 0	121	
09	11248 X	11248	-0-	-0-	-0-	11046 3	202 9	N	184	90 0	215	
10	9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	9659 3	112 9	N	102	222 0	95	
11	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	8603 3	119 9	N	108	125 0	78	
12	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	9434 3	106 9	N	96	65 0	109	
01	9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	9277 3	197 9	N	179	201 0	87	

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051												
08	8215 X	7035	-0-	-1180	-0-	6530 3 504 9	1 4	Y	458	547 1	1 8 97	
09	6780 X	6310	-0-	-470	-0-	5848 3	462 9	Y	420	371 1	144	
10	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	5569 3	447 9	Y	406	371 1	179	
11	6810 X	2447	-0-	-4363	-0-	2154 3	293 9	Y	266	186 1	259	
12	7037 X	2183	-0-	-4854	-0-	2000 3	183 9	Y	166	186 1	239	
01	7037 X	2934	-0-	-4103	-0-	2651 3	283 9	Y	257	184 1	312	

WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996												
08	13237 X	12169	-0-	-1068	-0-	11461 3	708 9	N	644	780 0	1 8 145	
09	12810 X	12161	-0-	-649	-0-	11526 3	635 9	N	577	593 0	1 8 128	
10	13237 X	12782	-0-	-455	-0-	12130 3	652 9	N	593	614 0	107	
11	12810 X	12020	-0-	-790	-0-	11310 3	710 9	N	645	619 0	133	
12	12586 X	11257	-0-	-1329	-0-	10577 3	680 9	N	618	579 0	172	
01	12772 X	12048	-0-	-724	-0-	11406 3	642 9	N	584	550 0	206	

LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056												
08	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	7903 3	177 9	N	161		219	
09	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6507 3	118 9	N	107	185 1	141	
10	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	7241 3	164 9	N	149	162 1	128	
11	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	7215 3	194 9	N	176	184 1	120	
12	0 X		-0-	-0-	-0-			N	25		145	
01	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		145	

FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
LT. GIBSON 12 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	272578	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	9332	PERF.	9410 - 13929		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08		4644 X	4644	-0-	-0-	4521 3	123 9	N	112	183 1	1 8	58		
09		4906 X	4906	-0-	-0-	4781 3	125 9	N	114	2 8		170		
10		3782 X	3125	-0-	-657	3018 3	107 9	N	97	172 1		95		
11		4500 X	3764	-0-	-736	3635 3	129 9	N	117			212		
12		5084 X	3716	-0-	-1368	3582 3	5 4	N	117	185 1		144		
01		5084 X	3464	-0-	-1620	129 9								
						3353 3	111 9	N	101	184 1		61		

SEBRING 60-1-47		WELL #:		2H	RRCID ->	272580	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	9178	PERF.	9225 - 13560		
08		9331 X	8348	-0-	-983	7817 3	531 9	Y	483	541 1	1 8	134		
09		9384 X	9384	-0-	-0-	8831 3	553 9	Y	503	551 1	2 8	84		
10		9579 X	8284	-0-	-1295	7705 3	579 9	Y	526	557 1		53		
11		9270 X	7611	-0-	-1659	7028 3	583 9	Y	530	374 1		209		
12		9703 X	2387	-0-	-7316	2130 3	257 9	Y	234	373 1		70		
01		9703 X	-0-	-0-	-9703			Y	398	372 1		96		

ARVINE 28		WELL #:		1H	RRCID ->	272755	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	9657	PERF.	9441 - 13423		
08		6985 X	6985	-0-	-0-	6849 3	136 9	N	124	185 1		97		
09		6955 X	6955	-0-	-0-	6813 3	142 9	N	129			226		
10		7006 X	6694	-0-	-312	6547 3	147 9	N	134	184 1		176		
11		6951 X	6951	-0-	-0-	6766 3	185 9	N	168			344		
12		7333 X	7333	-0-	-0-	6961 3	372 9	N	338	373 1		309		
01		7192 X	5342	-0-	-1850	5186 3	156 9	N	142	187 1		264		

MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272781	COMPL. DATE	12/19/2013	TOTAL DEPTH	9764	PERF.	9651 - 19148		
08		21483 X	5590	-0-	-15893	5340 3	49 4	Y	183	205 0	1 8	2		
						201 9								
09		22503 X	22503	-0-	-0-	22202 3	11 4	Y	264	259 0	1 8	6		
						290 9								
10		22320 X	20231	-0-	-2089	19783 3	6 4	Y	402	363 0		45		
						442 9								
11		21600 X	18537	-0-	-3063	18098 3	1 4	Y	398	422 0		21		
						438 9								
12		22444 X	19618	-0-	-2826	19197 3	1 4	Y	382	390 0		13		
						420 9								
01		23250 X	17821	-0-	-5429	17340 3	1 4	Y	436	440 0		9		
						480 9								

TWENTY GRAND 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	272885	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	9052	PERF.	8968 - 13371		
08		9114 X	8336	-0-	-778	7214 3	1122 9	N	1020	1101 1	1 8	461		
09		9750 X	8052	-0-	-1698	6959 3	1093 9	N	994	920 1	2 8	533		
10		10075 X	7703	-0-	-2372	6504 3	1199 9	N	1090	1114 1		509		
11		9750 X	7427	-0-	-2323	6644 3	783 9	N	712	1115 1		106		
12		10075 X	7753	-0-	-2322	6693 3	1060 9	N	964	560 1		510		
01		8339 X	7141	-0-	-1198	5953 3	1188 9	N	1080	1302 1		288		

TIM TAM 24 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	273033	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	10141	PERF.	10175 - 14668		
08		8763 X	8763	-0-	-0-	8525 3	238 9	N	216	226 0		116		
09		9050 X	9050	-0-	-0-	8782 3	268 9	N	244	250 0	1 8	109		
10		8524 X	8524	-0-	-0-	8272 3	252 9	N	229	240 0		98		
11		8335 X	8335	-0-	-0-	8068 3	267 9	N	243	241 0		100		
12		7521 X	7521	-0-	-0-	7288 3	233 9	N	212	205 0		107		
01		3875 X	3875	-0-	-0-	3707 3	168 9	N	153	149 0		111		

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
FUNNY CIDE 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	273176	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	8846 - 13275
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	11253 X	10446	-0-	-807	-0-	9558 3	888 9	N	807	549 1	1 8	642
09	10590 X	10171	-0-	-419	-0-	9322 3	849 9	N	772	915 1	2 8	497
10	10230 X	10224	-0-	-6	-0-	9257 3	967 9	N	879	1114 1		262
11	10110 X	8035	-0-	-2075	-0-	7274 3	761 9	N	692	738 1		216
12	10509 X	10227	-0-	-282	-0-	9319 3	908 9	N	825	560 1		481
01	10509 X	7041	-0-	-3468	-0-	6454 3	587 9	N	534	373 1		642

VAGRANT 38 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	273294	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	10021	PERF.	9911 - 14340
08	12090 X	720	-0-	-11370	-0-	593 3	127 9	Y	115	112 1		39
09	15686 X	15686	-0-	-0-	-0-	15359 3	327 9	Y	297	293 1	1 8	42
10	11756 X	11756	-0-	-0-	-0-	11403 3	353 9	Y	321	296 1		67
11	11336 X	11336	-0-	-0-	-0-	11068 3	268 9	Y	244	265 1		46
12	16213 X	12003	-0-	-4210	-0-	11726 3	277 9	Y	252	258 1		40
01	16213 X	13726	-0-	-2487	-0-	13429 3	297 9	Y	270	260 1		50

COUNT FLEET 48 STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	273357	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	9458	PERF.	9386 - 13862
08	14539 X	13353	-0-	-1186	-0-	13068 3	285 9	Y	259	369 1	1 8	59
09	14070 X	13828	-0-	-242	-0-	13566 3	262 9	Y	238	179 1	1 8	117
10	14335 X	14335	-0-	-0-	-0-	13922 3	413 9	Y	375	301 1		191
11	13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	13225 3	278 9	Y	253	339 1		105
12	14291 X	14089	-0-	-202	-0-	13822 3	267 9	Y	243	181 1		167
01	14322 X	14082	-0-	-240	-0-	13797 3	285 9	Y	259	376 1		50

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273524	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	10296	PERF.	10190 - 20100
08	17449 X	17449	-0-	-0-	-0-	16807 3	642 9	N	584	561 0	1 8	156
09	18756 X	18756	-0-	-0-	-0-	17983 3	773 9	N	703	749 0	1 8	109
10	19582 X	19582	-0-	-0-	-0-	18747 3	835 9	N	759	524 0		344
11	17858 X	17858	-0-	-0-	-0-	17084 3	774 9	N	704	896 0		152
12	18813 X	18813	-0-	-0-	-0-	17997 3	816 9	N	742	696 0		198
01	18835 X	18835	-0-	-0-	-0-	18017 3	818 9	N	744	791 0		151

ASSAULT 14 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273729	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	10297 - 17480
08	40209 X	40209	-0-	-0-	-0-	36106 3	4103 9	Y	3730	3823 0	11 8	155
09	37521 X	37521	-0-	-0-	-0-	33872 3	3649 9	Y	3317	3363 0	13 8	96
10	38008 X	38008	-0-	-0-	-0-	34215 3	3793 9	Y	3448	3452 0		92
11	29816 X	29816	-0-	-0-	-0-	26547 3	3269 9	Y	2972	2925 0		139
12	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	2498 3	602 9	Y	547	575 0		111
01	20530 X	20530	-0-	-0-	-0-	19547 3	983 9	Y	894	883 0		122

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273922	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	9884	PERF.	10129 - 14320
08	7967 X	1972	-0-	-5995	-0-	1826 3	146 9	Y	133	124 0		30
09	7410 X	4854	-0-	-2556	-0-	4733 3	121 9	Y	110	115 0		25
10	6696 X	5949	-0-	-747	-0-	5809 3	140 9	Y	127	100 0		52
11	6480 X	4955	-0-	-1525	-0-	4827 3	128 9	Y	116	142 0		26
12	6696 X	6669	-0-	-27	-0-	6531 3	138 9	Y	125	129 0		22
01	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5817 3	172 9	Y	156	125 0		53

EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	274116	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	8350 - 12574
08	13206 X	12905	-0-	-301	-0-	12815 3	90 9	Y	82	262 1		125
09	12780 X	12704	-0-	-76	-0-	12640 3	64 9	Y	58	1 8		182
10	11335 X	11335	-0-	-0-	-0-	11268 3	67 9	Y	61			243
11	12480 X	2748	-0-	-9732	-0-	2735 3	13 9	Y	12	109 1		146
12	15273 X	15273	-0-	-0-	-0-	15141 3	132 9	Y	120	97 1		169
01	13113 X	11579	-0-	-1534	-0-	11496 3	83 9	Y	75	132 1		112

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		14601 X	12073	-0-	-2528	-0-	-0-	11762	3	311	9	Y	283	287	0		32
09		13590 X	8728	-0-	-4862	-0-	-0-	8395	3	333	9	Y	303	282	0	1 8	52
10		13950 X	11693	-0-	-2257	-0-	-0-	11476	3	217	9	Y	197	202	0		47
11		13110 X	12674	-0-	-436	-0-	-0-	12393	3	281	9	Y	255	284	0		18
12		12059 X	11932	-0-	-127	-0-	-0-	11659	3	273	9	Y	248	182	0		84
01		12455 X	12455	-0-	-0-	-0-	-0-	12275	3	180	9	Y	164	211	0		37

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215																	
08		14539 X	14147	-0-	-392	-0-	-0-	13081	3	1066	9	Y	969	880	0	2 8	217
09		14070 X	13228	-0-	-842	-0-	-0-	12452	3	776	9	Y	705	759	0	2 8	161
10		14167 X	13061	-0-	-1106	-0-	-0-	12177	3	884	9	Y	804	635	0		330
11		13680 X	13063	-0-	-617	-0-	-0-	12049	3	1014	9	Y	922	1042	0		210
12		14758 X	14758	-0-	-0-	-0-	-0-	13901	3	857	9	Y	779	849	0		140
01		14136 X	13664	-0-	-472	-0-	-0-	12594	3	1070	9	Y	973	781	0		332

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470																	
08		9982 X	5038	-0-	-4944	-0-	-0-	4771	3	267	9	Y	243	236	0	1 8	40
09		9690 X	1776	-0-	-7914	-0-	-0-	1532	3	244	9	Y	222	185	0	1 8	76
10		10013 X	2210	-0-	-7803	-0-	-0-	2009	3	201	9	Y	183	165	0		94
11		9690 X	5824	-0-	-3866	-0-	-0-	5491	3	333	9	Y	303	270	0		127
12		7595 X	1058	-0-	-6537	-0-	-0-	948	3	110	9	Y	100	75	0		152
01		6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	-0-	6441	3	250	9	Y	227	272	0		107

BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510																	
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.	46	-0-	46	46	46	46	3			Y	-0-				-0-
11		T. A.	8439	-0-	8439	8485	8231	3	208	9	Y	189	110	0			79
12		T. A.	1776	-0-	1776	10261	1741	3	35	9	Y	32	47	0			64
01		17237 X	6976	-0-	-10261	-0-	6876	3	100	9	Y	91	112	0			43

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10398 - 17605																	
08		22015 X	22015	-0-	-0-	-0-	-0-	19797	3	2218	9	Y	2016	2356	0	144 1	108
09		29928 X	29928	-0-	-0-	-0-	-0-	26498	3	3430	9	Y	3118	3122	0	11 8	93
10		15863 X	15863	-0-	-0-	-0-	-0-	14865	3	998	9	Y	907	932	0		68
11		33840 X	33840	-0-	-0-	-0-	-0-	29770	3	4070	9	Y	3700	3642	0		126
12		12231 X	12231	-0-	-0-	-0-	-0-	10877	3	1354	9	Y	1231	896	0		461
01		22683 X	22683	-0-	-0-	-0-	-0-	19905	3	42	4	Y	2487	2756	0		192

SUNDAY SILENCE 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10017 - 17063																	
08		16302 X	16302	-0-	-0-	-0-	-0-	15515	3	787	9	N	715	770	0	1 8	151
09		19550 X	19550	-0-	-0-	-0-	-0-	18666	3	884	9	N	804	847	0	2 8	106
10		19969 X	19969	-0-	-0-	-0-	-0-	19001	3	968	9	N	880	874	0		112
11		20383 X	20383	-0-	-0-	-0-	-0-	19477	3	906	9	N	824	852	0		84
12		19004 X	19004	-0-	-0-	-0-	-0-	18037	3	967	9	N	879	802	0		161
01		17647 X	17647	-0-	-0-	-0-	-0-	16840	3	1	4	N	733	777	0		117

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. COUNT TURF 38 STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	9889 X	9067	-0-	-822	-0-	8781 3	286 9	N	260	184 1		215	
09	9570 X	6045	-0-	-3525	-0-	5751 3	294 9	N	267	358 1	1 8	123	
10	9300 X	9297	-0-	-3	-0-	8987 3	310 9	N	282	186 1		219	
11	9000 X	8436	-0-	-564	-0-	8146 3	290 9	N	264	366 1		117	
12	9300 X	6466	-0-	-2834	-0-	6347 3	119 9	N	108	159 1		66	
*01	9300 X	3556	-0-	-5744	-0-	3535 3	21 9	N	19			85	

GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276041	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL DEPTH	8965	PERF.	9298 - 16135	
08	24118 X	21499	-0-	-2619	-0-	20899 3	600 9	Y	545	539 0	3 8	67	
09	23340 X	21390	-0-	-1950	-0-	20650 3	740 9	Y	673	651 0	4 8	85	
10	24118 X	19939	-0-	-4179	-0-	19754 3	185 9	Y	168	218 0		35	
11	23340 X	18302	-0-	-5038	-0-	18072 3	230 9	Y	209	215 0		29	
12	24118 X	22949	-0-	-1169	-0-	22159 3	790 9	Y	718	699 0		48	
01	22103 X	18984	-0-	-3119	-0-	18488 3	496 9	Y	451	442 0		57	

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276051	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	10144	PERF.	10209 - 20044	
08	14471 X	14471	-0-	-0-	-0-	14002 3	4 4	N	423	407 0	2 8	123	
09	36726 X	36726	-0-	-0-	-0-	35898 3	1 4	N	752	726 0	4 8	145	
10	28694 X	28694	-0-	-0-	-0-	28055 3	639 9	N	581	607 0		119	
11	16291 X	16291	-0-	-0-	-0-	15948 3	343 9	N	312	275 0		156	
12	31067 X	31067	-0-	-0-	-0-	30272 3	795 9	N	723	750 0		129	
01	30522 X	30522	-0-	-0-	-0-	29625 3	897 9	N	815	814 0		130	

CITATION 32 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	276052	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	9776	PERF.	10038 - 14460	
08	16275 X	15348	-0-	-927	-0-	14759 3	589 9	Y	535	548 0	1 8	60	
09	17280 X	15784	-0-	-1496	-0-	14845 3	939 9	Y	854	767 0	1 8	146	
10	17856 X	14560	-0-	-3296	-0-	13902 3	658 9	Y	598	603 0		141	
11	17280 X	16439	-0-	-841	-0-	15533 3	906 9	Y	824	907 0		58	
12	16306 X	4609	-0-	-11697	-0-	4380 3	229 9	Y	208	196 0		70	
01	16306 X	1885	-0-	-14421	-0-	1584 3	301 9	Y	274	283 0		61	

LORD MURPHY 10 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	276054	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	8908	PERF.	8929 - 13410	
08	17082 X	17082	-0-	-0-	-0-	16441 3	7 4	Y	576	737 1	2 8	71	
09	16170 X	15756	-0-	-414	-0-	15322 3	4 4	Y	391	343 1	3 8	116	
10	16861 X	16861	-0-	-0-	-0-	16345 3	3 4	Y	466	373 1		209	
11	16530 X	15378	-0-	-1152	-0-	14873 3	4 4	Y	455	559 1		105	
12	17081 X	15324	-0-	-1757	-0-	14739 3	12 4	Y	521	556 1		70	
01	17081 X	14049	-0-	-3032	-0-	13515 3	13 4	Y	474	371 1		173	

BARBARO 23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276110	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	10067 - 14430	
08	10571 X	5040	-0-	-5531	-0-	4787 3	253 9	Y	230	219 0	1 8	38	
09	10530 X	1322	-0-	-9208	-0-	1216 3	106 9	Y	96	100 0	1 8	33	
10	10881 X	1985	-0-	-8896	-0-	1864 3	121 9	Y	110	86 0		57	
11	10530 X	5177	-0-	-5353	-0-	5000 3	177 9	Y	161	150 0		68	
12	8246 X	818	-0-	-7428	-0-	807 3	11 9	Y	10	40 0		38	
01	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5810 3	145 9	Y	132	108 0		62	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
BARBARO 23 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 276111		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625								
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					
08	15207 X	15207	-0-	-0-	-0-	14650	3	557	9	Y	506	493	0	1	8	84
09	8610 X	7018	-0-	-1592	-0-	6453	3	565	9	Y	514	421	0	1	8	176
10	10850 X	9650	-0-	-1200	-0-	9543	3	107	9	Y	97	223	0			50
11	11595 X	11595	-0-	-0-	-0-	11538	3	57	9	Y	52	80	0			22
12	11129 X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	10	13	0			19
01	15221 X	1859	-0-	-13362	-0-	1536	3	323	9	Y	294	175	0			138

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6		WELL #: 1H		RRCID -> 276258		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

NEEDLES 39 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276858		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640								
08	26939 X	12888	-0-	-14051	-0-	12888	3			Y	-0-					-0-
09	39950 X	39950	-0-	-0-	-0-	39947	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	31778 X	31778	-0-	-0-	-0-	31307	3	471	9	Y	428	427	0			1
11	29102 X	29102	-0-	-0-	-0-	28621	3	481	9	Y	437	437	0			1
12	33387 X	27085	-0-	-6302	-0-	26547	3	538	9	Y	489	489	0			1
01	41292 X	28479	-0-	-12813	-0-	27898	3	581	9	Y	528	528	0			1

SILVER CHARM 1 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276891		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410								
08	13144 X	12627	-0-	-517	-0-	11809	3	818	9	N	744	432	0	1	8	454
09	13280 X	13280	-0-	-0-	-0-	12875	3	405	9	N	368	667	0	2	8	153
10	13953 X	13953	-0-	-0-	-0-	13477	3	476	9	N	433	444	0			142
11	15546 X	15546	-0-	-0-	-0-	14935	3	611	9	N	555	549	0			148
12	16099 X	16099	-0-	-0-	-0-	15559	3	540	9	N	491	458	0			181
01	16177 X	16177	-0-	-0-	-0-	15518	3	659	9	N	599	680	0			100

STREET SENSE 40 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277113		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780								
08	38719 X	38699	-0-	-20	-0-	36671	3	2028	9	N	1844	1961	0	2	8	73
09	37140 X	31559	-0-	-5581	-0-	29791	3	1768	9	N	1607	1575	0	3	8	102
10	37448 X	34890	-0-	-2558	-0-	32898	3	1992	9	N	1811	1832	0			81
11	37440 X	33280	-0-	-4160	-0-	31392	3	1888	9	N	1716	1602	0			195
12	38688 X	34991	-0-	-3697	-0-	33133	3	1858	9	N	1689	1753	0			131
01	38688 X	37257	-0-	-1431	-0-	35324	3	1933	9	N	1757	1707	0			181

HINDOO 2 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277137		COMPL. DATE 07/24/2015		TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265								
08	25048 X	18948	-0-	-6100	-0-	18564	3	384	9	Y	349	371	1	1	8	121
09	24000 X	22473	-0-	-1527	-0-	22014	3	459	9	Y	417	367	1	2	8	169
10	24800 X	24383	-0-	-417	-0-	23997	3	386	9	Y	351	374	1			146
11	23562 X	23562	-0-	-0-	-0-	23088	3	474	9	Y	431	522	1			55
12	23436 X	22360	-0-	-1076	-0-	21900	3	460	9	Y	418	341	1			132
01	24397 X	22939	-0-	-1458	-0-	22466	3	473	9	Y	430	371	1			191

APOLLO 48 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277138		COMPL. DATE 12/28/2014		TOTAL DEPTH 10177 PERF.10036 - 18285								
08	21390 X	18184	-0-	-3206	-0-	17311	3	873	9	Y	794	794	0			4
09	20700 X	18224	-0-	-2476	-0-	17542	3	682	9	Y	620	618	0	1	8	5
10	19871 X	19050	-0-	-821	-0-	18298	3	752	9	Y	684	687	0			2
11	19230 X	19175	-0-	-55	-0-	18155	3	1020	9	Y	927	926	0			3
12	19871 X	19478	-0-	-393	-0-	18753	3	725	9	Y	659	661	0			1
01	19229 X	19229	-0-	-0-	-0-	18424	3	805	9	Y	732	727	0			6

OIL AND GAS DIVISION

*** JANUARY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WHISKERY 40 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005																
08	22140 X	22140	-0-	-0-	-0-	20289 1572	3 9	279	4	N	1429	1583	0	3	8	145
09	21703 X	21703	-0-	-0-	-0-	19885 1747	3 9	71	4	N	1588	1634	0	4	8	95
10	20429 X	18920	-0-	-1509	-0-	17206 1525	3 9	189	4	N	1386	1295	0			186
11	21420 X	17659	-0-	-3761	-0-	16123 1341	3 9	195	4	N	1219	1225	0			180
12	22413 X	17233	-0-	-5180	-0-	16218 989	3 9	26	4	N	899	907	0			172
01	22413 X	19844	-0-	-2569	-0-	18609 1106	3 9	129	4	N	1005	1043	0			134
SUNNY'S HALO 40 UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695			
08	12989 X	5305	-0-	-7684	-0-	4299 991	3 9	15	4	Y	901	846	0	2	8	186
09	12570 X	10364	-0-	-2206	-0-	9856	3	508	9	Y	462	579	0	3	8	66
10	12524 X	8929	-0-	-3595	-0-	8566	3	363	9	Y	330	309	0			87
11	10350 X	4230	-0-	-6120	-0-	3975 164	3 9	91	4	Y	149	199	0			37
12	10695 X	8623	-0-	-2072	-0-	8355 264	3 9	4	4	Y	240	210	0			67
01	13053 X	13053	-0-	-0-	-0-	12692	3	361	9	Y	328	338	0			57
FERDINAND 27 UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
THUNDER GULCH 15 UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490			
08	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	5753	3	1187	9	N	1079	1117	0	1	8	120
09	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	5463	3	1108	9	N	1007	997	0	1	8	129
10	9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	8076	3	1592	9	N	1447	1418	0			158
11	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	6859	3	1122	9	N	1020	1054	0			124
12	6944 X	6277	-0-	-667	-0-	5430	3	847	9	N	770	727	0			167
01	9672 X	6478	-0-	-3194	-0-	5438	3	1040	9	N	945	979	0			133
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085			
08	25854 X	21326	-0-	-4528	-0-	19804	3	1522	9	Y	1384	1380	0	7	8	36
09	22787 X	22787	-0-	-0-	-0-	21063	3	1724	9	Y	1567	1545	0	10	8	48
10	23343 X	22255	-0-	-1088	-0-	20807	3	1448	9	Y	1316	1326	0			38
11	22590 X	18422	-0-	-4168	-0-	17050	3	1372	9	Y	1247	1223	0			62
12	24571 X	24571	-0-	-0-	-0-	22822	3	1749	9	Y	1590	1594	0			58
01	23560 X	21220	-0-	-2340	-0-	20054	3	1166	9	Y	1060	1070	0			48

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	36890 X	16239	-0-	-20651	-0-	15803 3	436 9	N	396		373 0	1 8		170
09	35700 X	18239	-0-	-17461	-0-	17881 3	358 9	N	325		378 0	3 8		114
10	20987 X	19240	-0-	-1747	-0-	18775 3	465 9	N	423		403 0			134
11	22233 X	22233	-0-	-0-	-0-	21717 3	516 9	N	469		466 0			137
12	21830 X	21830	-0-	-0-	-0-	21293 3	537 9	N	488		461 0			164
01	23012 X	23012	-0-	-0-	-0-	22430 3	1 4	N	528		287 0			405
						581	9							
HOOP JR 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 19770														
08	45942 X	41532	-0-	-4410	-0-	40199 3	1333 9	N	1212		1208 0	1 8		103
09	44490 X	41525	-0-	-2965	-0-	40303 3	1222 9	N	1111		1107 0	2 8		105
10	45353 X	41329	-0-	-4024	-0-	40138 3	1191 9	N	1083		1077 0			111
11	42660 X	41062	-0-	-1598	-0-	39939 3	1123 9	N	1021		1038 0			94
12	42904 X	42257	-0-	-647	-0-	40973 3	1284 9	N	1167		1136 0			125
01	42904 X	42433	-0-	-471	-0-	41155 3	1278 9	N	1162		1184 0			103
PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277892 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10086 - 14645														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2023														
STONE STREET 46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10712 - 20750														
08	29946 X	-0-	-0-	-29946	-0-				4	Y	20 0			97
09	28980 X	18221	-0-	-10759	-0-	17976 3	245 9	Y	223		218 0	3 8		99
10	29512 X	12780	-0-	-16732	-0-	12498 3	282 9	Y	256		238 0			117
11	23944 X	23944	-0-	-0-	-0-	23513 3	431 9	Y	392		330 0			179
*12	18725 X	18725	-0-	-0-	-0-	18350 3	375 9	Y	341		324 0			196
01	25298 X	25298	-0-	-0-	-0-	24669 3	629 9	Y	572		667 0			101
VAGRANT 38 FEE WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700														
08	13578 X	4111	-0-	-9467	-0-	3353 3	758 9	Y	689		759 1	1 8		232
09	13170 X	10187	-0-	-2983	-0-	8088 3	2099 9	Y	1908		1867 1	2 8		271
10	13609 X	10179	-0-	-3430	-0-	8442 3	1737 9	Y	1579		1519 1			331
11	12240 X	10940	-0-	-1300	-0-	9005 3	1935 9	Y	1759		1757 1			333
12	12648 X	12146	-0-	-502	-0-	10251 3	1895 9	Y	1723		1780 1			276
01	10540 X	10264	-0-	-276	-0-	8732 3	1532 9	Y	1393		1412 1			257
SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885														
08	20925 X	15881	-0-	-5044	-0-	15211 3	670 9	Y	609		626 0	38 1		33
09	20250 X	16994	-0-	-3256	-0-	16202 3	792 9	Y	720		729 0	3 8		21
10	20026 X	18825	-0-	-1201	-0-	17937 3	888 9	Y	807		768 0			60
11	19380 X	17279	-0-	-2101	-0-	16403 3	876 9	Y	796		829 0			27
12	17546 X	5673	-0-	-11873	-0-	5335 3	338 9	Y	307		219 0			115
01	20954 X	20954	-0-	-0-	-0-	19679 3	30 4	Y	1132		1160 0			87
						1245	9							
LEONATUS 11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895														
08	28334 X	23208	-0-	-5126	-0-	22615 3	593 9	N	539		492 0	1 8		174
09	27330 X	23101	-0-	-4229	-0-	22697 3	404 9	N	367		437 0	1 8		103
10	27497 X	23504	-0-	-3993	-0-	22963 3	541 9	N	492		488 0			107
11	25260 X	24832	-0-	-428	-0-	24202 3	630 9	N	573		403 0			277
12	26195 X	26195	-0-	-0-	-0-	25547 3	648 9	N	589		662 0			204
01	24672 X	24672	-0-	-0-	-0-	24058 3	614 9	N	558		650 0			112

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	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
08	5208 X	4035	-0-	-1173	-0-	3896	3	139	9	N	126	136	0		95
09	48354 X	48354	-0-	-0-	-0-	48155	3	199	9	N	181	188	0	1 8	87
10	53215 X	53215	-0-	-0-	-0-	53037	3	178	9	N	162	153	0		96
11	54714 X	54714	-0-	-0-	-0-	54519	3	195	9	N	177	186	0		87
12	5208 X	4137	-0-	-1071	-0-	3959	3	178	9	N	162	157	0		92
01	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	142	114	0		120

PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	278212	COMPL.	DATE 05/23/2015	TOTAL	DEPTH 10136	PERF.10173	- 14814			
08	4061 X	2430	-0-	-1631	-0-	2187	3	243	9	Y	221	217	0		54
09	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	18	66	0		6
10	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-	6	0		-0-
11	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-				-0-
12	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-				-0-
01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-				-0-

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278217	COMPL.	DATE 05/30/2015	TOTAL	DEPTH 9172	PERF. 9029	- 19270			
08	32285 X	32285	-0-	-0-	-0-	27200	3	5085	9	Y	4623	4634	0	2 8	199
09	29334 X	29334	-0-	-0-	-0-	25082	3	4252	9	Y	3865	3897	0	2 8	165
10	27628 X	27628	-0-	-0-	-0-	24120	3	3508	9	Y	3189	3201	0		153
11	31230 X	22504	-0-	-8726	-0-	19652	3	2852	9	Y	2593	2544	0		202
12	32271 X	17595	-0-	-14676	-0-	15727	3	1868	9	Y	1698	1740	0		160
01	32271 X	21789	-0-	-10482	-0-	19381	3	2408	9	Y	2189	2163	0		186

PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	278260	COMPL.	DATE 06/12/2015	TOTAL	DEPTH 10079	PERF.10045	- 14597			
08	12648 X	9978	-0-	-2670	-0-	9570	3	408	9	Y	371	376	0	1 8	91
09	12600 X	6019	-0-	-6581	-0-	5649	3	370	9	Y	336	320	0	1 8	106
10	13020 X	7890	-0-	-5130	-0-	7601	3	289	9	Y	263	261	0		108
11	12600 X	8065	-0-	-4535	-0-	7764	3	301	9	Y	274	259	0		123
12	9982 X	6408	-0-	-3574	-0-	5869	3	539	9	Y	490	466	0		147
01	9982 X	4616	-0-	-5366	-0-	4140	3	476	9	Y	433	441	0		139

CAVALCADE 25 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278261	COMPL.	DATE 06/29/2015	TOTAL	DEPTH 9127	PERF. 9039	- 19315			
08	82112 X	82112	-0-	-0-	-0-	77455	3	4657	9	Y	4234	4588	0		432
09	90947 X	90947	-0-	-0-	-0-	85161	3	5786	9	Y	5260	5234	0		458
10	90636 X	90636	-0-	-0-	-0-	84975	3	5661	9	Y	5146	5105	0		499
11	85574 X	85574	-0-	-0-	-0-	80528	3	5046	9	Y	4587	4583	0		503
12	76733 X	76733	-0-	-0-	-0-	73448	3	3285	9	Y	2986	2998	0		491
01	81480 X	81480	-0-	-0-	-0-	77803	3	3677	9	Y	3343	3156	0		678

MINE THAT BIRD 38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278780	COMPL.	DATE 10/04/2015	TOTAL	DEPTH 9053	PERF. 8944	- 16560			
08	24335 X	23822	-0-	-513	-0-	21592	3	2230	9	N	2027	2018	0	3 8	148
09	23596 X	23596	-0-	-0-	-0-	21110	3	2486	9	N	2260	2170	0	4 8	234
10	23064 X	21373	-0-	-1691	-0-	19537	3	1836	9	N	1669	1704	0		199
11	23040 X	21900	-0-	-1140	-0-	20009	3	1891	9	N	1719	1712	0		206
12	24397 X	23678	-0-	-719	-0-	21448	3	2230	9	N	2027	2138	0		95
01	24397 X	23450	-0-	-947	-0-	21389	3	2061	9	N	1874	1845	0		124

VENETIAN WAY 38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278878	COMPL.	DATE 10/05/2015	TOTAL	DEPTH 9046	PERF. 8889	- 16565			
08	25389 X	22338	-0-	-3051	-0-	20633	3	1705	9	N	1550	1558	0	3 8	304
09	24570 X	20394	-0-	-4176	-0-	18799	3	1595	9	N	1450	1431	0	3 8	320
10	22692 X	19742	-0-	-2950	-0-	18394	3	1348	9	N	1225	1240	0		305
11	21960 X	17990	-0-	-3970	-0-	16322	3	1668	9	N	1516	1495	0		326
12	22703 X	22703	-0-	-0-	-0-	20878	3	1825	9	N	1659	1631	0		354
01	22351 X	18004	-0-	-4347	-0-	16414	3	1590	9	N	1445	1428	0		371

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
SMARTY JONES 42 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278969	COMPL. DATE	11/24/2015	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	8640 - 16230
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
08	13361 X	8985	-0-	-4376	-0-	8507 3	335 4	Y	130	163 0		35
09	12930 X	8428	-0-	-4502	-0-	7926 3	121 4	Y	346	318 0		63
10	14105 X	8204	-0-	-5901	-0-	7877 3	327 9	Y	297	305 0		55
11	13650 X	5838	-0-	-7812	-0-	5608 3	20 4	Y	191	194 0		52
12	14546 X	14546	-0-	-0-	-0-	14254 3	292 9	Y	265	288 0		29
01	12711 X	12711	-0-	-0-	-0-	12103 3	608 9	Y	553	500 0		82

HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279045	COMPL. DATE	06/17/2016	TOTAL DEPTH	9062	PERF.	8903 - 19035
08	26661 X	26661	-0-	-0-	-0-	23928 3	111 4	N	2384	2406 0	4 8	23
09	22408 X	22408	-0-	-0-	-0-	20060 3	43 4	N	2095	2078 0	6 8	34
10	25434 X	25434	-0-	-0-	-0-	23014 3	32 4	N	2171	2178 0		27
11	16366 X	16366	-0-	-0-	-0-	15029 3	49 4	N	1171	1182 0		16
12	19636 X	19636	-0-	-0-	-0-	18544 3	67 4	N	932	933 0		15
01	24620 X	24620	-0-	-0-	-0-	22434 3	346 4	N	1673	1658 0		30

UNBRIDLED 36 A		WELL #:		3H	RRCID ->	279580	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	9551	PERF.	9417 - 19885
08	31961 X	29745	-0-	-2216	-0-	28625 3	1120 9	N	1018	1255 1		279
09	31800 X	28460	-0-	-3340	-0-	27170 3	1290 9	N	1173	920 1	1 8	531
10	33125 X	33125	-0-	-0-	-0-	31828 3	1297 9	N	1179	1213 1		497
11	31800 X	27022	-0-	-4778	-0-	26274 3	748 9	N	680	935 1		242
12	30938 X	30005	-0-	-933	-0-	28990 3	1015 9	N	923	723 1		442
01	33139 X	16853	-0-	-16286	-0-	16450 3	403 9	N	366	535 1		273

TYPHOON 42 A		WELL #:		4H	RRCID ->	279581	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL DEPTH	9642	PERF.	9568 - 19950
08	35154 X	24258	-0-	-10896	-0-	23405 3	853 9	N	775	734 1	1 8	280
09	35341 X	35341	-0-	-0-	-0-	34268 3	1073 9	N	975	1105 1	2 8	148
10	34906 X	33246	-0-	-1660	-0-	31750 3	1496 9	N	1360	1296 1		212
11	33240 X	33240	-0-	-0-	-0-	31998 3	1242 9	N	1129	1115 1		226
12	36518 X	34042	-0-	-2476	-0-	32702 3	1340 9	N	1218	1301 1		143
01	36518 X	33463	-0-	-3055	-0-	32108 3	1355 9	N	1232	1124 1		251

RIVA RIDGE 10 A		WELL #:		2H	RRCID ->	280098	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9156	PERF.	9119 - 19450
08	36332 X	-0-	-0-	-36332	-0-			N	193	233 0		451
09	36660 X	-0-	-0-	-36660	-0-			N	-0-			451
10	37882 X	-0-	-0-	-37882	-0-			N	-0-			451
11	36660 X	26219	-0-	-10441	-0-	23923 3	2296 9	N	2087	1812 0		726
12	43476 X	43476	-0-	-0-	-0-	37158 3	6318 9	N	5744	5758 0		712
01	37498 X	37498	-0-	-0-	-0-	32574 3	4924 9	N	4476	4758 0		430

FLYING EBONY 19 STATE A		WELL #:		5H	RRCID ->	280146	COMPL. DATE	05/03/2016	TOTAL DEPTH	9763	PERF.	9843 - 19916
08	45074 X	33497	-0-	-11577	-0-	32071 3	1426 9	N	1296	1298 1	1 8	271
09	47520 X	41977	-0-	-5543	-0-	40175 3	1802 9	N	1638	1468 1	3 8	438
10	49104 X	26037	-0-	-23067	-0-	24783 3	1254 9	N	1140	1132 1		446
11	47520 X	39635	-0-	-7885	-0-	38072 3	1563 9	N	1421	1429 1		438
12	43369 X	41894	-0-	-1475	-0-	40181 3	1713 9	N	1557	1654 1		341
01	43369 X	36930	-0-	-6439	-0-	35162 3	1768 9	N	1607	1502 1		446

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800				NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438																
JET PILOT 24 A		WELL #: 5H				RRCID -> 280233				COMPL. DATE 06/21/2016			TOTAL DEPTH 9715		PERF. 9602 - 19895			
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	AMT	CODE	BALANCE
08	30163 X	23265	-0-	-6898	-0-	22399	3	866	9	N	787	820	0	1	8			78
09	29831 X	29831	-0-	-0-	-0-	28634	3	1197	9	N	1088	1080	0	2	8			84
10	29605 X	27945	-0-	-1660	-0-	26674	3	1271	9	N	1155	1116	0					123
11	29253 X	29253	-0-	-0-	-0-	27971	3	1282	9	N	1165	1182	0					106
12	30814 X	25334	-0-	-5480	-0-	24228	3	1106	9	N	1005	1018	0					93
01	30814 X	25553	-0-	-5261	-0-	24475	3	1078	9	N	980	967	0					106
FUNNY CIDE 32 A		WELL #: 2H				RRCID -> 280234				COMPL. DATE 01/30/2017			TOTAL DEPTH 8848		PERF. 9050 - 18603			
08	11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	11358	3	597	9	N	543	585	0	2	8			207
09	12355 X	12355	-0-	-0-	-0-	11655	3	700	9	N	636	572	0	3	8			268
10	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	7311	3	304	9	N	276	288	0					256
11	11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	10609	3	680	9	N	618	593	0					281
12	9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	8813	3	213	9	N	194	113	0					362
01	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4355	3	405	9	N	368	124	0					606
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #: 2H				RRCID -> 280423				COMPL. DATE 07/22/2016			TOTAL DEPTH 8900		PERF. 9042 - 16335			
08	20243 X	19687	-0-	-556	-0-	18826	3	22	4	Y	763	814	0	3	8			157
09	22154 X	22154	-0-	-0-	-0-	21063	3	1091	9	Y	992	1004	0	3	8			142
10	22727 X	22727	-0-	-0-	-0-	21988	3	739	9	Y	672	636	0					178
11	21950 X	21950	-0-	-0-	-0-	20619	3	147	4	Y	1076	983	0					271
12	23196 X	23196	-0-	-0-	-0-	21495	3	5	4	Y	1542	1383	0					430
01	23392 X	23392	-0-	-0-	-0-	22497	3	895	9	Y	814	1103	0					141
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #: 3H				RRCID -> 280584				COMPL. DATE 07/22/2016			TOTAL DEPTH 9041		PERF. 9167 - 16465			
08	18414 X	11521	-0-	-6893	-0-	11483	3	24	4	Y	13	22	0	1	8			2
09	17820 X	14357	-0-	-3463	-0-	14104	3	253	9	Y	230	197	0	2	8			33
10	17515 X	12276	-0-	-5239	-0-	12098	3	178	9	Y	162	152	0					43
11	18360 X	18360	-0-	-0-	-0-	17846	3	160	4	Y	322	284	0					81
12	14849 X	196	-0-	-14653	-0-	6	4	190	9	Y	173	206	0					48
01	19698 X	19698	-0-	-0-	-0-	18948	3	750	9	Y	682	612	0					118
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #: 4H				RRCID -> 280585				COMPL. DATE 07/22/2016			TOTAL DEPTH 8911		PERF. 9135 - 16350			
08	13764 X	11651	-0-	-2113	-0-	11005	3	28	4	Y	562	483	0	2	8			116
09	13320 X	8647	-0-	-4673	-0-	8148	3	499	9	Y	454	502	0	3	8			65
10	13764 X	-0-	-0-	-13764	-0-	618	9			Y	906	731	0					240
11	11280 X	237	-0-	-11043	-0-	189	4	48	9	Y	44	273	0					11
12	11656 X	4217	-0-	-7439	-0-	3836	3	7	4	Y	340	256	0					95
01	11656 X	9056	-0-	-2600	-0-	374	9	8389	3	Y	606	596	0					105
ANIMAL KINGDOM 44 A		WELL #: 3H				RRCID -> 280635				COMPL. DATE 01/25/2017			TOTAL DEPTH 8895		PERF. 9071 - 19133			
08	26720 X	26720	-0-	-0-	-0-	23218	3	3502	9	Y	3184	3168	0	11	8			25
09	25523 X	25523	-0-	-0-	-0-	21960	3	3563	9	Y	3239	3226	0	17	8			21
10	29107 X	29107	-0-	-0-	-0-	25819	3	3288	9	Y	2989	2984	0					26
11	12925 X	12925	-0-	-0-	-0-	11671	3	1254	9	Y	1140	1156	0					10
12	23583 X	23583	-0-	-0-	-0-	20882	3	2701	9	Y	2455	2441	0					24
01	31776 X	31776	-0-	-0-	-0-	28604	3	3172	9	Y	2884	2880	0					28

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280833	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8265 - 18640
M	O	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	
08	34007 X	29104	-0-	-4903	-0-	26203 3	2901 9	Y	2637	2654 0	2 8	164
09	32910 X	30106	-0-	-2804	-0-	27620 3	2486 9	Y	2260	2281 0	3 8	140
10	32147 X	30995	-0-	-1152	-0-	28401 3	2594 9	Y	2358	2339 0		159
11	30720 X	28817	-0-	-1903	-0-	26676 3	2141 9	Y	1946	1971 0		134
12	31744 X	30336	-0-	-1408	-0-	28008 3	2328 9	Y	2116	2130 0		120
01	31124 X	30292	-0-	-832	-0-	28041 3	2251 9	Y	2046	2045 0		121

GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280859	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9077	PERF.	9176 - 16419
08	29628 X	29628	-0-	-0-	-0-	27790 3	1838 9	Y	1671	1590 0	2 8	207
09	26792 X	26792	-0-	-0-	-0-	25359 3	1433 9	Y	1303	1341 0	3 8	166
10	29016 X	21520	-0-	-7496	-0-	20390 3	1130 9	Y	1027	981 0		212
11	28680 X	21719	-0-	-6961	-0-	20860 3	859 9	Y	781	887 0		106
12	29636 X	19755	-0-	-9881	-0-	18916 3	839 9	Y	763	818 0		51
01	29636 X	22040	-0-	-7596	-0-	20900 3	1140 9	Y	1036	957 0		130

GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280860	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	8980 - 16155
08	28241 X	9320	-0-	-18921	-0-	8581 3	739 9	Y	672	666 0	3 8	83
09	26790 X	20963	-0-	-5827	-0-	19120 3	1843 9	Y	1675	1541 0	4 8	213
10	26226 X	21867	-0-	-4359	-0-	20803 3	1064 9	Y	967	981 0		199
11	18767 X	18767	-0-	-0-	-0-	17653 3	1114 9	Y	1013	1074 0		138
12	24178 X	24178	-0-	-0-	-0-	22432 3	1746 9	Y	1587	1618 0		107
01	21855 X	21370	-0-	-485	-0-	20245 3	1125 9	Y	1023	1001 0		129

GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	280861	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9059	PERF.	9152 - 16461
08	30225 X	24182	-0-	-6043	-0-	23496 3	686 9	Y	624	592 0	1 8	77
09	28020 X	18902	-0-	-9118	-0-	18110 3	792 9	Y	720	704 0	2 8	91
10	24625 X	24625	-0-	-0-	-0-	23244 3	1381 9	Y	1255	1088 0		258
11	23400 X	23135	-0-	-265	-0-	22335 3	800 9	Y	727	886 0		99
12	26916 X	26916	-0-	-0-	-0-	25473 3	1443 9	Y	1312	1323 0		88
01	24928 X	24928	-0-	-0-	-0-	23633 3	1295 9	Y	1177	1117 0		148

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281136	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8933 - 16575
08	775 N	288	-0-	-487	-0-	282 4	6 9	Y	5	105 0	5 8	61
09	2130 N	96	-0-	-2034	-0-	92 4	4 9	Y	4	20 0	4 8	41
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	139	24 0		156
11	300 N	134	-0-	-166	-0-	14 4	120 9	Y	109	76 0		189
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	255	280 0		164
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	84	55 0		193

VAGRANT 38 A		WELL #:		3H	RRCID ->	281249	COMPL. DATE	09/10/2016	TOTAL DEPTH	9932	PERF.	9920 - 20128
08	80447 X	80447	-0-	-0-	-0-	74094 3	6353 9	Y	5775	5839 0	9 8	183
09	104796 X	104796	-0-	-0-	-0-	96186 3	8610 9	Y	7827	7783 0	20 8	207
10	91640 X	91640	-0-	-0-	-0-	85919 3	5721 9	Y	5201	5257 0		151
11	93151 X	93151	-0-	-0-	-0-	86514 3	6637 9	Y	6034	6037 0		148
12	102589 X	102589	-0-	-0-	-0-	94393 3	8196 9	Y	7451	7384 0		215
01	97946 X	97946	-0-	-0-	-0-	90445 3	7501 9	Y	6819	6898 0		136

VAGRANT 38 B		WELL #:		4H	RRCID ->	281277	COMPL. DATE	09/11/2016	TOTAL DEPTH	9277	PERF.	9247 - 19375
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CIMAREX ENERGY CO.															
TIM TAM 24 D															
WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10350 - 20501															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	76601 X	54757	-0-	-21844	-0-	53290 1387 9	3	80	4	Y	1261	1235	0	15 8	17
09	74190 X	48723	-0-	-25467	-0-	47160 1498 9	3	65	4	Y	1362	1329	0	37 8	13
10	76663 X	74029	-0-	-2634	-0-	72324 1599 9	3	106	4	Y	1454	1457	0		10
11	59310 X	25916	-0-	-33394	-0-	24964 898 9	3	54	4	Y	816	809	0		17
12	61287 X	5708	-0-	-55579	-0-	5465 189 9	3	54	4	Y	172	188	0		1
01	74028 X	68794	-0-	-5234	-0-	66646 2077 9	3	71	4	Y	1888	1887	0		2

TIM TAM 24 B															
WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10330 - 20272															
08	186502 X	186502	-0-	-0-	-0-	166144 20275 9	3	83	4	Y	18432	18223	0	18 8	246
09	196665 X	196665	-0-	-0-	-0-	171413 25179 9	3	73	4	Y	22890	22866	0	43 8	227
10	177962 X	177962	-0-	-0-	-0-	154925 22972 9	3	65	4	Y	20884	20973	0		138
11	60798 X	60798	-0-	-0-	-0-	54985 5744 9	3	69	4	Y	5222	5249	0		111
12	36450 X	36450	-0-	-0-	-0-	32904 3496 9	3	50	4	Y	3178	3273	0		16
01	115277 X	115277	-0-	-0-	-0-	104812 10405 9	3	60	4	Y	9459	9467	0		8

TIM TAM 24 E															
WELL #: 6H RRCID -> 281512 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10830 - 20832															
08	61814 X	48159	-0-	-13655	-0-	47329 759 9	3	71	4	Y	690	677	0	8 8	9
09	59850 X	43742	-0-	-16108	-0-	42984 699 9	3	59	4	Y	635	621	0	17 8	6
10	60512 X	43346	-0-	-17166	-0-	42365 919 9	3	62	4	Y	835	835	0		6
11	49170 X	23582	-0-	-25588	-0-	22932 600 9	3	50	4	Y	545	539	0		12
12	50809 X	5196	-0-	-45613	-0-	5021 125 9	3	50	4	Y	114	125	0		1
01	50121 X	50121	-0-	-0-	-0-	48652 1417 9	3	52	4	Y	1288	1288	0		1

TIM TAM 24 A															
WELL #: 2H RRCID -> 281513 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10700 - 20610															
08	43727 X	43727	-0-	-0-	-0-	42476 1187 9	3	64	4	Y	1079	1087	0	11 8	14
09	41000 X	41000	-0-	-0-	-0-	39476 1469 9	3	55	4	Y	1335	1315	0	21 8	13
10	40478 X	40478	-0-	-0-	-0-	39037 1386 9	3	55	4	Y	1260	1265	0		8
11	29849 X	29849	-0-	-0-	-0-	29207 586 9	3	56	4	Y	533	530	0		11
12	9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	9182 120 9	3	74	4	Y	109	119	0		1
01	50726 X	50726	-0-	-0-	-0-	49439 1238 9	3	49	4	Y	1125	1125	0		1

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
TIM TAM 24 C		WELL #:		4H	RRCID ->	281561	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	10364	PERF.11030	- 20647				
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			
08	126764 X	126764	-0-	-0-	-0-	115042	3	92	4	Y	10573	10458	0	7	8	141
						11630	9									
09	139676 X	139676	-0-	-0-	-0-	123951	3	84	4	Y	14219	14203	0	16	8	141
						15641	9									
10	102116 X	102116	-0-	-0-	-0-	94451	3	68	4	Y	6906	7001	0			46
						7597	9									
11	45048 X	45048	-0-	-0-	-0-	43236	3	76	4	Y	1578	1590	0			34
						1736	9									
12	28386 X	28386	-0-	-0-	-0-	25495	3	76	4	Y	2559	2580	0			13
						2815	9									
01	109223 X	109223	-0-	-0-	-0-	102415	3	68	4	Y	6127	6135	0			5
						6740	9									
LORD MURPHY 10 STATE A		WELL #:		2H	RRCID ->	281863	COMPL. DATE	10/23/2016	TOTAL DEPTH	8412	PERF. 8420	- 18700				
08	38564 X	35838	-0-	-2726	-0-	33153	3	2685	9	Y	2441	2536	1	2	8	374
09	36300 X	33578	-0-	-2722	-0-	31339	3	2239	9	Y	2035	2102	1	3	8	304
10	36146 X	35622	-0-	-524	-0-	33002	3	2620	9	Y	2382	2401	1			285
11	34980 X	29513	-0-	-5467	-0-	27236	3	2277	9	Y	2070	2132	1			223
12	36419 X	36419	-0-	-0-	-0-	33756	3	2663	9	Y	2421	2365	1			279
01	35836 X	31317	-0-	-4519	-0-	29059	3	2258	9	Y	2053	2028	1			304
BADEN BADEN 7 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282413	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 8471	- 15830				
08	20615 X	2129	-0-	-18486	-0-	1329	1	642	3	N	88	1	8			201
						61	4	97	9							
09	4410 X	4026	-0-	-384	-0-	1485	1	2204	3	N	306	359	1	3	8	145
						337	9									
10	4557 X	3792	-0-	-765	-0-	1550	1	2002	3	N	218	150	1			213
						240	9									
11	4140 X	2735	-0-	-1405	-0-	1500	1	1084	3	N	137	181	1			169
						151	9									
12	4154 X	2800	-0-	-1354	-0-	1525	1	975	3	N	273	345	1			97
						300	9									
01	4154 X	2622	-0-	-1532	-0-	1550	1	954	3	N	107	70	1			134
						118	9									
PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	282518	COMPL. DATE	04/12/2017	TOTAL DEPTH	11025	PERF.11259	- 20983				
08	27652 X	21941	-0-	-5711	-0-	20364	3	1577	9	Y	1434	1427	0	7	8	1
09	26790 X	25323	-0-	-1467	-0-	23455	3	1868	9	Y	1698	1687	0	11	8	1
10	28706 X	24585	-0-	-4121	-0-	22634	3	1951	9	Y	1774	1772	0	2	8	1
11	27780 X	26264	-0-	-1516	-0-	24307	3	1957	9	Y	1779	1773	0	5	8	2
12	28706 X	26573	-0-	-2133	-0-	24678	3	1895	9	Y	1723	1714	0	9	8	2
01	26164 X	22390	-0-	-3774	-0-	20705	3	1685	9	Y	1532	1515	0	15	8	4
PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282650	COMPL. DATE	04/11/2017	TOTAL DEPTH	10626	PERF.10812	- 20404				
08	25575 X	15713	-0-	-9862	-0-	13642	3	2071	9	Y	1883	1875	0	9	8	1
09	21630 X	15105	-0-	-6525	-0-	12984	3	2121	9	Y	1928	1920	0	8	8	1
10	21173 X	14479	-0-	-6694	-0-	12346	3	2133	9	Y	1939	1936	0	2	8	2
11	20904 X	20904	-0-	-0-	-0-	17925	3	2979	9	Y	2708	2703	0	4	8	3
12	19726 X	19726	-0-	-0-	-0-	16923	3	2803	9	Y	2548	2541	0	7	8	3
01	17476 X	17476	-0-	-0-	-0-	14951	3	2525	9	Y	2295	2280	0	12	8	6

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON												
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438												
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310												
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	
08	28923 X	6667	-0-	-22256	-0-	6320 3	29 4	Y	289	303 0	6 8	8
						318 9						
09	28004 X	28004	-0-	-0-	-0-	26668 3	8 4	Y	1207	1161 0	10 8	44
						1328 9						
10	26412 X	25137	-0-	-1275	-0-	24603 3	534 9	Y	485	515 0		14
11	24930 X	23730	-0-	-1200	-0-	23048 3	682 9	Y	620	614 0		20
12	28923 X	24627	-0-	-4296	-0-	23851 3	776 9	Y	705	703 0		22
01	28923 X	23628	-0-	-5295	-0-	22706 3	922 9	Y	838	827 0		33

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316												
08	12367 X	12367	-0-	-0-	-0-	11903 3	358 4	Y	96	158 0		396
						106 9						
09	2550 X	107	-0-	-2443	-0-	13 3	94 4	Y	-0-	134 0		262
10	11687 X	-0-	-0-	-11687	-0-			Y	-0-	152 0		110
11	12000 X	14	-0-	-11986	-0-	13 4	1 9	Y	1	53 0		58
12	12400 X	-0-	-0-	-12400	-0-			Y	49	76 0		31
01	12369 X	-0-	-0-	-12369	-0-			Y	6	11 0		26

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283038 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9550 - 16915												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283252 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8851 - 18532												
08	29884 X	26930	-0-	-2954	-0-	25498 3	1432 9	Y	1302	1294 0	4 8	40
09	28920 X	26897	-0-	-2023	-0-	25397 3	1500 9	Y	1364	1360 0	5 8	39
10	27507 X	27507	-0-	-0-	-0-	26096 3	1411 9	Y	1283	1270 0		52
11	26070 X	24290	-0-	-1780	-0-	22974 3	1316 9	Y	1196	1195 0		53
12	27807 X	26780	-0-	-1027	-0-	25166 3	1614 9	Y	1467	1477 0		43
01	27807 X	24625	-0-	-3182	-0-	23203 3	1422 9	Y	1293	1303 0		33

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283255 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 10868 - 20451												
08	9734 X	7490	-0-	-2244	-0-	6083 3	1407 9	Y	1279	1268 0	11 8	1
09	9420 X	6931	-0-	-2489	-0-	5464 3	1467 9	Y	1334	1323 0	11 8	1
10	9734 X	8699	-0-	-1035	-0-	6847 3	1852 9	Y	1684	1681 0	3 8	1
11	9420 X	1975	-0-	-7445	-0-	1391 3	584 9	Y	531	530 0	1 8	1
12	9734 X	4507	-0-	-5227	-0-	3344 3	1163 9	Y	1057	1054 0	3 8	1
01	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-			Y	179	180 0		-0-

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283256 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 11280 - 20869												
08	27001 X	26978	-0-	-23	-0-	24986 3	1992 9	Y	1811	1806 0	6 8	1
09	26130 X	23914	-0-	-2216	-0-	21968 3	1946 9	Y	1769	1759 0	10 8	1
10	27001 X	24977	-0-	-2024	-0-	22879 3	2098 9	Y	1907	1904 0	2 8	2
11	26368 X	26368	-0-	-0-	-0-	24408 3	1960 9	Y	1782	1778 0	4 8	2
12	27397 X	27397	-0-	-0-	-0-	25430 3	1967 9	Y	1788	1783 0	5 8	2
01	27654 X	27654	-0-	-0-	-0-	25621 3	2033 9	Y	1848	1835 0	10 8	5

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
NYQUIST 25 STATE UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 283717			COMPL. DATE 11/29/2017			TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8805 - 18833		
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
08		37138 X	34463	-0-	-2675	-0-		32678 3	16 4	Y	1608	1615 0	2 8	79
09		32340 X	32272	-0-	-68	-0-		1769 9						
								30678 3	19 4	Y	1432	1434 0	4 8	73
10		33418 X	29948	-0-	-3470	-0-		1575 9						
								28470 3	14 4	Y	1331	1304 0		100
11		33360 X	21553	-0-	-11807	-0-		1464 9						
								20783 3	11 4	Y	690	744 0		46
12		35926 X	35926	-0-	-0-	-0-		759 9						
								34264 3	20 4	Y	1493	1416 0		123
01		34472 X	33716	-0-	-756	-0-		1642 9						
								32137 3	19 4	Y	1418	1455 0		86
								1560 9						

ELWOOD 29 UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 283739			COMPL. DATE 10/23/2017			TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9250 - 18661		
08		28985 X	28985	-0-	-0-	-0-		26549 3	5 4	Y	2210	2245 0	2 8	107
09		28500 X	26011	-0-	-2489	-0-		2431 9						
								23835 3	13 4	Y	1966	1857 0	2 8	214
10		29450 X	27508	-0-	-1942	-0-		2163 9						
								25106 3	2402 9	Y	2184	2211 0		187
11		28500 X	21397	-0-	-7103	-0-		19783 3	1614 9	Y	1467	1541 0		113
12		28985 X	27463	-0-	-1522	-0-		25134 3	2329 9	Y	2117	2065 0		165
01		28985 X	24155	-0-	-4830	-0-		22114 3	4 4	Y	1852	1905 0		112
								2037 9						

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 283760			COMPL. DATE 08/08/2017			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8100 - 18090		
08		54932 X	44502	-0-	-10430	-0-		42350 3	2152 9	Y	1956	1899 0	3 8	213
09		53100 X	50869	-0-	-2231	-0-		48259 3	2610 9	Y	2373	2406 0	5 8	175
10		53785 X	52166	-0-	-1619	-0-		49615 3	2551 9	Y	2319	2266 0		228
11		50280 X	49520	-0-	-760	-0-		47002 3	84 4	Y	2213	2248 0		193
								2434 9						
12		52576 X	51884	-0-	-692	-0-		49318 3	12 4	Y	2322	2281 0		234
								2554 9						
01		52235 X	51180	-0-	-1055	-0-		48747 3	2 4	Y	2210	2219 0		225
								2431 9						

BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 283913			COMPL. DATE 11/23/2017			TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8655 - 18588		
08		21452 X	-0-	-0-	-21452	-0-				Y	20	19 0		1
09		20760 X	7737	-0-	-13023	-0-		7563 3	174 9	Y	158	155 0		4
10		33064 X	33064	-0-	-0-	-0-		32028 3	1036 9	Y	942	904 0		42
11		12587 X	12587	-0-	-0-	-0-		12387 3	200 9	Y	182	209 0		15
12		36821 X	36821	-0-	-0-	-0-		35448 3	1373 9	Y	1248	1220 0		43
01		35547 X	35547	-0-	-0-	-0-		33961 3	1586 9	Y	1442	1440 0		45

ARVINE 28 A		WELL #:		2H		RRCID -> 283924			COMPL. DATE 09/16/2017			TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8900 - 18994		
08		36611 X	33175	-0-	-3436	-0-		30229 3	2946 9	Y	2678	2667 0		190
09		35430 X	32200	-0-	-3230	-0-		29389 3	2811 9	Y	2555	2538 0		207
10		33728 X	32196	-0-	-1532	-0-		29156 3	3040 9	Y	2764	2713 0		258
11		32640 X	30970	-0-	-1670	-0-		28057 3	2913 9	Y	2648	2788 0		118
12		33728 X	30804	-0-	-2924	-0-		27981 3	2823 9	Y	2566	2523 0		161
01		35523 X	35523	-0-	-0-	-0-		32388 3	3135 9	Y	2850	2804 0		207

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283966	COMPL. DATE	12/10/2017	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	8500	- 18568
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
08		42253 X	41260	-0-	-993	-0-	39025 3	2235 9	Y	2032	2017 0	4 8	63
09		43738 X	43738	-0-	-0-	-0-	41240 3	2498 9	Y	2271	2264 0	5 8	65
10		47655 X	47655	-0-	-0-	-0-	45227 3	2428 9	Y	2207	2182 0		90
11		41085 X	41085	-0-	-0-	-0-	39037 3	2048 9	Y	1862	1870 0		82
12		45198 X	42574	-0-	-2624	-0-	40056 3	2518 9	Y	2289	2303 0		68
01		47647 X	41357	-0-	-6290	-0-	39103 3	2254 9	Y	2049	2065 0		52

SMARTY JONES 42 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283993	COMPL. DATE	10/18/2017	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	8783	- 16070
08		16306 X	11773	-0-	-4533	-0-	10095 3	489 4	Y	1081	1096 0	2 8	293
09		14940 X	7670	-0-	-7270	-0-	5836 3	136 4	Y	1544	1554 0	3 8	280
10		15779 X	8117	-0-	-7662	-0-	6171 3	1946 9	Y	1769	1722 0		327
11		15270 X	8080	-0-	-7190	-0-	6688 3	25 4	Y	1243	1232 0		338
12		15779 X	13799	-0-	-1980	-0-	11764 3	2035 9	Y	1850	1988 0		200
01		12122 X	12122	-0-	-0-	-0-	10437 3	1685 9	Y	1532	1504 0		228

MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	284863	COMPL. DATE	04/19/2018	TOTAL DEPTH	9693	PERF.	9820	- 18689
08		51839 X	51839	-0-	-0-	-0-	42065 3	164 4	Y	8736	8706 0	20 8	104
09		82132 X	82132	-0-	-0-	-0-	78059 3	36 4	Y	3670	3652 0	34 8	88
10		69761 X	69761	-0-	-0-	-0-	66060 3	18 4	Y	3348	3063 0		373
11		68439 X	68439	-0-	-0-	-0-	64833 3	5 4	Y	3274	3473 0		174
12		60615 X	60615	-0-	-0-	-0-	58357 3	3 4	Y	2050	2149 0	3 8	72
01		70681 X	70681	-0-	-0-	-0-	66187 3	2 4	Y	4084	4068 0		88

ASSAULT 14 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	285081	COMPL. DATE	05/31/2018	TOTAL DEPTH	9311	PERF.	9189	- 16659
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-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAVALCADE 25 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285117	COMPL. DATE	02/23/2018	TOTAL DEPTH	9894	PERF.	10035	- 20077
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	285265	COMPL. DATE	04/19/2018	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	9080	- 19153
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-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438											
OLD ROSEBUD 37 UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	285428	COMPL. DATE	05/16/2018	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	9259 - 19265	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	51191 X	51191	-0-	-0-	-0-	48358 3	121 4	Y	2465	2486	0	8 8	78	
09	46390 X	46390	-0-	-0-	-0-	2712 9 43484 3	86 4	Y	2564	2517	0	9 8	116	
10	35485 X	35485	-0-	-0-	-0-	2820 9 33590 3	38 4	Y	1688	1721	0		83	
11	42539 X	42539	-0-	-0-	-0-	1857 9 39342 3	66 4	Y	2846	2757	0		172	
12	43876 X	43876	-0-	-0-	-0-	3131 9 40490 3	74 4	Y	3011	2967	0		216	
01	36198 X	36198	-0-	-0-	-0-	3312 9 32919 3 3219 9	60 4	Y	2926	2947	0		195	

CARRY BACK 6 STATE A			WELL #:		1H	RRCID ->	285444	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	7591	PERF.	7786 - 18025	
08	54560 X	53593	-0-	-967	-0-	52097 3	2 4	Y	1358	1354	0	3 8	25	
09	51810 X	46273	-0-	-5537	-0-	1494 9 44751 3	30 4	Y	1356	1349	0	5 8	27	
10	53134 X	48634	-0-	-4500	-0-	1492 9 47114 3	56 4	Y	1331	1295	0		63	
11	51870 X	46078	-0-	-5792	-0-	1464 9 44649 3	34 4	Y	1268	1274	0		57	
12	53599 X	46943	-0-	-6656	-0-	1395 9 45557 3	25 4	Y	1237	1272	0		22	
01	48639 X	41236	-0-	-7403	-0-	1361 9 39905 3 1307 9	24 4	Y	1188	1169	0		41	

CHARISMATIC 5 STATE UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	285461	COMPL. DATE	12/17/2017	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	8052 - 18143	
08	52607 X	42473	-0-	-10134	-0-	40215 3	2258 9	N	2053	2031	1	4 8	185	
09	50820 X	46385	-0-	-4435	-0-	43529 3	2856 9	N	2596	2561	1	6 8	214	
10	50468 X	45120	-0-	-5348	-0-	42583 3	2537 9	N	2306	2367	1		153	
11	47697 X	47697	-0-	-0-	-0-	44929 3	2768 9	N	2516	2424	1		245	
12	47926 X	47307	-0-	-619	-0-	44509 3	2798 9	N	2544	2536	1		253	
01	47926 X	42615	-0-	-5311	-0-	40251 3	2364 9	N	2149	2149	1		253	

OWL DRAW 12 UNIT B			WELL #:		7H	RRCID ->	285525	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	8818 - 19040	
08	28489 X	1144	-0-	-27345	-0-	1098 3	46 9	Y	42	59	0	12 1	2	
09	30191 X	30191	-0-	-0-	-0-	26783 3	3408 9	Y	3098	2975	0	6 8	119	
10	25761 X	25240	-0-	-521	-0-	22520 3	2720 9	Y	2473	2530	0		62	
11	24240 X	22452	-0-	-1788	-0-	20067 3	2385 9	Y	2168	2128	0		102	
12	31186 X	22654	-0-	-8532	-0-	20245 3	2409 9	Y	2190	2232	0		60	
01	31186 X	16139	-0-	-15047	-0-	14828 3	1311 9	Y	1192	1168	0		84	

ANIMAL KINGDOM 44 E			WELL #:		7H	RRCID ->	285956	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	9834 - 19630	
08	82989 X	82989	-0-	-0-	-0-	81251 3	1738 9	Y	1580	1555	0	23 8	12	
09	98288 X	98288	-0-	-0-	-0-	96878 3	1410 9	Y	1282	1252	0	34 8	8	
10	103777 X	103777	-0-	-0-	-0-	102810 3	967 9	Y	879	879	0		8	
11	99539 X	99539	-0-	-0-	-0-	98612 3	927 9	Y	843	844	0		7	
12	105812 X	105812	-0-	-0-	-0-	104661 3	1151 9	Y	1046	1043	0		10	
01	106185 X	106185	-0-	-0-	-0-	104984 3	1201 9	Y	1092	1092	0		10	

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438											
ANIMAL KINGDOM 44 B			WELL #:		4H	RRCID ->	286063	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9827	PERF.10140	- 20211	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE		
08	42888 X	42888	-0-	-0-	-0-	42789 3	99 9	Y	90	66 0	23 8			1
09	50682 X	50682	-0-	-0-	-0-	50540 3	142 9	Y	129	95 0	34 8			1
10	46956 X	46956	-0-	-0-	-0-	46871 3	85 9	Y	77	77 0				1
11	48271 X	48271	-0-	-0-	-0-	48239 3	32 9	Y	29	30 0				-0-
12	52359 X	41723	-0-	-10636	-0-	41620 3	103 9	Y	94	93 0				1
01	52359 X	51002	-0-	-1357	-0-	50770 3	232 9	Y	211	210 0				2

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT			WELL #:		6H	RRCID ->	286247	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9580	PERF. 9810	- 19884	
08	68665 X	54919	-0-	-13746	-0-	54768 3	151 9	Y	137	125 0	12 8			1
09	66450 X	40867	-0-	-25583	-0-	40390 3	477 9	Y	434	415 0	17 8			3
10	39401 X	38954	-0-	-447	-0-	38229 3	725 9	Y	659	656 0				6
11	53812 X	53812	-0-	-0-	-0-	53363 3	449 9	Y	408	410 0				4
12	54932 X	36354	-0-	-18578	-0-	35937 3	417 9	Y	379	379 0				4
01	54932 X	33517	-0-	-21415	-0-	33283 3	234 9	Y	213	215 0				2

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT			WELL #:		10H	RRCID ->	286297	COMPL. DATE	09/14/2018	TOTAL DEPTH	9769	PERF.10050	- 20099	
08	56051 X	56051	-0-	-0-	-0-	54630 3	1421 9	Y	1292	1262 0	23 8			10
09	89675 X	89675	-0-	-0-	-0-	87605 3	2070 9	Y	1882	1846 0	34 8			12
10	99045 X	99045	-0-	-0-	-0-	97041 3	2004 9	Y	1822	1818 0				16
11	95760 X	95760	-0-	-0-	-0-	93680 3	2080 9	Y	1891	1890 0				17
12	101835 X	101835	-0-	-0-	-0-	100077 3	1758 9	Y	1598	1599 0				16
01	104049 X	104049	-0-	-0-	-0-	102539 3	1510 9	Y	1373	1376 0				13

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT			WELL #:		9H	RRCID ->	286333	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	9548	PERF. 9770	- 19650	
08	47275 X	26751	-0-	-20524	-0-	26481 3	270 9	Y	245	233 0	12 8			2
09	84000 X	31161	-0-	-52839	-0-	30945 3	216 9	Y	196	180 0	17 8			1
10	86800 X	29538	-0-	-57262	-0-	29351 3	187 9	Y	170	170 0				1
11	84000 X	30569	-0-	-53431	-0-	30431 3	138 9	Y	125	125 0				1
12	55397 X	32170	-0-	-23227	-0-	32012 3	158 9	Y	144	144 0				1
01	32318 X	32318	-0-	-0-	-0-	32149 3	169 9	Y	154	154 0				1

ALYSHEBA 17 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	286492	COMPL. DATE	10/23/2018	TOTAL DEPTH	8898	PERF. 9142	- 13727	
08	15903 X	7448	-0-	-8455	-0-	6081 3	1367 9	Y	1243	1228 0	2 8			70
09	15180 X	10174	-0-	-5006	-0-	8515 3	1659 9	Y	1508	1513 0	3 8			62
10	11966 X	9427	-0-	-2539	-0-	7790 3	1637 9	Y	1488	1500 0				50
11	12019 X	12019	-0-	-0-	-0-	10498 3	1521 9	Y	1383	1271 0				162
12	10509 X	8555	-0-	-1954	-0-	7020 3	1535 9	Y	1395	1386 0				171
01	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	8820 3	3 4	Y	1684	1708 0				147

KINGMAN 45 STATE UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	286596	COMPL. DATE	10/28/2018	TOTAL DEPTH	8923	PERF. 8922	- 18680	
08	59923 X	48422	-0-	-11501	-0-	47687 3	735 9	Y	668	694 0	3 8			41
09	57780 X	56114	-0-	-1666	-0-	54879 3	1235 9	Y	1123	1089 0	6 8			69
10	59706 X	56066	-0-	-3640	-0-	54856 3	1210 9	Y	1100	1095 0				74
11	56250 X	54043	-0-	-2207	-0-	52846 3	1197 9	Y	1088	1087 0				75
12	58125 X	56744	-0-	-1381	-0-	55407 3	1337 9	Y	1215	1221 0				69
01	57970 X	55510	-0-	-2460	-0-	54202 3	1308 9	Y	1189	1188 0				70

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
ANIMAL KINGDOM 44 E		WELL #:		8H	RRCID ->	286929	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	10050 - 20125			
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
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-
11		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	287201	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8600 - 18877
08	48856 X	42684	-0-	-6172	-0-	40575	3	29 4	Y	1891	1902	0 2 8 53
						2080	9					
09	47280 X	41191	-0-	-6089	-0-	39472	3	8 4	Y	1555	1548	0 3 8 57
						1711	9					
10	47337 X	41024	-0-	-6313	-0-	39233	3	1791 9	Y	1628	1637	0 48
11	45810 X	39796	-0-	-6014	-0-	37864	3	1932 9	Y	1756	1747	0 57
12	45849 X	41409	-0-	-4440	-0-	39378	3	2031 9	Y	1846	1845	0 58
01	42687 X	39928	-0-	-2759	-0-	37904	3	2024 9	Y	1840	1825	0 73

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287268	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	8250 - 18407
08	75284 X	75284	-0-	-0-	-0-	72996	3	29 4	Y	2054	2059	0 3 8 58
						2259	9					
09	66141 X	66141	-0-	-0-	-0-	64275	3	8 4	Y	1689	1681	0 4 8 62
						1858	9					
10	66061 X	59673	-0-	-6388	-0-	58079	3	1594 9	Y	1449	1469	0 42
11	72870 X	66163	-0-	-6707	-0-	64150	3	2013 9	Y	1830	1812	0 60
12	75299 X	67191	-0-	-8108	-0-	65020	3	2171 9	Y	1974	1972	0 62
01	75299 X	69538	-0-	-5761	-0-	67365	3	2173 9	Y	1975	1959	0 78

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287269	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	8500 - 18592
08	37355 X	31581	-0-	-5774	-0-	30407	3	29 4	Y	1041	1046	0 2 8 29
						1145	9					
09	35310 X	30413	-0-	-4897	-0-	29475	3	8 4	Y	845	840	0 3 8 31
						930	9					
10	35402 X	31532	-0-	-3870	-0-	30491	3	1041 9	Y	946	949	0 28
11	32940 X	32643	-0-	-297	-0-	31468	3	1175 9	Y	1068	1061	0 35
12	33387 X	32502	-0-	-885	-0-	31282	3	1220 9	Y	1109	1109	0 35
01	36673 X	36673	-0-	-0-	-0-	35343	3	1330 9	Y	1209	1196	0 48

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287270	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	8188	PERF.	8550 - 18636
08	53134 X	47083	-0-	-6051	-0-	45100	3	29 4	Y	1776	1791	0 2 8 50
						1954	9					
09	51150 X	46031	-0-	-5119	-0-	44476	3	8 4	Y	1406	1402	0 3 8 51
						1547	9					
10	50189 X	45466	-0-	-4723	-0-	43931	3	1535 9	Y	1395	1405	0 41
11	48570 X	46546	-0-	-2024	-0-	44818	3	1728 9	Y	1571	1561	0 51
12	50034 X	49515	-0-	-519	-0-	47622	3	1893 9	Y	1721	1718	0 54
01	47554 X	46011	-0-	-1543	-0-	44327	3	1684 9	Y	1531	1524	0 61

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
SIR BARTON 4 STATE UNIT	WELL #:	7H	RRCID ->	287271	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	8078	PERF. 8440 - 18585			
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	
08	43121 X	35034	-0-	-8087	-0-	33571 3 1434 9	29 4	Y	1304	1310 0	2 8	37
09	36240 X	34038	-0-	-2202	-0-	32863 3 1167 9	8 4	Y	1061	1056 0	3 8	39
10	37169 X	35371	-0-	-1798	-0-	34115 3	1256 9	Y	1142	1148 0		33
11	35970 X	32755	-0-	-3215	-0-	31510 3	1245 9	Y	1132	1128 0		37
12	37169 X	27834	-0-	-9335	-0-	26695 3	1139 9	Y	1035	1040 0		32
01	35371 X	32014	-0-	-3357	-0-	30730 3	1284 9	Y	1167	1153 0		46
SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	287298	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	7926	PERF. 8275 - 18313		
08	1271 N	810	-0-	-461	-0-	637 3 145 9	28 4	Y	132	131 0	3 8	4
09	1290 N	886	-0-	-404	-0-	728 3 150 9	8 4	Y	136	131 0	4 8	5
10	1271 N	442	-0-	-829	-0-	297 3	145 9	Y	132	133 0		4
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	125	125 0		4
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	130	130 0		4
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	177	174 0		7
AZRA STATE 16 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	287323	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL DEPTH	8126	PERF. 8118 - 20633		
08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
09	660 X	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	287340	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	8821	PERF. 8935 - 18751		
08	48856 X	47167	-0-	-1689	-0-	44966 3	2201 9	Y	2001	1990 0	6 8	81
09	47280 X	44301	-0-	-2979	-0-	42020 3	2281 9	Y	2074	2093 0	9 8	53
10	47027 X	40208	-0-	-6819	-0-	37716 3	2492 9	Y	2265	2216 0		102
11	45660 X	37481	-0-	-8179	-0-	36049 3	1432 9	Y	1302	1298 0		106
12	47686 X	47686	-0-	-0-	-0-	45692 3	1994 9	Y	1813	1857 0		62
01	47182 X	41611	-0-	-5571	-0-	39781 3	1830 9	Y	1664	1675 0		51
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	287341	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	8715	PERF. 8750 - 18523		
08	45260 X	43723	-0-	-1537	-0-	41252 3	2471 9	Y	2246	2233 0	7 8	91
09	43800 X	41110	-0-	-2690	-0-	38550 3	2560 9	Y	2327	2349 0	10 8	59
10	43524 X	37397	-0-	-6127	-0-	34601 3	2796 9	Y	2542	2487 0		114
11	42300 X	34680	-0-	-7620	-0-	33072 3	1608 9	Y	1462	1457 0		119
12	43710 X	41996	-0-	-1714	-0-	39867 3	2129 9	Y	1935	1988 0		66
01	43710 X	38551	-0-	-5159	-0-	36495 3	2056 9	Y	1869	1877 0		58
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	287342	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	8886	PERF. 8925 - 18763		
08	50096 X	48370	-0-	-1726	-0-	45902 3	2468 9	Y	2244	2231 0	7 8	91
09	48480 X	45449	-0-	-3031	-0-	42894 3	2555 9	Y	2323	2345 0	10 8	59
10	48205 X	41718	-0-	-6487	-0-	38896 3	2822 9	Y	2565	2509 0		115
11	46800 X	38405	-0-	-8395	-0-	36799 3	1606 9	Y	1460	1456 0		119
12	48360 X	46485	-0-	-1875	-0-	44360 3	2125 9	Y	1932	1985 0		66
01	48360 X	42662	-0-	-5698	-0-	40609 3	2053 9	Y	1866	1874 0		58

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287344 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8915 - 18855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	62992 X	60128	-0-	-2864	-0-	57243 3	2885 9	Y	2623	2618 0	2 8 107
09	60960 X	56493	-0-	-4467	-0-	54154 3	2339 9	Y	2126	2177 0	2 8 54
10	59489 X	51958	-0-	-7531	-0-	49982 3	1976 9	Y	1796	1769 0	81
11	58200 X	18676	-0-	-39524	-0-	18227 3	449 9	Y	408	456 0	33
12	60140 X	52394	-0-	-7746	-0-	49800 3	2594 9	Y	2358	2310 0	81
01	60140 X	56967	-0-	-3173	-0-	53957 3	3010 9	Y	2736	2732 0	85

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287345 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9015 - 19186

08	46977 X	46977	-0-	-0-	-0-	45603 3	1374 9	Y	1249	1231 0	2 8 51
09	44310 X	42969	-0-	-1341	-0-	41698 3	1271 9	Y	1155	1174 0	2 8 30
10	46655 X	30540	-0-	-16115	-0-	29506 3	1034 9	Y	940	928 0	42
11	45450 X	14288	-0-	-31162	-0-	14076 3	212 9	Y	193	219 0	16
12	46965 X	31388	-0-	-15577	-0-	30292 3	1096 9	Y	996	978 0	34
01	46965 X	36312	-0-	-10653	-0-	34793 3	1519 9	Y	1381	1372 0	43

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287346 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8865 - 18622

08	47213 X	45072	-0-	-2141	-0-	42580 3	2492 9	Y	2265	2262 0	1 8 92
09	45690 X	42305	-0-	-3385	-0-	40283 3	2022 9	Y	1838	1881 0	2 8 47
10	44640 X	38885	-0-	-5755	-0-	37179 3	1706 9	Y	1551	1528 0	70
11	43620 X	12648	-0-	-30972	-0-	12296 3	352 9	Y	320	364 0	26
12	45074 X	39285	-0-	-5789	-0-	37044 3	2241 9	Y	2037	1993 0	70
01	45074 X	42736	-0-	-2338	-0-	40136 3	2600 9	Y	2364	2361 0	73

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3HX RRCID -> 287360 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 9177 - 19131

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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287393 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8665 - 18798

08	45191 X	45191	-0-	-0-	-0-	43188 3	2003 9	Y	1821	1794 0	3 8 74
09	42510 X	41344	-0-	-1166	-0-	39490 3	1854 9	Y	1685	1712 0	4 8 43
10	44547 X	34102	-0-	-10445	-0-	32812 3	1290 9	Y	1173	1163 0	53
11	43740 X	18533	-0-	-25207	-0-	18205 3	328 9	Y	298	327 0	24
12	45198 X	32671	-0-	-12527	-0-	31311 3	1360 9	Y	1236	1218 0	42
01	45198 X	36601	-0-	-8597	-0-	34779 3	1822 9	Y	1656	1647 0	51

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287410 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9157 - 19000

08	118530 X	118530	-0-	-0-	-0-	105382 3	395 4	Y	11594	11594 0	9 8 366
						12753 9					
09	123333 X	123333	-0-	-0-	-0-	111069 3	375 4	Y	10808	10659 0	12 8 503
						11889 9					
10	118223 X	118223	-0-	-0-	-0-	107233 3	279 4	Y	9737	9712 0	528
						10711 9					
11	111424 X	111424	-0-	-0-	-0-	102176 3	274 4	Y	8158	8309 0	377
						8974 9					
12	86317 X	86317	-0-	-0-	-0-	79936 3	220 4	Y	5601	5631 0	347
						6161 9					
01	68752 X	68752	-0-	-0-	-0-	64397 3	167 4	Y	3807	3944 0	210
						4188 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438											
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C			WELL #: 3H		RRCID ->	287801	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	9709	PERF.	9965	- 19840	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
08		24562 X	24562	-0-	-0-	-0-	22240	3	2322	9	Y	2111	2110	0
09		25142 X	25142	-0-	-0-	-0-	22600	3	2542	9	Y	2311	2314	0
10		29210 X	29210	-0-	-0-	-0-	26560	3	2650	9	Y	2409	2404	0
11		26942 X	26942	-0-	-0-	-0-	24577	3		8	4	Y	2143	2142
							2357	9						
12		30409 X	30409	-0-	-0-	-0-	27528	3	2881	9	Y	2619	2618	0
01		31432 X	31432	-0-	-0-	-0-	28898	3	5	4	Y	2299	2296	0
							2529	9						

OWL DRAW 12 UNIT E			WELL #: 10H		RRCID ->	287805	COMPL. DATE	07/29/2019	TOTAL DEPTH	9054	PERF.	9240	- 19318	
08		29512 X	28007	-0-	-1505	-0-	25760	3	2247	9	Y	2043	1655	0
												4	8	
09		27374 X	27374	-0-	-0-	-0-	25086	3	2288	9	Y	2080	2110	0
10		29041 X	29041	-0-	-0-	-0-	26705	3	2336	9	Y	2124	2151	0
11		28019 X	28019	-0-	-0-	-0-	25820	3	2199	9	Y	1999	1958	0
12		29360 X	29360	-0-	-0-	-0-	27065	3	2295	9	Y	2086	2123	0
01		29047 X	28330	-0-	-717	-0-	26454	3	1876	9	Y	1705	1642	0

OWL DRAW 12 UNIT C			WELL #: 8H		RRCID ->	287845	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	9054	PERF.	9175	- 19250	
08		35340 X	28342	-0-	-6998	-0-	25065	3	3277	9	Y	2979	2419	0
												2	8	
09		32477 X	32477	-0-	-0-	-0-	28599	3	3878	9	Y	3525	3553	0
10		33941 X	33941	-0-	-0-	-0-	30078	3	3863	9	Y	3512	3560	0
11		31500 X	25573	-0-	-5927	-0-	22685	3	2888	9	Y	2625	2590	0
12		33573 X	32628	-0-	-945	-0-	28703	3	3925	9	Y	3568	3593	0
01		33945 X	33189	-0-	-756	-0-	29870	3	3319	9	Y	3017	2903	0

OLD ROSEBUD 37 UNIT			WELL #: 4H		RRCID ->	287859	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL DEPTH	9176	PERF.	9300	- 19060	
08		83049 X	77818	-0-	-5231	-0-	73607	3	214	4	Y	3634	3711	0
							3997	9						
09		80370 X	67227	-0-	-13143	-0-	63632	3	161	4	Y	3122	3086	0
							3434	9						
10		86676 X	71500	-0-	-15176	-0-	67679	3	130	4	Y	3355	3318	0
							3691	9						
11		83880 X	59900	-0-	-23980	-0-	56622	3	120	4	Y	2871	2920	0
							3158	9						
12		86676 X	59780	-0-	-26896	-0-	56720	3	141	4	Y	2654	2623	0
							2919	9						
01		77810 X	63135	-0-	-14675	-0-	60204	3	127	4	Y	2549	2573	0
							2804	9						

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A			WELL #: 1H		RRCID ->	287891	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	9938	- 19730	
08		38812 X	29785	-0-	-9027	-0-	25826	3	3959	9	Y	3599	3592	0
09		37560 X	27362	-0-	-10198	-0-	24190	3	3172	9	Y	2884	2894	0
10		38812 X	26748	-0-	-12064	-0-	23452	3	3296	9	Y	2996	2990	0
11		29520 X	27382	-0-	-2138	-0-	23951	3	8	4	Y	3112	3107	0
							3423	9						
12		29791 X	29730	-0-	-61	-0-	26242	3	3488	9	Y	3171	3174	0
01		29037 X	29037	-0-	-0-	-0-	25498	3	4	4	Y	3214	3207	0
							3535	9						

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C			COND * * DISPOSITIONS * * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438 SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287910 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10409 - 19976								
08	32674 X	23471	-0-	-9203	-0-	21571	3	1900 9 Y 1727 1724 0 11
09	31620 X	22664	-0-	-8956	-0-	20958	3	1706 9 Y 1551 1554 0 8
10	32674 X	23781	-0-	-8893	-0-	21966	3	1815 9 Y 1650 1647 0 11
11	23833 X	23833	-0-	-0-	-0-	22042	3	7 4 Y 1622 1620 0 13
						1784	9	
12	23467 X	20277	-0-	-3190	-0-	18726	3	1551 9 Y 1410 1413 0 10
01	23777 X	20210	-0-	-3567	-0-	18525	3	4 4 Y 1528 1524 0 14
						1681	9	
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287952 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9509 - 19856								
08	85125 X	85125	-0-	-0-	-0-	76251	3	8874 9 Y 8067 8037 0 27 8 43
09	77101 X	77101	-0-	-0-	-0-	70418	3	6683 9 Y 6075 6043 0 42 8 33
10	71981 X	71981	-0-	-0-	-0-	66299	3	5682 9 Y 5165 5176 0 22
11	63342 X	63342	-0-	-0-	-0-	58067	3	5275 9 Y 4795 4786 0 31
12	65467 X	65467	-0-	-0-	-0-	59773	3	5694 9 Y 5176 5167 0 40
01	66238 X	66238	-0-	-0-	-0-	60968	3	5270 9 Y 4791 4799 0 32
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288120 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9556 - 19922								
08	73063 X	73063	-0-	-0-	-0-	62538	3	10525 9 Y 9568 9539 0 28 8 51
09	79812 X	79812	-0-	-0-	-0-	70562	3	9250 9 Y 8409 8370 0 44 8 46
10	88817 X	88817	-0-	-0-	-0-	81133	3	7684 9 Y 6985 7001 0 30
11	78099 X	78099	-0-	-0-	-0-	70971	3	7128 9 Y 6480 6469 0 41
12	77744 X	77744	-0-	-0-	-0-	70932	3	6812 9 Y 6193 6186 0 48
01	87348 X	87348	-0-	-0-	-0-	80031	3	7317 9 Y 6652 6656 0 44
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288147 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9178 - 19480								
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT -0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT -0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT -0-
OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288155 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 459 PERF. N/A								
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288231 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9273 - 19614								
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GALLANT FOX 37 UNIT			//CONT.// //CONT.//	31913 800 153438	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
GALLANT FOX 37 UNIT			WELL #:	3H	RRCID -> 288275	COMPL. DATE 08/12/2019	TOTAL DEPTH 10356	PERF. 10499	-	20642			
08	55676 X	48104	-0-	-7572	-0-	47134 3 911 9	59 4	Y	828	818 0	9 8	8	
09	52890 X	48076	-0-	-4814	-0-	46787 3 1268 9	21 4	Y	1153	1139 0	12 8	10	
10	53165 X	50108	-0-	-3057	-0-	48767 3 1327 9	14 4	Y	1206	1203 0		13	
11	49500 X	49031	-0-	-469	-0-	47518 3 1510 9	3 4	Y	1373	1374 0		12	
12	51150 X	39733	-0-	-11417	-0-	38809 3 923 9	1 4	Y	839	838 0		13	
01	50096 X	46458	-0-	-3638	-0-	45279 3 1159 9	20 4	Y	1054	1043 0		24	
GALLANT FOX 37 UNIT			WELL #:	4H	RRCID -> 288280	COMPL. DATE 08/12/2019	TOTAL DEPTH 9087	PERF. 9293	-	19351			
08	28241 X	25234	-0-	-3007	-0-	20778 3 4401 9	55 4	Y	4001	3995 0	8 8	39	
09	27330 X	26892	-0-	-438	-0-	22350 3 4521 9	21 4	Y	4110	4103 0	12 8	34	
10	29646 X	29646	-0-	-0-	-0-	25033 3 4599 9	14 4	Y	4181	4168 0		47	
11	29297 X	29297	-0-	-0-	-0-	24641 3 4653 9	3 4	Y	4230	4241 0		36	
12	28272 X	26196	-0-	-2076	-0-	22246 3 3949 9	1 4	Y	3590	3569 0		57	
01	29636 X	26577	-0-	-3059	-0-	22539 3 4019 9	19 4	Y	3654	3628 0		83	
VAGRANT 38 C			WELL #:	5H	RRCID -> 288281	COMPL. DATE 10/19/2018	TOTAL DEPTH 9120	PERF. 9239	-	19220			
08	40083 X	30004	-0-	-10079	-0-	25199 3	4805 9	N	4368	4410 0	4 8	138	
09	37770 X	33429	-0-	-4341	-0-	27795 3	5634 9	N	5122	5117 0	7 8	136	
10	43958 X	37443	-0-	-6515	-0-	31796 3	5647 9	N	5134	5121 0		149	
11	42540 X	36855	-0-	-5685	-0-	31338 3	5517 9	N	5015	5041 0		123	
12	43958 X	36965	-0-	-6993	-0-	31503 3	5462 9	N	4965	4945 0		143	
01	40075 X	40075	-0-	-0-	-0-	34292 3	5783 9	N	5257	5295 0		105	
NYQUIST 25 STATE UNIT			WELL #:	2H	RRCID -> 288403	COMPL. DATE 11/05/2019	TOTAL DEPTH 8345	PERF. 8468	-	18664			
08	51987 X	51115	-0-	-872	-0-	46733 3 4363 9	19 4	Y	3966	3950 0	6 8	194	
09	50340 X	44670	-0-	-5670	-0-	40998 3 3655 9	17 4	Y	3323	3342 0	7 8	168	
10	52018 X	40937	-0-	-11081	-0-	37399 3 3523 9	15 4	Y	3203	3130 0		241	
11	49470 X	44536	-0-	-4934	-0-	40862 3 3655 9	19 4	Y	3323	3344 0		220	
12	51119 X	47347	-0-	-3772	-0-	42907 3 4419 9	21 4	Y	4017	3907 0		330	
01	51119 X	46166	-0-	-4953	-0-	41996 3 4150 9	20 4	Y	3773	3874 0		229	
ARISTIDES 2 UNIT			WELL #:	2H	RRCID -> 288553	COMPL. DATE 10/08/2019	TOTAL DEPTH 9630	PERF. 9293	-	19351			
08	60426 X	60426	-0-	-0-	-0-	53616 3	6810 9	Y	6191	6180 0	21 8	33	
09	61208 X	61208	-0-	-0-	-0-	53764 3	7444 9	Y	6767	6721 0	42 8	37	
10	71084 X	71084	-0-	-0-	-0-	62990 3	8094 9	Y	7358	7363 0		32	
11	60757 X	60757	-0-	-0-	-0-	55002 3	5755 9	Y	5232	5231 0		33	
12	64781 X	64781	-0-	-0-	-0-	58537 3	6244 9	Y	5676	5665 0		44	
01	65716 X	65716	-0-	-0-	-0-	59737 3	5979 9	Y	5435	5443 0		36	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ARISTIDES 2 UNIT		//CONT.// //CONT.//	31913 800 153438	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					CNTY: CULBERSON									
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE				AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y			Y	NO	RPT					-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y			Y	NO	RPT					-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y			Y	NO	RPT					-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y			Y	NO	RPT					-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y			Y	NO	RPT					-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y			Y	NO	RPT					-0-

CARRY BACK 6 STATE H		WELL #:	8H	RRCID ->	288650	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	7970 - 18365			
08	42470	X	36605	-0-	-5865	-0-	34098 3	2 4	Y	2277	2267	0	4 8	42
							2505 9							
09	41070	X	37199	-0-	-3871	-0-	34761 3	27 4	Y	2192	2185	0	6 8	43
							2411 9							
10	40269	X	38573	-0-	-1696	-0-	35863 3	47 4	Y	2421	2350	0		114
							2663 9							
11	38970	X	36969	-0-	-2001	-0-	34522 3	30 4	Y	2197	2212	0		99
							2417 9							
12	39122	X	37752	-0-	-1370	-0-	35244 3	23 4	Y	2259	2318	0		40
							2485 9							
01	38564	X	35354	-0-	-3210	-0-	32912 3	21 4	Y	2201	2165	0		76
							2421 9							

FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C		WELL #:	3H	RRCID ->	288651	COMPL. DATE	10/15/2019	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8967 - 19372			
08	48977	X	48977	-0-	-0-	-0-	43751 3	5226 9	Y	4751	4734	0	23 8	23
							36171 3	3928 9	Y	3571	3549	0	22 8	23
09	40099	X	40099	-0-	-0-	-0-	34336 3	4104 9	Y	3731	3732	0		22
							45008 3	6144 9	Y	5585	5568	0		39
10	40827	X	38440	-0-	-2387	-0-	49536 3	4777 9	Y	4343	4343	0		39
							30790 3	2889 9	Y	2626	2646	0		19
11	51152	X	51152	-0-	-0-	-0-	43751 3	5226 9	Y	4751	4734	0	23 8	23
							36171 3	3928 9	Y	3571	3549	0	22 8	23
12	54313	X	54313	-0-	-0-	-0-	34336 3	4104 9	Y	3731	3732	0		22
							45008 3	6144 9	Y	5585	5568	0		39
01	48980	X	33679	-0-	-15301	-0-	49536 3	4777 9	Y	4343	4343	0		39
							30790 3	2889 9	Y	2626	2646	0		19

CARRY BACK 6 STATE C		WELL #:	3H	RRCID ->	288801	COMPL. DATE	12/31/2019	TOTAL DEPTH	7733	PERF.	7863 - 18193			
08	54994	X	41965	-0-	-13029	-0-	40642 3	2 4	Y	1201	1196	0	2 8	22
							1321 9							
09	53220	X	43741	-0-	-9479	-0-	42378 3	29 4	Y	1213	1207	0	4 8	24
							1334 9							
10	54994	X	45269	-0-	-9725	-0-	43990 3	51 4	Y	1116	1088	0		52
							1228 9							
11	46680	X	38512	-0-	-8168	-0-	37450 3	30 4	Y	938	948	0		42
							1032 9							
12	46066	X	42793	-0-	-3273	-0-	41577 3	24 4	Y	1084	1107	0		19
							1192 9							
01	45260	X	41584	-0-	-3676	-0-	40343 3	23 4	Y	1107	1088	0		38
							1218 9							

CARRY BACK 6 STATE E		WELL #:	5H	RRCID ->	288802	COMPL. DATE	12/30/2019	TOTAL DEPTH	7767	PERF.	8052 - 18507			
08	47089	X	41526	-0-	-5563	-0-	40376 3	2 4	Y	1044	1041	0	2 8	19
							1148 9							
09	45570	X	41799	-0-	-3771	-0-	40526 3	30 4	Y	1130	1124	0	3 8	22
							1243 9							
10	47089	X	42380	-0-	-4709	-0-	41128 3	51 4	Y	1092	1063	0		51
							1201 9							
11	44550	X	40875	-0-	-3675	-0-	39613 3	33 4	Y	1117	1117	0		51
							1229 9							
12	45632	X	41630	-0-	-4002	-0-	40471 3	25 4	Y	1031	1064	0		18
							1134 9							
01	43183	X	42544	-0-	-639	-0-	41465 3	25 4	Y	958	943	0		33
							1054 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//	153438											
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT			WELL #:	3H	RRCID ->	289091	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	8065	- 18887		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE			
08	43183 X	35018 -0- -8165	-0-	32748 3	2270 9	N	2064	1980 0	3 8	225					
09	38880 X	35626 -0- -3254	-0-	33474 3	2152 9	N	1956	2033 0	4 8	144					
10	40176 X	36070 -0- -4106	-0-	33912 3	2158 9	N	1962	1913 0		193					
11	38880 X	36161 -0- -2719	-0-	33941 3	74 4	N	1951	1974 0		170					
12	38595 X	38253 -0- -342	-0-	2146 9	36083 3	11 4	N	1963	1935 0	198					
01	38324 X	38324 -0- -0-	-0-	2159 9	36201 3	2 4	N	1928	1930 0	196					
				2121 9											

TIM TAM 24 F			WELL #:	7H	RRCID ->	289166	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	9331	PERF.	9596	- 19607		
08	1440 X	1440 -0- -0-	-0-	1008 3	432 9	Y	393	435 0		5					
09	10694 X	10694 -0- -0-	-0-	8751 3	1943 9	Y	1766	1753 0		18					
10	18104 X	18104 -0- -0-	-0-	11755 3	6349 9	Y	5772	5752 0		38					
11	14593 X	14593 -0- -0-	-0-	12296 3	16 4	Y	2074	2068 0		44					
12	22799 X	22799 -0- -0-	-0-	2281 9	21943 3	153 4	Y	639	680 0	3					
01	81649 X	81649 -0- -0-	-0-	703 9	79871 3	36 4	Y	1584	1586 0	1					
				1742 9											

TIM TAM 24 F			WELL #:	8H	RRCID ->	289168	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL DEPTH	9283	PERF.	9283	- 19364		
08	0 Z	NO RPT -0- -0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
09	0 Z	NO RPT -0- -0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
10	0 Z	NO RPT -0- -0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
11	0 Z	NO RPT -0- -0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
12	0 Z	NO RPT -0- -0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
01	0 Z	NO RPT -0- -0-	-0-				N	NO RPT		-0-					

CARRY BACK 6 STATE F			WELL #:	6H	RRCID ->	289189	COMPL. DATE	12/24/2019	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7869	- 18235		
08	49631 X	45810 -0- -3821	-0-	44352 3	2 4	Y	1324	1319 0	2 8	24					
09	48060 X	43512 -0- -4548	-0-	1456 9	42204 3	32 4	Y	1160	1158 0	3 8	23				
10	48670 X	43059 -0- -5611	-0-	1276 9	41705 3	52 4	Y	1184	1151 0	56					
11	47100 X	43074 -0- -4026	-0-	1302 9	41754 3	35 4	Y	1168	1171 0	53					
12	48143 X	44494 -0- -3649	-0-	1285 9	43153 3	26 4	Y	1195	1227 0	21					
01	48510 X	48510 -0- -0-	-0-	1315 9	47193 3	28 4	Y	1172	1153 0	40					
				1289 9											

TIM TAM 24 B			WELL #:	10H	RRCID ->	289203	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL DEPTH	9128	PERF.	9350	- 19481		
08	0 Z	NO RPT -0- -0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
09	0 Z	NO RPT -0- -0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
10	0 Z	NO RPT -0- -0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
11	0 Z	NO RPT -0- -0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
12	0 Z	NO RPT -0- -0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
01	0 Z	NO RPT -0- -0-	-0-				N	NO RPT		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. TIM TAM 24 B		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 11H		RRCID -> 289205		COMPL. DATE 04/06/2021		TOTAL DEPTH 9351		PERF. 9634 - 19737					
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (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
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TIM TAM 24 A		WELL #: 9H		RRCID -> 289216		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 9346		PERF. 9504 - 19558					
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DONERAIL 8 FEE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 289476		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 8996		PERF. 9095 - 19497					
08	53754 X	37206	-0-	-16548	-0-	33234	3	221	4	Y	3410	3447	0	5 8	265
						3751	9								
09	50610 X	46962	-0-	-3648	-0-	42544	3	214	4	Y	3822	3942	0	7 8	138
						4204	9								
10	46841 X	45781	-0-	-1060	-0-	41414	3	221	4	Y	3769	3767	0		140
						4146	9								
11	50129 X	50129	-0-	-0-	-0-	46049	3	4080	9	Y	3709	3471	0		378
12	51470 X	51470	-0-	-0-	-0-	47540	3	3930	9	Y	3573	3719	0		232
01	50084 X	50084	-0-	-0-	-0-	45865	3	4219	9	Y	3835	3798	0		269

HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 289596		COMPL. DATE 04/27/2020		TOTAL DEPTH 9221		PERF. 9265 - 19480					
08	62468 X	62468	-0-	-0-	-0-	57855	3	216	4	N	3997	4005	0	6 8	38
						4397	9								
09	58770 X	56660	-0-	-2110	-0-	53348	3	87	4	N	2932	2913	0	9 8	48
						3225	9								
10	58714 X	52071	-0-	-6643	-0-	48769	3	56	4	N	2951	2962	0		37
						3246	9								
11	60450 X	50051	-0-	-10399	-0-	45653	3	132	4	N	3878	3861	0		54
						4266	9								
12	62465 X	53607	-0-	-8858	-0-	48656	3	127	4	N	4385	4369	0		70
						4824	9								
01	62465 X	55567	-0-	-6898	-0-	51413	3	565	4	N	3263	3274	0		59
						3589	9								

TIM TAM 24 C		WELL #: 12H		RRCID -> 289641		COMPL. DATE 04/07/2021		TOTAL DEPTH 9153		PERF. 9334 - 19606					
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438															
HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289686 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8995 - 18101															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	28830 X	22226	-0-	-6604	-0-	18059	3	109	4	N	3689	3698	0	6 8	35
						4058	9								
09	26820 X	25310	-0-	-1510	-0-	21201	3	50	4	N	3690	3653	0	12 8	60
						4059	9								
10	27714 X	21819	-0-	-5895	-0-	17984	3	32	4	N	3457	3474	0		43
						3803	9								
11	26820 X	15098	-0-	-11722	-0-	12707	3	71	4	N	2109	2122	0		30
						2320	9								
12	26164 X	16363	-0-	-9801	-0-	13734	3	70	4	N	2326	2319	0		37
						2559	9								
01	26164 X	15849	-0-	-10315	-0-	13790	3	317	4	N	1584	1593	0		28
						1742	9								

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289765 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8950 - 18972															
08	63271 X	62796	-0-	-475	-0-	56155	3	226	4	N	5832	5844	0	6 8	55
						6415	9								
09	61230 X	57640	-0-	-3590	-0-	51839	3	85	4	N	5196	5160	0	6 8	85
						5716	9								
10	60016 X	55314	-0-	-4702	-0-	49916	3	57	4	N	4855	4880	0		60
						5341	9								
11	60780 X	45742	-0-	-15038	-0-	42447	3	124	4	N	2883	2903	0		40
						3171	9								
12	62806 X	51360	-0-	-11446	-0-	46998	3	139	4	N	3839	3817	0		62
						4223	9								
01	62806 X	55908	-0-	-6898	-0-	47788	3	612	4	N	6825	6764	0		123
						7508	9								

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289792 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9231 - 19341															
08	61597 X	56078	-0-	-5519	-0-	52190	3	200	4	N	3353	3362	0	3 8	32
						3688	9								
09	58680 X	55174	-0-	-3506	-0-	51448	3	84	4	N	3311	3285	0	4 8	54
						3642	9								
10	57567 X	52857	-0-	-4710	-0-	49358	3	57	4	N	3129	3144	0		39
						3442	9								
11	55710 X	52733	-0-	-2977	-0-	49985	3	134	4	N	2376	2382	0		33
						2614	9								
12	57009 X	46083	-0-	-10926	-0-	43735	3	131	4	N	2015	2016	0		32
						2217	9								
01	57009 X	54510	-0-	-2499	-0-	51330	3	602	4	N	2344	2334	0		42
						2578	9								

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289940 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A															
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438																
BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290160 COMPL. DATE 04/11/2021													TOTAL DEPTH	7657	PERF.	8073 - 18051
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
08	120125 X	98841	-0-	-21284	-0-	94962 3 3812 9	67 4	Y	3465	3426 0	7 8	229				
09	115740 X	103427	-0-	-12313	-0-	99952 3 3390 9	85 4	Y	3082	3129 0	10 8	172				
10	111755 X	108287	-0-	-3468	-0-	104732 3 3531 9	24 4	Y	3210	3186 0		196				
11	108120 X	64153	-0-	-43967	-0-	62494 3 1649 9	10 4	Y	1499	1579 0		116				
12	106888 X	99884	-0-	-7004	-0-	96750 3 3132 9	2 4	Y	2847	2800 0		163				
01	108283 X	101254	-0-	-7029	-0-	98160 3 3084 9	10 4	Y	2804	2808 0		159				
BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290164 COMPL. DATE 04/07/2021													TOTAL DEPTH	7612	PERF.	7795 - 17694
08	90892 X	83570	-0-	-7322	-0-	81286 3 2213 9	71 4	Y	2012	1931 0	5 8	133				
09	85800 X	77986	-0-	-7814	-0-	75998 3 1922 9	66 4	Y	1747	1775 0	8 8	97				
10	83297 X	77373	-0-	-5924	-0-	75518 3 1837 9	18 4	Y	1670	1665 0		102				
11	80880 X	60458	-0-	-20422	-0-	58884 3 1564 9	10 4	Y	1422	1414 0		110				
12	83576 X	65440	-0-	-18136	-0-	63917 3 1521 9	2 4	Y	1383	1414 0		79				
01	83576 X	70298	-0-	-13278	-0-	68851 3 1439 9	8 4	Y	1308	1313 0		74				
BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290195 COMPL. DATE 04/05/2021													TOTAL DEPTH	7523	PERF.	7763 - 17436
08	113950 X	113950	-0-	-0-	-0-	111956 3 1914 9	80 4	Y	1740	1743 0	5 8	115				
09	142020 X	114567	-0-	-27453	-0-	112703 3 1768 9	96 4	Y	1607	1625 0	7 8	90				
10	146754 X	67492	-0-	-79262	-0-	65691 3 1784 9	17 4	Y	1622	1613 0		99				
11	142020 X	77362	-0-	-64658	-0-	76490 3 861 9	11 4	Y	783	821 0		61				
12	128557 X	78451	-0-	-50106	-0-	76969 3 1480 9	2 4	Y	1345	1329 0		77				
01	118389 X	55916	-0-	-62473	-0-	54492 3 1418 9	6 4	Y	1289	1293 0		73				
BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290200 COMPL. DATE 04/05/2021													TOTAL DEPTH	7477	PERF.	7828 - 17692
08	123225 X	97180	-0-	-26045	-0-	92540 3 4574 9	66 4	Y	4158	4101 0	8 8	275				
09	119250 X	108695	-0-	-10555	-0-	104286 3 4320 9	89 4	Y	3927	3974 0	9 8	219				
10	117769 X	113277	-0-	-4492	-0-	108779 3 4473 9	25 4	Y	4066	4037 0		248				
11	113970 X	89593	-0-	-24377	-0-	86873 3 2707 9	13 4	Y	2461	2519 0		190				
12	112313 X	105070	-0-	-7243	-0-	100832 3 4236 9	2 4	Y	3851	3821 0		220				
01	113274 X	106738	-0-	-6536	-0-	102755 3 3973 9	10 4	Y	3612	3627 0		205				

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SKY PILOT 57-46 EAST UNIT E				//CONT.// //CONT.//	31913 800 153438	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * RRCID ->	* * 291741	COMPL. DATE 08/23/2021	TOTAL DEPTH 10971	PERF. 9875 - 19801	EOM BALANCE			
08	71104 X	71104	-0-	-0-	-0-	64519 3	1 4 N	5985	5976 0	39			
09	73530 X	64424	-0-	-9106	-0-	6584 9							
10	75981 X	68750	-0-	-7231	-0-	58247 3	6177 9 N	5615	5627 0	27			
11	73530 X	66212	-0-	-7318	-0-	62562 3	6188 9 N	5625	5615 0	37			
12	74338 X	68596	-0-	-5742	-0-	60485 3	15 4 N	5193	5189 0	41			
01	71114 X	66214	-0-	-4900	-0-	5712 9							
					-0-	62922 3	5674 9 N	5158	5163 0	36			
					-0-	60748 3	8 4 N	4962	4953 0	45			
						5458 9							

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT G				WELL #:	7H	RRCID ->	291883	COMPL. DATE	08/30/2021	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	9944 - 19706
08	80290 X	77723	-0-	-2567	-0-	70250 3	1 4 N	6793	6784 0	45			
09	77700 X	72452	-0-	-5248	-0-	7472 9							
10	83266 X	72041	-0-	-11225	-0-	65719 3	6733 9 N	6121	6136 0	30			
11	80580 X	66708	-0-	-13872	-0-	65319 3	6722 9 N	6111	6101 0	40			
12	83266 X	65125	-0-	-18141	-0-	60681 3	15 4 N	5465	5461 0	44			
01	77717 X	64361	-0-	-13356	-0-	6012 9							
					-0-	59193 3	5932 9 N	5393	5399 0	38			
					-0-	58724 3	8 4 N	5117	5108 0	47			
						5629 9							

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	291889	COMPL. DATE	07/09/2021	TOTAL DEPTH	8276	PERF.	8276 - 18086
08	119288 X	101099	-0-	-18189	-0-	95622 3	5477 9 Y	4979	4990 0	36			
09	115440 X	101821	-0-	-13619	-0-	96579 3	5242 9 Y	4765	4675 0	110			
10	118048 X	81843	-0-	-36205	-0-	78157 3	3686 9 Y	3351	3389 0	72			
11	100710 X	86074	-0-	-14636	-0-	81464 3	4610 9 Y	4191	4237 0	26			
12	105214 X	92670	-0-	-12544	-0-	87305 3	5365 9 Y	4877	4881 0	22			
01	105214 X	89441	-0-	-15773	-0-	84832 3	4609 9 Y	4190	4177 0	35			

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT F				WELL #:	6H	RRCID ->	291924	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL DEPTH	10061	PERF.	10304 - 20205
08	113212 X	74992	-0-	-38220	-0-	70357 3	1 4 N	4213	4206 0	28			
09	109560 X	72743	-0-	-36817	-0-	4634 9							
10	113212 X	74583	-0-	-38629	-0-	68441 3	4302 9 N	3911	3920 0	19			
11	77730 X	71703	-0-	-6027	-0-	70149 3	4434 9 N	4031	4023 0	27			
12	75609 X	73910	-0-	-1699	-0-	67830 3	16 4 N	3506	3505 0	28			
01	75175 X	73243	-0-	-1932	-0-	3857 9							
					-0-	69938 3	3972 9 N	3611	3614 0	25			
					-0-	69218 3	8 4 N	3652	3644 0	33			
						4017 9							

ARISTIDES 2 UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	292058	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	9149	PERF.	9680 - 19813
08	68231 X	1304	-0-	-66927	-0-	47 3	1257 9 N	1143	1151 0	6			
09	66030 X	4350	-0-	-61680	-0-	2569 3	1781 9 N	1619	1616 0	9			
10	40579 X	19051	-0-	-21528	-0-	14895 3	4156 9 N	3778	3771 0	16			
11	24275 X	24275	-0-	-0-	-0-	19799 3	4476 9 N	4069	4059 0	26			
12	31833 X	31833	-0-	-0-	-0-	26454 3	5379 9 N	4890	4878 0	38			
01	38300 X	38300	-0-	-0-	-0-	32574 3	5726 9 N	5205	5209 0	34			

		31913 800 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SKY PILOT 57-46 WEST UNIT I		//CONT.// //CONT.//		WELL #:	9H	RRCID ->	292087	COMPL. DATE	08/27/2021	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	9238 - 18986		
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	
08		102672 X	65433	-0-	-37239	-0-	58649	3	6784	9	N	6167	6158	0	40
09		99360 X	72582	-0-	-26778	-0-	64108	3	8474	9	N	7704	7706	0	38
10		102672 X	63823	-0-	-38849	-0-	57734	3	6089	9	N	5535	5536	0	37
11		72360 X	56408	-0-	-15952	-0-	50734	3	13	4	N	5146	5142	0	41
							5661	9							
12		74989 X	55660	-0-	-19329	-0-	50064	3	5596	9	N	5087	5092	0	36
01		74989 X	53346	-0-	-21643	-0-	48023	3	7	4	N	4833	4825	0	44
							5316	9							
		ARISTIDES 2 UNIT				WELL #:	15H	RRCID ->	292130	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	9183	PERF.	9346 - 19814
08		55893 X	9648	-0-	-46245	-0-	7436	3	2212	9	N	2011	2029	0	11
09		53070 X	30195	-0-	-22875	-0-	24955	3	5240	9	N	4764	4749	0	26
10		48701 X	37226	-0-	-11475	-0-	32287	3	4939	9	N	4490	4497	0	19
11		37353 X	37353	-0-	-0-	-0-	32635	3	4718	9	N	4289	4281	0	27
12		41785 X	41785	-0-	-0-	-0-	36640	3	5145	9	N	4677	4668	0	36
01		46673 X	46673	-0-	-0-	-0-	41717	3	4956	9	N	4505	4511	0	30
		ARISTIDES 2 UNIT				WELL #:	14H	RRCID ->	292174	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	9717 - 20100
08		72850 X	4454	-0-	-68396	-0-	3018	3	1436	9	N	1305	1299	0	7
09		61350 X	17705	-0-	-43645	-0-	14362	3	3343	9	N	3039	3029	0	17
10		42346 X	27493	-0-	-14853	-0-	23618	3	3875	9	N	3523	3525	0	15
11		29035 X	29035	-0-	-0-	-0-	24911	3	4124	9	N	3749	3740	0	24
12		34885 X	34885	-0-	-0-	-0-	30085	3	4800	9	N	4364	4354	0	34
01		38783 X	38783	-0-	-0-	-0-	33947	3	4836	9	N	4396	4401	0	29
		ARISTIDES 2 UNIT				WELL #:	17H	RRCID ->	292237	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	9403	PERF.	9610 - 19859
08		80011 X	77619	-0-	-2392	-0-	72381	3	5238	9	N	4762	4830	0	26
09		89610 X	63537	-0-	-26073	-0-	60154	3	3383	9	N	3075	3084	0	17
10		102114 X	67571	-0-	-34543	-0-	61122	3	6449	9	N	5863	5855	0	25
11		98820 X	61653	-0-	-37167	-0-	55986	3	5667	9	N	5152	5144	0	33
12		102114 X	64744	-0-	-37370	-0-	58884	3	5860	9	N	5327	5319	0	41
01		77624 X	64362	-0-	-13262	-0-	59260	3	5102	9	N	4638	4648	0	31
		SKY PILOT 57-46 WEST UNIT H				WELL #:	8H	RRCID ->	292536	COMPL. DATE	08/30/2021	TOTAL DEPTH	10032	PERF.	10278 - 20111
08		127286 X	78153	-0-	-49133	-0-	73304	3	1	4	N	4407	4398	0	29
							4848	9							
09		123180 X	75503	-0-	-47677	-0-	71015	3	4488	9	N	4080	4089	0	20
10		127286 X	74777	-0-	-52509	-0-	70479	3	4298	9	N	3907	3901	0	26
11		85140 X	74052	-0-	-11088	-0-	70053	3	16	4	N	3621	3618	0	29
							3983	9							
12		78151 X	71156	-0-	-6995	-0-	67127	3	4029	9	N	3663	3666	0	26
01		78151 X	68195	-0-	-9956	-0-	64437	3	7	4	N	3410	3405	0	31
							3751	9							
		LT. GIBSON 1 STATE C				WELL #:	4H	RRCID ->	292917	COMPL. DATE	11/21/2021	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8912 - 19289
08		115692 X	107483	-0-	-8209	-0-	100644	3	6839	9	Y	6217	6217	0	31
09		115470 X	108965	-0-	-6505	-0-	102797	3	6168	9	Y	5607	5592	0	28
10		119319 X	107071	-0-	-12248	-0-	101395	3	5676	9	Y	5160	5177	0	11
11		115470 X	93979	-0-	-21491	-0-	89215	3	4764	9	Y	4331	4297	0	45
12		112592 X	102916	-0-	-9676	-0-	97794	3	5122	9	Y	4656	4647	0	54
01		110701 X	99158	-0-	-11543	-0-	94575	3	4583	9	Y	4166	4195	0	25

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FOOLISH PLEASURE 6 FEE E WELL #: 5H RRCID -> 293066 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8831 - 19114

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 AMT CODE	* EOM BALANCE
08	129115 X	104680	-0-	-24435	-0-	96235	3	8445	9	Y	7677	7683 0	10 8 37
09	124980 X	105562	-0-	-19418	-0-	97576	3	7986	9	Y	7260	7235 0	15 8 47
10	106547 X	104740	-0-	-1807	-0-	97427	3	7313	9	Y	6648	6656 0	39
11	103110 X	102230	-0-	-880	-0-	95660	3	6570	9	Y	5973	5970 0	42
12	109089 X	105111	-0-	-3978	-0-	98531	3	6580	9	Y	5982	5970 0	54
01	109089 X	105041	-0-	-4048	-0-	99067	3	5974	9	Y	5431	5447 0	38

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 293096 COMPL. DATE 01/15/2022 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9445 - 19801

08	91481 X	69907	-0-	-21574	-0-	60757	3	63	4	N	8261	8258 0	9 8 80
09	88560 X	70049	-0-	-18511	-0-	61131	3	23	4	N	8086	8087 0	12 8 67
10	87761 X	72588	-0-	-15173	-0-	63971	3	14	4	N	7821	7801 0	87
11	73740 X	70388	-0-	-3352	-0-	62519	3	3	4	N	7151	7177 0	61
12	76198 X	51948	-0-	-24250	-0-	45744	3	1	4	N	5639	5610 0	90
01	72602 X	9614	-0-	-62988	-0-	8418	3	4	4	N	1084	1149 0	25

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 293097 COMPL. DATE 01/15/2022 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9292 - 19528

08	68045 X	55074	-0-	-12971	-0-	45216	3	62	4	N	8905	8886 0	9 8 86
09	65880 X	54552	-0-	-11328	-0-	45501	3	22	4	N	8208	8214 0	12 8 68
10	68076 X	53582	-0-	-14494	-0-	44868	3	14	4	N	7909	7889 0	88
11	53310 X	49390	-0-	-3920	-0-	41150	3	3	4	N	7488	7512 0	64
12	56358 X	36621	-0-	-19737	-0-	30072	3	1	4	N	5953	5922 0	95
01	56358 X	6991	-0-	-49367	-0-	5730	3	4	4	N	1143	1212 0	26

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293105 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9364 - 19706

08	80755 X	60445	-0-	-20310	-0-	51677	3	60	4	N	7916	7917 0	8 8 77
09	74460 X	60968	-0-	-13492	-0-	52575	3	23	4	N	7609	7611 0	12 8 63
10	72013 X	63607	-0-	-8406	-0-	55215	3	14	4	N	7616	7594 0	85
11	65940 X	55899	-0-	-10041	-0-	48058	3	3	4	N	7125	7149 0	61
12	68138 X	44734	-0-	-23404	-0-	38322	3	1	4	N	5828	5796 0	93
01	63612 X	56187	-0-	-7425	-0-	48512	3	26	4	N	6954	6889 0	158

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438														
GALLANT FOX 37 UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 293109		COMPL. DATE 03/11/2022			TOTAL DEPTH 9202		PERF. 9581 - 19694					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE			
08		81065 X	58736	-0-	-22329	-0-	51357 3	7319 9	60	4	N	6654	6648	0	8 8	64	
09		73680 X	60073	-0-	-13607	-0-	52712 3	7338 9	23	4	N	6671	6668	0	12 8	55	
10		76136 X	59824	-0-	-16312	-0-	52868 3	6942 9	14	4	N	6311	6296	0		70	
11		61290 X	60664	-0-	-626	-0-	54064 3	6597 9	3	4	N	5997	6016	0		51	
12		63333 X	40517	-0-	-22816	-0-	36087 3	4429 9	1	4	N	4026	4013	0		64	
01		62062 X	52606	-0-	-9456	-0-	46926 3	5656 9	24	4	N	5142	5089	0		117	

APOLLO 48 UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 293139		COMPL. DATE 03/26/2022			TOTAL DEPTH 9304		PERF. 9464 - 20071					
08		103943 X	79653	-0-	-24290	-0-	69809 3	9844 9	Y	8949	8919	0	37 8	43			
09		98160 X	84029	-0-	-14131	-0-	74270 3	9759 9	Y	8872	8793	0	58 8	64			
10		85994 X	77286	-0-	-8708	-0-	68431 3	8855 9	Y	8050	8088	0		26			
11		77070 X	72475	-0-	-4595	-0-	64296 3	8179 9	Y	7435	7440	0		21			
12		86831 X	74699	-0-	-12132	-0-	66556 3	8143 9	Y	7403	7412	0		12			
01		86831 X	66024	-0-	-20807	-0-	58460 3	7564 9	Y	6876	6831	0		57			

GALLANT FOX 37 UNIT			WELL #: 8H		RRCID -> 293163		COMPL. DATE 01/16/2022			TOTAL DEPTH 9237		PERF. 9445 - 19801					
08		79732 X	66023	-0-	-13709	-0-	56975 3	8986 9		62	4	N	8169	8162	0	9 8	79
09		77190 X	66989	-0-	-10201	-0-	58707 3	8259 9		23	4	N	7508	7513	0	12 8	62
10		77934 X	65305	-0-	-12629	-0-	57489 3	7802 9		14	4	N	7093	7076	0		79
11		68340 X	65277	-0-	-3063	-0-	58140 3	7134 9		3	4	N	6485	6508	0		56
12		70618 X	52663	-0-	-17955	-0-	46589 3	6073 9		1	4	N	5521	5489	0		88
01		69223 X	9310	-0-	-59913	-0-	6073 9	8159 3		4	4	N	1043	1107	0		24

GALLANT FOX 37 UNIT			WELL #: 7H		RRCID -> 293165		COMPL. DATE 01/17/2022			TOTAL DEPTH 9437		PERF. 9672 - 19877					
08		95139 X	67553	-0-	-27586	-0-	59576 3	7489 9		488	4	N	6808	6800	0	9 8	66
09		85530 X	68203	-0-	-17327	-0-	60927 3	7120 9		156	4	N	6473	6473	0	12 8	54
10		84165 X	71417	-0-	-12748	-0-	64323 3	6942 9		152	4	N	6311	6295	0		70
11		75120 X	61108	-0-	-14012	-0-	55106 3	5969 9		33	4	N	5426	5449	0		47
12		77624 X	53765	-0-	-23859	-0-	49137 3	4618 9		10	4	N	4198	4178	0		67
01		71424 X	64563	-0-	-6861	-0-	59206 3	5310 9		47	4	N	4827	4784	0		110

APOLLO 48 UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 293168		COMPL. DATE 03/29/2022			TOTAL DEPTH 9027		PERF. 9255 - 19887					
08		73687 X	53649	-0-	-20038	-0-	47514 3	6135 9	Y	5577	5551	0	37 8	27			
09		66630 X	57916	-0-	-8714	-0-	50856 3	7060 9	Y	6418	6341	0	58 8	46			
10		65100 X	59926	-0-	-5174	-0-	53522 3	6404 9	Y	5822	5849	0		19			
11		58470 X	58031	-0-	-439	-0-	51685 3	6346 9	Y	5769	5772	0		16			
12		60419 X	59219	-0-	-1200	-0-	53057 3	6162 9	Y	5602	5609	0		9			
01		63011 X	63011	-0-	-0-	-0-	57228 3	5783 9	Y	5257	5222	0		44			

FORD, WEST (WOLFCAMP)		31913	800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
AUTHENTIC 13 C STATE		WELL #:	3H	RRCID	->	293415	COMPL. DATE	01/03/2023	TOTAL DEPTH	9307	PERF.	9531	-	25803	
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				
08	247070 X	85719	-0-	-161351	-0-	68518	3	17201	9	Y	15637	15610	0	20 8	53
09	213240 X	85597	-0-	-127643	-0-	70028	3	15569	9	Y	14154	14112	0	31 8	64
10	194897 X	96295	-0-	-98602	-0-	81368	3	14927	9	Y	13570	13584	0		50
11	102240 X	84068	-0-	-18172	-0-	73369	3	10699	9	Y	9726	9750	0		26
12	88443 X	72376	-0-	-16067	-0-	61605	3	10771	9	Y	9792	9798	0		20
01	96286 X	92477	-0-	-3809	-0-	79630	3	12847	9	Y	11679	11669	0		30
AUTHENTIC 13 B STATE		WELL #:	2H	RRCID	->	293432	COMPL. DATE	12/14/2022	TOTAL DEPTH	9529	PERF.	9661	-	25870	
08	307923 X	181243	-0-	-126680	-0-	156777	3	24466	9	Y	22242	22236	0	33 8	76
09	271200 X	178008	-0-	-93192	-0-	155458	3	22550	9	Y	20500	20429	0	54 8	93
10	231725 X	130480	-0-	-101245	-0-	115072	3	15408	9	Y	14007	14049	0		51
11	186420 X	93427	-0-	-92993	-0-	81970	3	11457	9	Y	10415	10438	0		28
12	192727 X	93938	-0-	-98789	-0-	82232	3	11706	9	Y	10642	10649	0		21
01	174003 X	89674	-0-	-84329	-0-	78022	3	11652	9	Y	10593	10587	0		27
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #:	6H	RRCID	->	293439	COMPL. DATE	05/13/2022	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	8274	-	18142	
08	182342 X	124634	-0-	-57708	-0-	114876	3	390	4	Y	8516	8574	0	11 8	29
09	169290 X	12335	-0-	-156955	-0-	11354	3	34	4	Y	861	869	0	1 8	20
10	174933 X	160	-0-	-174773	-0-	151	3	1	4	Y	7	27	0		-0-
11	120600 X	531	-0-	-120069	-0-	65	4	466	9	Y	424	423	0		1
12	124620 X	3554	-0-	-121066	-0-	3080	3	10	4	Y	422	422	0		1
01	124620 X	37792	-0-	-86828	-0-	31304	3	24	4	Y	5876	5862	0		15
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #:	4H	RRCID	->	293441	COMPL. DATE	05/12/2022	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	8280	-	18016	
08	174871 X	124532	-0-	-50339	-0-	117175	3	332	4	Y	6386	6433	0	9 8	22
09	170244 X	170244	-0-	-0-	-0-	162351	3	378	4	Y	6832	6687	0	11 8	156
10	156860 X	123996	-0-	-32864	-0-	117695	3	375	4	Y	5387	5375	0		168
11	139590 X	126690	-0-	-12900	-0-	119881	3	302	4	Y	5915	6068	0		15
12	175925 X	83496	-0-	-92429	-0-	79001	3	173	4	Y	3929	3935	0		9
01	175925 X	103158	-0-	-72767	-0-	96821	3	79	4	Y	5689	5683	0		15
AUTHENTIC 13 A STATE		WELL #:	1H	RRCID	->	293443	COMPL. DATE	12/14/2022	TOTAL DEPTH	9288	PERF.	9437	-	24466	
08	203236 X	79854	-0-	-123382	-0-	65701	3	14153	9	Y	12866	12868	0	16 8	44
09	196740 X	81950	-0-	-114790	-0-	67185	3	14765	9	Y	13423	13374	0	32 8	61
10	185380 X	108024	-0-	-77356	-0-	90901	3	17123	9	Y	15566	15570	0		57
11	98091 X	98091	-0-	-0-	-0-	84455	3	13636	9	Y	12396	12420	0		33
12	101981 X	101981	-0-	-0-	-0-	88771	3	13210	9	Y	12009	12018	0		24
01	108035 X	105033	-0-	-3002	-0-	92256	3	12777	9	Y	11615	11609	0		30

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:	16H	RRCID ->	293970	COMPL. DATE	04/27/2023	TOTAL	DEPTH	8717	PERF.	9011 - 19221		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08		637655 X	127448	-0-	-510207	-0-	107823 3	19625 9	N	17841	17797 0	142	12	8
09		125782 X	125782	-0-	-0-	-0-	108990 3	16792 9	N	15265	15292 0	98	17	8
10		123318 X	123101	-0-	-217	-0-	109145 3	13956 9	N	12687	12675 0	110		
11		120120 X	107132	-0-	-12988	-0-	96448 3	10684 9	N	9713	9738 0	85		
12		124124 X	111479	-0-	-12645	-0-	99466 3	12013 9	N	10921	10897 0	109		
01		124124 X	108162	-0-	-15962	-0-	96983 3	11179 9	N	10163	10174 0	98		
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:	14H	RRCID ->	293973	COMPL. DATE	04/05/2023	TOTAL	DEPTH	8871	PERF.	9235 - 19466		
08		920447 X	147805	-0-	-772642	-0-	130909 3	16896 9	N	15360	15325 0	122	12	8
09		201750 X	166259	-0-	-35491	-0-	150833 3	15426 9	N	14024	14039 0	90	17	8
10		208475 X	161162	-0-	-47313	-0-	148148 3	13014 9	N	11831	11818 0	103		
11		201750 X	147811	-0-	-53939	-0-	137619 3	10192 9	N	9265	9287 0	81		
12		186930 X	146157	-0-	-40773	-0-	135048 3	11109 9	N	10099	10080 0	100		
01		171802 X	146487	-0-	-25315	-0-	135612 3	10875 9	N	9886	9891 0	95		
AUTHENTIC 13 E STATE		WELL #:	5H	RRCID ->	293974	COMPL. DATE	01/14/2023	TOTAL	DEPTH	9557	PERF.	9583 - 25783		
08		279620 X	148131	-0-	-131489	-0-	124840 3	23291 9	Y	21174	21175 0	72	25	8
09		241290 X	153001	-0-	-88289	-0-	131518 3	21483 9	Y	19530	19481 0	89	32	8
10		167028 X	145017	-0-	-22011	-0-	125802 3	19215 9	Y	17468	17493 0	64		
11		161640 X	109567	-0-	-52073	-0-	94995 3	14572 9	Y	13247	13275 0	36		
12		167121 X	112889	-0-	-54232	-0-	97938 3	14951 9	Y	13592	13601 0	27		
01		145173 X	113456	-0-	-31717	-0-	97876 3	15580 9	Y	14164	14155 0	36		
AUTHENTIC 13 G STATE		WELL #:	7H	RRCID ->	293975	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL	DEPTH	9578	PERF.	9738 - 25959		
08		227416 X	83131	-0-	-144285	-0-	70513 3	12618 9	Y	11471	11482 0	39	17	8
09		190650 X	138197	-0-	-52453	-0-	120846 3	17351 9	Y	15774	15709 0	72	32	8
10		143716 X	136050	-0-	-7666	-0-	121054 3	14996 9	Y	13633	13655 0	50		
11		139080 X	95058	-0-	-44022	-0-	84580 3	10478 9	Y	9525	9549 0	26		
12		143778 X	107327	-0-	-36451	-0-	95163 3	12164 9	Y	11058	11062 0	22		
01		142042 X	110496	-0-	-31546	-0-	98564 3	11932 9	Y	10847	10841 0	28		
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:	15H	RRCID ->	293983	COMPL. DATE	04/05/2023	TOTAL	DEPTH	8662	PERF.	8907 - 19401		
08		635249 X	102468	-0-	-532781	-0-	89548 3	12920 9	N	11745	11710 0	93	11	8
09		120120 X	98413	-0-	-21707	-0-	86876 3	11537 9	N	10488	10497 0	67	17	8
10		124124 X	88688	-0-	-35436	-0-	78984 3	9704 9	N	8822	8812 0	77		
11		120120 X	95838	-0-	-24282	-0-	83125 3	12713 9	N	11557	11532 0	102		
12		112313 X	89308	-0-	-23005	-0-	80829 3	8479 9	N	7708	7733 0	77		
01		102455 X	89486	-0-	-12969	-0-	81487 3	7999 9	N	7272	7279 0	70		
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:	17H	RRCID ->	293984	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL	DEPTH	8957	PERF.	9218 - 19482		
08		873396 X	172392	-0-	-701004	-0-	145468 3	26924 9	N	24476	24427 0	195	12	8
09		177450 X	175625	-0-	-1825	-0-	151704 3	23921 9	N	21746	21784 0	140	17	8
10		183365 X	173638	-0-	-9727	-0-	153634 3	20004 9	N	18185	18167 0	158		
11		177450 X	151396	-0-	-26054	-0-	136185 3	15211 9	N	13828	13865 0	121		
12		183365 X	158149	-0-	-25216	-0-	140996 3	17153 9	N	15594	15560 0	155		
01		181474 X	149336	-0-	-32138	-0-	132885 3	16451 9	N	14955	14966 0	144		
AUTHENTIC 13 F STATE		WELL #:	6H	RRCID ->	294018	COMPL. DATE	01/14/2023	TOTAL	DEPTH	9361	PERF.	9405 - 25516		
08		227416 X	187664	-0-	-39752	-0-	165239 3	22425 9	Y	20386	20387 0	69	27	8
09		217320 X	175290	-0-	-42030	-0-	156154 3	19136 9	Y	17396	17354 0	79	32	8
10		213590 X	103860	-0-	-109730	-0-	91679 3	12181 9	Y	11074	11112 0	41		
11		181680 X	99146	-0-	-82534	-0-	86945 3	12201 9	Y	11092	11103 0	30		
12		187674 X	95884	-0-	-91790	-0-	84042 3	11842 9	Y	10765	10773 0	22		
01		174871 X	95040	-0-	-79831	-0-	83505 3	11535 9	Y	10486	10481 0	27		

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GO FOR GIN 27 STATE UNIT				//CONT.// //CONT.//	31913 800 153438	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(OPERATION)	CUMU STATUS	* * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GO FOR GIN 27 STATE UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	294034	COMPL. DATE	07/23/2022	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8371 - 18846		
08		153652 X	153652	-0-	-0-	-0-	147746 3	5906 9	Y	5369	5376 0	17 8	39		
09		146311 X	146311	-0-	-0-	-0-	141008 3	5303 9	Y	4821	4726 0	23 8	111		
10		142755 X	114958	-0-	-27797	-0-	111673 3	3285 9	Y	2986	3033 0		64		
11		138150 X	48009	-0-	-90141	-0-	46353 3	1656 9	Y	1505	1560 0		9		
12		142755 X	113366	-0-	-29389	-0-	108636 3	4730 9	Y	4300	4290 0		19		
01		153667 X	124397	-0-	-29270	-0-	119952 3	4445 9	Y	4041	4026 0		34		

FOOLISH PLEASURE 6 FEE I				WELL #:	9H	RRCID ->	294036	COMPL. DATE	03/22/2023	TOTAL DEPTH	8866	PERF.	9077 - 19318		
08		158915 X	158915	-0-	-0-	-0-	140802 3	18113 9	N	16466	16480 0	24 8	79		
09		177510 X	141899	-0-	-35611	-0-	126965 3	14934 9	N	13576	13537 0	30 8	88		
10		183427 X	129770	-0-	-53657	-0-	116848 3	12922 9	N	11747	11766 0		69		
11		166950 X	120242	-0-	-46708	-0-	108717 3	11525 9	N	10477	10472 0		74		
12		158906 X	115276	-0-	-43630	-0-	104318 3	10958 9	N	9962	9946 0		90		
01		158906 X	113410	-0-	-45496	-0-	103212 3	10198 9	N	9271	9296 0		65		

GO FOR GIN 27 STATE UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	294038	COMPL. DATE	07/07/2022	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	8473 - 19029		
08		211234 X	140138	-0-	-71096	-0-	133009 3	7129 9	Y	6481	6475 0	16 8	47		
09		190230 X	147701	-0-	-42529	-0-	140834 3	6867 9	Y	6243	6124 0	22 8	144		
10		157201 X	80647	-0-	-76554	-0-	76974 3	3673 9	Y	3339	3411 0		72		
11		135660 X	53066	-0-	-82594	-0-	49762 3	3304 9	Y	3004	3057 0		19		
12		152613 X	126295	-0-	-26318	-0-	119618 3	6677 9	Y	6070	6062 0		27		
01		152613 X	123901	-0-	-28712	-0-	118808 3	5093 9	Y	4630	4618 0		39		

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	294073	COMPL. DATE	04/05/2023	TOTAL DEPTH	8816	PERF.	9036 - 19383		
08		1053782 X	180599	-0-	-873183	-0-	159792 3	20807 9	N	18915	18873 0	11 8	150		
09		196570 X	196570	-0-	-0-	-0-	177694 3	18876 9	N	17160	17183 0	17 8	110		
10		188515 X	188515	-0-	-0-	-0-	170320 3	18195 9	N	16541	16507 0		144		
11		181470 X	175477	-0-	-5993	-0-	157917 3	17560 9	N	15964	15968 0		140		
12		187519 X	176192	-0-	-11327	-0-	160946 3	15246 9	N	13860	13862 0		138		
01		187519 X	164785	-0-	-22734	-0-	152099 3	12686 9	N	11533	11560 0		111		

STONE STREET 46 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	294273	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL DEPTH	8844	PERF.	N/A		
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

STONE STREET 46 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	294305	COMPL. DATE	08/05/2023	TOTAL DEPTH	9087	PERF.	9364 - 20083		
08		SHUT IN	196687	-0-	196687	196687	157835 3	38852 9	Y	35320	35204 0	31 8	85		
09		SHUT IN	289958	-0-	289958	486645	234002 3	55956 9	Y	50869	50777 0	49 8	128		
10		SHUT IN	255275	-0-	255275	741920	207380 3	47895 9	Y	43541	43545 0		124		
11		SHUT IN	222751	-0-	222751	964671	184403 3	38348 9	Y	34862	34912 0		74		
*12		1184310 X	219639	-0-	-964671	-0-	187489 3	32150 9	Y	29227	29225 0		76		
*01		205868 X	205868	-0-	-0-	-0-	178291 3	27577 9	Y	25070	25094 0		52		

STONE STREET 46 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	294306	COMPL. DATE	11/01/2022	TOTAL DEPTH	8883	PERF.	N/A		
08		SHUT IN	193549	-0-	193549	193549	154177 3	39372 9	Y	35793	35674 0	33 8	86		
09		SHUT IN	256238	-0-	256238	449787	200968 3	55270 9	Y	50245	50151 0	53 8	127		
10		SHUT IN	229921	-0-	229921	679708	183004 3	46917 9	Y	42652	42657 0		122		
11		SHUT IN	195580	-0-	195580	875288	158548 3	37032 9	Y	33665	33716 0		71		
12		SHUT-IN	188493	-0-	188493	1063781	156979 3	31514 9	Y	28649	28646 0		74		
01		T. A.	180681	-0-	180681	1244462	153599 3	27082 9	Y	24620	24643 0		51		

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438													
PREWIT-BARBARO 23 G FEE WELL #: 16H RRCID -> 295075 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 9269 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		

08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		SHUT IN	115436	-0-	115436	115436	88343	3	27093	9	Y	24630	24564 0
12		SHUT-IN	185540	-0-	185540	300976	139669	3	45871	9	Y	41701	41683 0
01		T. A.	153870	-0-	153870	454846	125072	3	28798	9	Y	26180	26197 0

PREWIT-BARBARO 23 K FEE WELL #: 20H RRCID -> 295076 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 9023 PERF. N/A													
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	183324	-0-	183324	183324	134980	3	48344	9	Y	43949	43788 0
11		SHUT IN	249548	-0-	249548	432872	187267	3	62281	9	Y	56619	56627 0
12		SHUT-IN	191418	-0-	191418	624290	147236	3	44182	9	Y	40165	40237 0
01		T. A.	157496	-0-	157496	781786	123891	3	33605	9	Y	30550	30553 0

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 295151 COMPL. DATE 05/08/2023 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9214 - 19343													
08	699108	X	181061	-0-	-518047	-0-	146741	3	34320	9	N	31200	31253 0
09	165127	X	165127	-0-	-0-	-0-	135525	3	29602	9	N	26911	26896 0
10	157429	X	157429	-0-	-0-	-0-	131183	3	26246	9	N	23860	23824 0
11	148650	X	132512	-0-	-16138	-0-	110735	3	21777	9	N	19797	19813 0
*12	153605	X	143512	-0-	-10093	-0-	122613	3	20899	9	Y	18999	18963 0
*01	153605	X	135244	-0-	-18361	-0-	116647	3	18597	9	Y	16906	16903 0

PREWIT-BARBARO 23 D FEE WELL #: 13H RRCID -> 295482 COMPL. DATE 03/27/2023 TOTAL DEPTH 9208 PERF. N/A													
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	1600	-0-	1600	1600	1437	3	163	9	Y	148	147 0
11		SHUT IN	191954	-0-	191954	193554	146839	3	45115	9	Y	41014	40904 0
12		SHUT-IN	206913	-0-	206913	400467	158856	3	48057	9	Y	43688	43711 0
01		SHUT-IN	173213	-0-	173213	573680	137560	3	35653	9	Y	32412	32417 0

PREWIT-BARBARO 23 F FEE WELL #: 15H RRCID -> 295483 COMPL. DATE 03/19/2023 TOTAL DEPTH 9003 PERF. N/A													
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	87225	-0-	87225	87225	66785	3	20440	9	Y	18582	18514 0
11		SHUT IN	312419	-0-	312419	399644	234867	3	77552	9	Y	70502	70380 0
12		SHUT-IN	219221	-0-	219221	618865	166098	3	53123	9	Y	48294	48387 0
01		SHUT-IN	177307	-0-	177307	796172	137496	3	39811	9	Y	36192	36197 0

PREWIT-BARBARO 23 M FEE WELL #: 22H RRCID -> 295493 COMPL. DATE 03/05/2023 TOTAL DEPTH 9238 PERF. N/A													
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 W	114392	-0-	114392	114392	89852	3	24540	9	Y	22309	22227 0
11		0 W	208256	-0-	208256	322648	161849	3	46407	9	Y	42188	42156 0
12		0 W	171361	-0-	171361	494009	135792	3	35569	9	Y	32335	32384 0
01		0 W	151674	-0-	151674	645683	123371	3	28303	9	Y	25730	25729 0

PREWIT-BARBARO 23 I FEE WELL #: 18H RRCID -> 295513 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 8948 PERF. N/A													
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	161227	-0-	161227	161227	118947	3	42280	9	Y	38436	38332 0
12		SHUT IN	218010	-0-	218010	379237	161701	3	56309	9	Y	51190	51191 0
01		SHUT-IN	174454	-0-	174454	553691	134711	3	39743	9	Y	36130	36141 0

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PREWIT-BARBARO 23 L FEE WELL #: 21H RRCID -> 295514 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9056 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	61954	-0-	61954	61954	53598	3	8356	9	Y	7596	7576	0			20
12	SHUT-IN	104818	-0-	104818	166772	92502	3	12316	9	Y	11196	11193	0			23
01	SHUT-IN	102560	-0-	102560	269332	80228	3	22332	9	Y	20302	20273	0			52

AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295997 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	580	-0-	580	580	574	3	2	4	Y	4	3	0	1	8	-0-
11	SHUT IN	205656	-0-	205656	206236	157069	3	385	4	Y	43820	43706	0			114
12	SHUT IN	251924	-0-	251924	458160	48202	9	376	4	Y	39160	39183	0			91
01	SHUT-IN	228895	-0-	228895	687055	208472	3	150	4	Y	27697	27716	0			72
						43076	9									
						198278	3									
						30467	9									

AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295999 COMPL. DATE 07/02/2023 TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
11	SHUT IN	202652	-0-	202652	202652	153803	3	383	4	Y	44060	43945	0			115
12	SHUT IN	259681	-0-	259681	462333	48466	9	387	4	Y	41114	41133	0			96
01	SHUT-IN	242076	-0-	242076	704409	214069	3	157	4	Y	31106	31121	0			81
						45225	9									
						207702	3									
						34217	9									

AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296000 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 8204 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	97	-0-	97	97	97	3			Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	235768	-0-	235768	235865	201984	3	495	4	Y	30263	30184	0			79
12	SHUT IN	293308	-0-	293308	529173	33289	9	473	4	Y	27835	27849	0			65
01	SHUT-IN	267328	-0-	267328	796501	262216	3	185	4	Y	19979	19992	0			52
						30619	9									
						245166	3									
						21977	9									

COUNT TURF 47-38 STATE E WELL #: 7H RRCID -> 296143 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 8608 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	134	-0-	134	134	132	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

COUNT TURF 47-38 STATE G WELL #: 9H RRCID -> 296250 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 8661 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	568	-0-	568	568	548	3	20	9	Y	18	18	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
COUNT TURF 47-38 STATE F		WELL #: 8H		RRCID -> 296254		COMPL. DATE 07/17/2023		TOTAL DEPTH 8787		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	AMT CODE	BALANCE	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	152	-0-	152	152	3	Y	-0-		-0-	
COUNT TURF 47-38 STATE A		WELL #: 3H		RRCID -> 296379		COMPL. DATE 09/14/2023		TOTAL DEPTH 7860		PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
COUNT TURF 47-38 STATE B		WELL #: 4H		RRCID -> 296380		COMPL. DATE 09/23/2023		TOTAL DEPTH 8694		PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
COUNT TURF 47-38 STATE C		WELL #: 5H		RRCID -> 296381		COMPL. DATE 10/01/2023		TOTAL DEPTH 8609		PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
COUNT TURF 47-38 STATE D		WELL #: 6H		RRCID -> 296382		COMPL. DATE 10/11/2023		TOTAL DEPTH 8779		PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
COG OPERATING LLC		166150		RRCID -> 264590		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 10113		PERF.10330 - 13585	
TRAIL BOSS		WELL #: 404H									
08	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	62 1	8664 3	N	137		488
09	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	151 9	8680 3	N	119	371 1	236
10	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	60 1	9012 3	N	140		376
11	8732 X	8732	-0-	-0-	-0-	131 9	8516 3	N	142		518
12	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	62 1	8797 3	N	136	383 1	271
01	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	150 9	8647 3	N	142		413
						62 1					
						156 9					

FORD, WEST (WOLF CAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150												
AUGUSTUS STATE		WELL #: 1001 H		RRCID -> 270906		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL DEPTH 10081		PERF.10275 - 14207				
M	ALLOW 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
08	2356 X	2142	-0-	-214	-0-	1982	3	160	9	N	145			353
09	2280 X	221	-0-	-2059	-0-	221	3			N	-0-	190	1	163
10	744 X	744	-0-	-0-	-0-	708	3	36	9	N	33			196
11	2070 X	55	-0-	-2015	-0-	54	3	1	9	N	1			197
12	2139 X	107	-0-	-2032	-0-	107	3			N	-0-			197
01	2139 X	52	-0-	-2087	-0-	52	3			N	-0-			197

ELBOW DOWN		WELL #: 801H		RRCID -> 272204		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 10025		PERF.13911 - 14125				
08	1085 X	539	-0-	-546	-0-	521	3	18	9	Y	16			383
09	1050 X	441	-0-	-609	-0-	416	3	25	9	Y	23	190	1	216
10	1023 X	383	-0-	-640	-0-	373	3	10	9	Y	9			225
11	990 X	381	-0-	-609	-0-	380	3	1	9	Y	1			226
*12	806 X	81	-0-	-725	-0-	80	3	1	9	Y	1			227
01	527 X	279	-0-	-248	-0-	272	3	7	9	Y	6			233

CHUTE BUSTER		WELL #: 604 H		RRCID -> 272209		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 9831		PERF. 9976 - 14122				
08	T. A.	65	-0-	65	65	1	1	11	3	Y	48	69	0	26
						53	9							
09	T. A.	335	-0-	335	400	8	1	199	3	Y	116	91	0	51
						128	9							
10	T. A.	142	-0-	142	542	2	1	45	3	Y	86	109	0	28
						95	9							
11	585 X	43	-0-	-542	-0-	1	1	21	3	Y	19	35	0	12
						21	9							
12	844 X	844	-0-	-0-	-0-	39	1	772	3	Y	30	32	0	10
						33	9							
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1	11	0	-0-

GLENN		WELL #: 2003H		RRCID -> 274159		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 10543		PERF.10773 - 14040				
08	T. A.	14613	-0-	14613	14989	90	1	13637	3	Y	805	188	1	834
						886	9							
09	T. A.	48877	-0-	48877	63866	900	1	45098	3	Y	2617	2466	1	985
						2879	9							
10	T. A.	36586	-0-	36586	100452	930	1	33790	3	Y	1696	1339	1	1342
						1866	9							
11	130910 X	30458	-0-	-100452	-0-	900	1	28139	3	Y	1290	1902	1	730
						1419	9							
12	50499 X	25926	-0-	-24573	-0-	930	1	23794	3	Y	1093	1140	1	683
						1202	9							
01	50499 X	21905	-0-	-28594	-0-	930	1	19889	3	Y	987	1154	1	516
						1086	9							

CARPENTER E UNIT		WELL #: 205H		RRCID -> 275861		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 9391		PERF. 9665 - 12835				
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	26	25	1	14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	25	1	11
10	3100 N	3796	-0-	696	696	3760	3	36	9	Y	33	29	1	15
11	3000 N	3122	-0-	122	818	3068	3	54	9	Y	49	53	1	11
12	822 N	4	-0-	-818	-0-	4	3			Y	-0-			11
01	T. A.	21	-0-	21	21	21	3			Y	-0-			11

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFECAMP)		//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON		
COG OPERATING LLC		//CONT.//	166150									
CARPENTER F UNIT		WELL #:	224H	RRCID ->	277466	COMPL. DATE	12/02/2014	TOTAL DEPTH	10799	PERF.10770	- 14835	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 1	N	-0-			616
09		60 X	60	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-			616
10		62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 1	N	-0-			616
11		60 X	60	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-			616
12		62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 1	N	-0-			616
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 1	N	-0-			616

ALDRIN STATE UNIT		WELL #:	2822H	RRCID ->	277814	COMPL. DATE	11/28/2014	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10740	- 14628	
08	15221 X	12135	-0-	-3086	-0-	930 1	11126 3	Y	72	54 0		107
						79 9						
09	14730 X	13651	-0-	-1079	-0-	329 1	12803 3	Y	472	416 0		163
						519 9						
10	13671 X	8195	-0-	-5476	-0-	549 1	7493 3	Y	139	133 0		169
						153 9						
11	11730 X	11271	-0-	-459	-0-	456 1	10060 3	Y	686	512 1		343
						755 9						
12	14105 X	-0-	-0-	-14105	-0-			Y	-0-			343
01	14105 X	-0-	-0-	-14105	-0-			Y	-0-			343

MITCHELL STATE UNIT		WELL #:	822H	RRCID ->	277893	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	10515	PERF.10678	- 14545	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			126
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			126
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			126
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126

TRAIL BOSS		WELL #:	422H	RRCID ->	278209	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	10136	PERF.10565	- 14755	
08	15417 X	15417	-0-	-0-	-0-	812 1	14067 3	N	489	375 1		540
						538 9						
09	13735 X	13735	-0-	-0-	-0-	909 1	12451 3	N	341	373 1		508
						375 9						
10	17040 X	17040	-0-	-0-	-0-	992 1	15461 3	N	534	380 1		662
						587 9						
11	15292 X	15292	-0-	-0-	-0-	877 1	13911 3	N	458	752 1		368
						504 9						
12	14356 X	14356	-0-	-0-	-0-	872 1	13038 3	N	405	383 1		390
						446 9						
01	13950 X	13719	-0-	-231	-0-	932 1	12313 3	N	431	383 1		438
						474 9						

SHEPARD STATE		WELL #:	824H	RRCID ->	278228	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	9630	PERF. 9711	- 13915	
08	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-			1299
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1299
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1299
11	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24 3		Y	-0-			1299
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1299
01	125 X	125	-0-	-0-	-0-	114 3	11 9	Y	10	294 0		1015

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC ARMSTRONG STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 2824H		RRCID -> 278238		COMPL. DATE 05/24/2015				TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
08	6820 X	6315	-0-	-505	-0-	441	1	5831	3	Y	39	142	0	93	
						43	9								
09	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	228	1	8044	3	Y	83	124	0	52	
						91	9								
10	10386 X	10386	-0-	-0-	-0-	215	1	10069	3	Y	93	87	0	58	
						102	9								
11	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	605	1	7775	3	Y	143	62	0	94	
						157	9					45	1		
12	6820 X	6722	-0-	-98	-0-	710	1	5877	3	Y	123	78	1	139	
						135	9								
01	8711 X	6745	-0-	-1966	-0-	580	1	6022	3	Y	130	198	1	71	
						143	9								
GLENN				WELL #: 2021H		RRCID -> 278268		COMPL. DATE 04/18/2015				TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965			
08	20201 X	20201	-0-	-0-	-0-	930	1	18624	3	Y	588	445	1	652	
						647	9								
09	21600 X	18900	-0-	-2700	-0-	900	1	17312	3	Y	625	457	1	820	
						688	9								
10	22320 X	16814	-0-	-5506	-0-	930	1	15403	3	Y	437	939	1	318	
						481	9								
11	21600 X	13576	-0-	-8024	-0-	900	1	12177	3	Y	454			772	
						499	9								
12	20925 X	15336	-0-	-5589	-0-	930	1	13888	3	Y	471	764	1	479	
						518	9								
01	18879 X	12455	-0-	-6424	-0-	930	1	11246	3	Y	254			733	
						279	9								
ELBOW DOWN				WELL #: 823H		RRCID -> 278307		COMPL. DATE 06/10/2015				TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250			
08	13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	930	1	12153	3	Y	170	141	0	146	
						187	9								
09	12989 X	12989	-0-	-0-	-0-	900	1	11923	3	Y	151	143	0	154	
						166	9								
10	12839 X	12839	-0-	-0-	-0-	870	1	11795	3	Y	158	209	0	103	
						174	9								
11	11250 X	10771	-0-	-479	-0-	368	1	9887	3	Y	469	401	0	171	
						516	9								
12	11868 X	11868	-0-	-0-	-0-	497	1	10753	3	Y	562	557	0	176	
						618	9								
01	11253 X	10951	-0-	-302	-0-	427	1	10025	3	Y	454	476	0	154	
						499	9								
GRISSOM A				WELL #: 3022H		RRCID -> 278440		COMPL. DATE 07/16/2015				TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810			
08	25860 X	25860	-0-	-0-	-0-	964	1	24512	3	N	349	618	0	106	
						384	9								
09	22992 X	22992	-0-	-0-	-0-	770	1	21847	3	N	341	349	0	98	
						375	9								
10	19920 X	19920	-0-	-0-	-0-	848	1	18752	3	N	291	310	0	79	
						320	9								
11	25020 X	11517	-0-	-13503	-0-	804	1	10556	3	N	143	98	0	124	
						157	9								
12	25854 X	20549	-0-	-5305	-0-	815	1	19046	3	N	625	607	0	142	
						688	9								
01	25854 X	19384	-0-	-6470	-0-	871	1	17932	3	N	528	507	0	163	
						581	9								

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150													
CHUTE BUSTER		WELL #: 622H		RRCID -> 278888		COMPL. DATE 08/11/2015				TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	T. A.	12272	-0-	12272	46962	581	1	11448	3	Y	221	240	0		122
						243	9								
09	T. A.	14542	-0-	14542	61504	564	1	13650	3	Y	298	288	0		132
						328	9								
10	T. A.	13551	-0-	13551	75055	694	1	12491	3	Y	333	357	0		108
						366	9								
11	83499 X	8444	-0-	-75055	-0-	365	1	7905	3	Y	158	167	0		99
						174	9								
12	34689 X	14782	-0-	-19907	-0-	683	1	13619	3	Y	436	392	0		143
						480	9								
01	14291 X	11136	-0-	-3155	-0-	548	1	10115	3	Y	430	414	0		159
						473	9								
PETOSKEY STATE		WELL #: 2021H		RRCID -> 278889		COMPL. DATE 10/02/2015				TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584					
08	17329 X	206	-0-	-17123	-0-	203	3	3	9	N	3				562
09	16770 X	-0-	-0-	-16770	-0-					N	-0-				562
10	16027 X	20	-0-	-16007	-0-	20	3			N	-0-				562
11	9120 X	33	-0-	-9087	-0-	33	3			N	-0-				562
12	217 X	23	-0-	-194	-0-	23	3			N	-0-				562
01	217 X	28	-0-	-189	-0-	28	3			N	-0-				562
GLENN		WELL #: 2024H		RRCID -> 278893		COMPL. DATE 07/30/2015				TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870					
08	14539 X	14073	-0-	-466	-0-	930	1	12361	3	Y	711	750	1		794
						782	9								
09	14070 X	9895	-0-	-4175	-0-	900	1	8371	3	Y	567	748	1		613
						624	9								
10	14539 X	9741	-0-	-4798	-0-	930	1	8054	3	Y	688	756	1		545
						757	9								
11	13620 X	11421	-0-	-2199	-0-	900	1	9685	3	Y	760	377	1		928
						836	9								
12	14074 X	9957	-0-	-4117	-0-	930	1	8231	3	Y	542	946	1		524
						200	4								
01	12617 X	8668	-0-	-3949	-0-	930	1	6957	3	Y	710	569	1		665
						781	9								
AUGUSTUS STATE		WELL #: 1023H		RRCID -> 281265		COMPL. DATE 07/20/2016				TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185					
08	23034 X	23034	-0-	-0-	-0-	62	1	21683	3	N	1172	1094	1		532
						1289	9								
09	21930 X	19437	-0-	-2493	-0-	48	1	18156	3	N	1121	917	1		736
						1233	9								
10	23148 X	23148	-0-	-0-	-0-	62	1	21947	3	N	1035	1292	1		479
						1139	9								
11	22290 X	17893	-0-	-4397	-0-	54	1	16836	3	N	894	754	1		619
						20	4								
12	23033 X	10204	-0-	-12829	-0-	36	1	6863	3	N	914	376	1		1157
						2300	4								
01	23157 X	19692	-0-	-3465	-0-	56	1	18394	3	N	1129	1718	1		568
						1242	9								
SHEPARD STATE		WELL #: 825H		RRCID -> 281428		COMPL. DATE 05/20/2016				TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962					
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150														
SHEPARD STATE		WELL #: 826H		RRCID -> 281429		COMPL. DATE 05/23/2016		TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710								
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
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARPENTER E UNIT		WELL #: 222H		RRCID -> 281445		COMPL. DATE 08/26/2016		TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920				
08	30668 X	30668	-0-	-0-	-0-	1837 1	25748 3	Y	2803	1483 0	762 1	1023
						3083 9						
09	26596 X	26596	-0-	-0-	-0-	1815 1	21827 3	Y	2685	2124 0	380 1	1204
						2954 9						
10	29552 X	29552	-0-	-0-	-0-	1857 1	24725 3	Y	2700	3405 0		499
						2970 9						
11	27481 X	27481	-0-	-0-	-0-	1820 1	23078 3	Y	2348	2423 0		424
						2583 9						
12	27126 X	27126	-0-	-0-	-0-	1922 1	22898 3	Y	2096	2172 0		348
						2306 9						
01	T. A.	1922	-0-	1922	1922	1922 1		Y	-0-			348

CARPENTER E UNIT		WELL #: 223H		RRCID -> 281460		COMPL. DATE 08/18/2016		TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120				
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GRISSOM		WELL #: 1822H		RRCID -> 281536		COMPL. DATE 06/17/2016		TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615				
08	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	930 1	797 3	N	31			756
						21 4	34 9					
09	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	900 1	4429 3	N	366			1122
						403 9						
10	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	930 1	6581 3	N	730	1109 1		743
						803 9						
11	10519 X	10519	-0-	-0-	-0-	900 1	8828 3	N	719	748 1		714
						791 9						
12	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	930 1	5875 3	N	655	747 1		622
						721 9						
01	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	930 1	4015 3	N	343	380 1		585
						377 9						

ARMSTRONG STATE		WELL #: 2823H		RRCID -> 281705		COMPL. DATE 10/21/2016		TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950				
08	15562 X	10921	-0-	-4641	-0-	579 1	10041 3	Y	274	138 0		325
						301 9						
09	16880 X	16880	-0-	-0-	-0-	1032 1	15204 3	Y	585	541 0		369
						644 9						
10	15562 X	15281	-0-	-281	-0-	925 1	13586 3	Y	700	631 0		438
						770 9						
11	10560 X	7956	-0-	-2604	-0-	1195 1	6148 3	Y	557	289 0	339 1	367
						613 9						
12	17453 X	12238	-0-	-5215	-0-	1150 1	10506 3	Y	529	305 1		591
						582 9						
*01	20273 X	20273	-0-	-0-	-0-	1280 1	18125 3	Y	789	949 1		431
						868 9						

OIL AND GAS DIVISION

 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
 GRISSOM WELL #: 1823H RRCID -> 281738 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065

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
08	T. A.	686	-0-	686	11291	17	1	174	3	Y	450	426 0	360
						495	9						
09	T. A.	30336	-0-	30336	41627	1388	1	27798	3	Y	1045	875 0	530
						1150	9						
10	T. A.	32240	-0-	32240	73867	1599	1	29478	3	Y	1057	958 0	629
						1163	9						
11	95563 X	21696	-0-	-73867	-0-	1020	1	19853	3	Y	748	771 0	606
						823	9						
12	35701 X	35701	-0-	-0-	-0-	997	1	33479	3	Y	1114	1257 0	463
						1225	9						
01	32240 X	26870	-0-	-5370	-0-	790	1	25458	3	Y	565	570 0	458
						622	9						

 ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2821H RRCID -> 281764 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945

08	31031 X	-0-	-0-	-31031	-0-					Y	262	238 0	415
09	39330 X	24171	-0-	-15159	-0-	571	1	22240	3	Y	1236	1225 0	426
						1360	9						
10	40641 X	5913	-0-	-34728	-0-	381	1	5193	3	Y	308	348 0	386
						339	9						
11	39330 X	28233	-0-	-11097	-0-	1164	1	25705	3	Y	1240	1006 1	620
						1364	9						
12	28055 X	-0-	-0-	-28055	-0-					Y	-0-		620
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		620

 CHUTE BUSTER WELL #: 623H RRCID -> 281868 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625

08	14880 X	9538	-0-	-5342	-0-	453	1	8925	3	Y	145	97 0	80
						160	9						
09	17980 X	17980	-0-	-0-	-0-	702	1	16992	3	Y	260	225 0	115
						286	9						
10	19635 X	19635	-0-	-0-	-0-	1014	1	18250	3	Y	337	343 0	109
						371	9						
11	14220 X	11070	-0-	-3150	-0-	480	1	10396	3	Y	176	175 0	110
						194	9						
12	18569 X	16536	-0-	-2033	-0-	765	1	15265	3	Y	460	419 0	151
						506	9						
01	21903 X	21903	-0-	-0-	-0-	1100	1	20297	3	Y	460	441 0	170
						506	9						

 GRISSOM WELL #: 1821H RRCID -> 282200 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199

08	T. A.	21055	-0-	21055	37777	1843	1	18703	3	Y	449	469 0	360
						15	4	494	9				
09	T. A.	22370	-0-	22370	60147	1012	1	20276	3	Y	984	845 0	499
						1082	9						
10	T. A.	19183	-0-	19183	79330	951	1	17539	3	Y	630	754 0	375
						693	9						
11	95810 X	16480	-0-	-79330	-0-	780	1	15175	3	Y	477	465 0	387
						525	9						
12	30838 X	30838	-0-	-0-	-0-	863	1	28972	3	Y	912	920 0	379
						1003	9						
01	23126 X	11215	-0-	-11911	-0-	320	1	10333	3	Y	511	475 0	415
						562	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150									
SHEPARD STATE		WELL #:		823H	RRCID ->	285029	COMPL. DATE	06/23/2018	TOTAL DEPTH	10462	PERF.10650	- 15192	
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

08		27745 X	7147	-0-	-20598	-0-	930 1	5772 3	N	252	441 0		230
							168 4	277 9					
09		26850 X	900	-0-	-25950	-0-	900 1		N	-0-			230
10		19144 X	19144	-0-	-0-	-0-	930 1	17464 3	N	682	219 0		693
							750 9						
11		21115 X	21115	-0-	-0-	-0-	900 1	19227 3	N	898	1000 0		591
							988 9						
12		10633 X	937	-0-	-9696	-0-	930 1	7 3	N	-0-			591
01		20025 X	20025	-0-	-0-	-0-	930 1	18093 3	N	911	770 0		732
							1002 9						

ELBOW DOWN		WELL #:		824H	RRCID ->	285160	COMPL. DATE	06/17/2018	TOTAL DEPTH	9832	PERF.10043	- 14745	

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	349	330 0		301
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	287	296 0		292
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	462	453 0		301
11		T. A.	13878	-0-	13878	13878	472 1	12661 3	Y	677	731 0		247
							745 9						
12		T. A.	28221	-0-	28221	42099	1183 1	25619 3	Y	1290	1133 0		404
							1419 9						
01		T. A.	27147	-0-	27147	69246	1058 1	24825 3	Y	1149	1163 0		390
							1264 9						

CHUTE BUSTER		WELL #:		624H	RRCID ->	286224	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	9414	PERF. 9530	- 14342	

08		26755 X	26755	-0-	-0-	-0-	1076 1	23646 3	Y	1848	1900 0		185
							2033 9						
09		25800 X	19511	-0-	-6289	-0-	782 1	17196 3	Y	1394	1357 0		222
							1533 9						
10		26660 X	26017	-0-	-643	-0-	900 1	22887 3	Y	2027	1858 0		391
							2230 9						
11		27939 X	27939	-0-	-0-	-0-	1203 1	24431 3	Y	2095	2164 0		322
							2305 9						
12		27092 X	27092	-0-	-0-	-0-	1179 1	23580 3	Y	2121	2136 0		307
							2333 9						
01		26753 X	26233	-0-	-520	-0-	1120 1	23167 3	Y	1769	1774 0		302
							1946 9						

GRISSOM		WELL #:		1835H	RRCID ->	286331	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL DEPTH	9131	PERF. 9533	- 14082	

08		17825 X	12348	-0-	-5477	-0-	1626 1	9510 3	Y	947	942 0		167
							170 4	1042 9					
09		15750 X	10799	-0-	-4951	-0-	1369 1	8393 3	Y	831	856 0		142
							123 4	914 9					
10		16275 X	10809	-0-	-5466	-0-	1289 1	8537 3	Y	877	896 0		123
							18 4	965 9					
11		15750 X	10410	-0-	-5340	-0-	1194 1	7981 3	Y	1070	1007 0		186
							58 4	1177 9					
12		12338 X	11240	-0-	-1098	-0-	1106 1	9120 3	Y	735	744 0		177
							205 4	809 9					
01		12338 X	10554	-0-	-1784	-0-	1379 1	8365 3	Y	688	697 0		168
							53 4	757 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 1836H		RRCID -> 286334		COMPL. DATE 07/22/2018				TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120			
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	* C	EOM BALANCE
08	8401 X	7239	-0-	-1162	-0-	921	1 5388	3 Y	758	727	0		134
						96	4 834	9					
09	11220 X	8409	-0-	-2811	-0-	1052	1 6447	3 Y	742	749	0		127
						94	4 816	9					
10	11594 X	9415	-0-	-2179	-0-	1128	1 7473	3 Y	726	751	0		102
						15	4 799	9					
11	11220 X	7245	-0-	-3975	-0-	820	1 5483	3 Y	820	780	0		142
						40	4 902	9					
12	10819 X	2178	-0-	-8641	-0-	162	1 1338	3 Y	589	589	0		142
						30	4 648	9					
01	9424 X	3059	-0-	-6365	-0-	406	1 2461	3 Y	160	263	0		39
						16	4 176	9					
GRISSOM				WELL #: 1838H		RRCID -> 286335		COMPL. DATE 07/08/2018				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087	
08	6758 X	3406	-0-	-3352	-0-	402	1 2353	3 Y	554	594	0		98
						42	4 609	9					
09	6540 X	4810	-0-	-1730	-0-	579	1 3552	3 Y	570	571	0		97
						52	4 627	9					
10	7347 X	5370	-0-	-1977	-0-	611	1 4049	3 Y	638	646	0		89
						8	4 702	9					
11	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	983	1 6569	3 Y	611	594	0		106
						48	4 672	9					
12	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	721	1 5947	3 Y	556	528	0		134
						134	4 612	9					
01	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	978	1 5929	3 Y	717	676	0		175
						38	4 789	9					
GRISSOM				WELL #: 1837H		RRCID -> 286338		COMPL. DATE 07/22/2018				TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895	
08	4371 X	3944	-0-	-427	-0-	531	1 3108	3 Y	226	233	0		40
						56	4 249	9					
09	6060 X	4964	-0-	-1096	-0-	600	1 3680	3 Y	573	515	0		98
						54	4 630	9					
10	6262 X	3735	-0-	-2527	-0-	421	1 2789	3 Y	472	504	0		66
						6	4 519	9					
11	6060 X	5247	-0-	-813	-0-	602	1 4026	3 Y	536	509	0		93
						29	4 590	9					
12	5115 X	4055	-0-	-1060	-0-	381	1 3138	3 Y	423	414	0		102
						71	4 465	9					
01	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	657	1 3987	3 Y	790	699	0		193
						25	4 869	9					
GRISSOM				WELL #: 1834H		RRCID -> 286361		COMPL. DATE 07/24/2018				TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9628 - 14260	
08	12090 X	2519	-0-	-9571	-0-	350	1 1837	3 Y	266	271	0		77
						39	4 293	9					
09	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	1599	1 3482	3 Y	92	88	0		81
						8	4 101	9					
10	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	1417	1 3000	3 Y	86	95	0		72
						2	4 95	9					
11	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	687	1 4123	3 Y	354	286	0		140
						30	4 389	9					
12	5363 X	762	-0-	-4601	-0-	8	1 48	3 Y	642	561	0		221
						706	9						
01	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-			Y	434	437	0		218

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
 GRISSOM WELL #: 1833H RRCID -> 286364 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9543 - 14195

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	2201 X	727	-0-	-1474	-0-	73 1	382 3	8 4	264 9	Y	240	239 0			69
09	750 X	687	-0-	-63	-0-	196 1	427 3	1 4	63 9	Y	57	76 0			50
10	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	443 1	938 3	59 9		Y	54	59 0			45
11	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	190	160 0			75
12	11897 X	11897	-0-	-0-	-0-	1596 1	9996 3	1 4	304 9	Y	276	256 0			95
01	1426 X	651	-0-	-775	-0-	76 1	435 3	140 9		Y	127	158 0			64

GRISSOM WELL #: 1832H RRCID -> 286375 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9734 - 14295

08	3100 N	10606	-0-	7506	7506	1407 1	7383 3	158 4	1658 9	Y	1507	1458 0			434
09	3000 N	712	-0-	-2288	5218	5 1	10 3	697 9		Y	634	514 0			554
10	5218 X	-0-	-0-	-5218	-0-					Y	550	645 0			459
11	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	633 1	3805 3	27 4	1264 9	Y	1149	1154 0			454
12	2604 X	1044	-0-	-1560	-0-	17 1	103 3	924 9		Y	840	1005 0			289
01	T. A.	6216	-0-	6216	6216	845 1	4833 3	538 9		Y	489	532 0			246

CHUTE BUSTER WELL #: 625H RRCID -> 286895 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9864 - 14635

08	19778 X	18685	-0-	-1093	-0-	797 1	17501 3	387 9		Y	352	341 0			35
09	19140 X	11355	-0-	-7785	-0-	483 1	10626 3	246 9		Y	224	223 0			36
10	20073 X	20073	-0-	-0-	-0-	750 1	19061 3	262 9		Y	238	228 0			46
11	18750 X	17037	-0-	-1713	-0-	786 1	15967 3	284 9		Y	258	264 0			40
12	19375 X	16329	-0-	-3046	-0-	766 1	15312 3	251 9		Y	228	235 0			33
01	20088 X	13744	-0-	-6344	-0-	619 1	12800 3	325 9		Y	295	278 0			50

GRISSOM WELL #: 1831H RRCID -> 286944 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9624 - 14179

08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	77	-0-	77	77	3 1	17 3	57 9		Y	52	26 0			26

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 HEAD HONCHO STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
YAHTZEE		WELL #: 1402 H		RRCID -> 273719		COMPL. DATE 06/16/2013		TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027			
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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		377
09	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2099	1 231 3	N	-0-		377
*10	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	2694	1 2204 3	N	-0-		377
*11	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	2716	1 1291 3	N	-0-		377
*12	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2398	1 21 9	N	19		396
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		396

HOLD EM WC		WELL #: 2201 H		RRCID -> 273852		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863			
08	15812 X	15812	-0-	-0-	-0-	934	1 14253 3	N	568	367 1	391
09	14122 X	14122	-0-	-0-	-0-	911	1 12704 3	N	461	738 1	114
*10	13235 X	13235	-0-	-0-	-0-	507	9 874 1	N	561	374 1	301
*11	12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	827	1 11112 3	N	487	371 1	417
12	12400 X	3905	-0-	-8495	-0-	536	9 602 1	N	74	372 1	119
01	12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-	4	4 81 9	N	NO RPT		119

HARRIER WC		WELL #: 1002 H		RRCID -> 273995		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052			
08	23281 X	-0-	-0-	-23281	-0-			N	-0-	244 1	-0-
09	22530 X	-0-	-0-	-22530	-0-			N	-0-		-0-
10	23281 X	-0-	-0-	-23281	-0-			N	-0-		-0-
11	22530 X	-0-	-0-	-22530	-0-			N	-0-		-0-
12	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACKJACK		WELL #: 1001H		RRCID -> 275084		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902			
08	20026 X	18814	-0-	-1212	-0-	1217	1 16559 3	N	922	1094 1	177
09	18899 X	18899	-0-	-0-	-0-	24	4 1014 9	N	1014	738 1	453
*10	19964 X	15949	-0-	-4015	-0-	1288	1 16468 3	N	811	1098 1	166
*11	19320 X	19276	-0-	-44	-0-	28	4 1115 9	N	963	747 1	382
12	19964 X	9553	-0-	-10411	-0-	893	1 14155 3	N	839	749 1	472
01	19530 X	NO RPT	-0-	-19530	-0-	9	4 892 9	N	NO RPT		472

ROULETTE		WELL #: 1201 H		RRCID -> 275869		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063			
*07	47796 X	47796	-0-	-0-	-0-	46373	3 3 4	N	1291	1461 1	254
08	47081 X	47081	-0-	-0-	-0-	1420	9 45764 3	N	1184	1097 1	341
09	46949 X	46949	-0-	-0-	-0-	1302	9 45675 3	N	1146	1115 1	372
*10	48807 X	48807	-0-	-0-	-0-	1261	9 47670 3	N	1026	1111 1	287
*11	51530 X	51530	-0-	-0-	-0-	1129	9 48142 3	N	230	369 1	148
*12	54095 X	54095	-0-	-0-	-0-	253	9 53838 3	N	234		382
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		382

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
DUST DEVIL		WELL #: 1801H		RRCID -> 276628		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679								
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					202
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					202
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					202
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					202
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					202
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					202

EL JEFE WC		WELL #: 803H		RRCID -> 276693		COMPL. DATE 05/27/2015		TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223								
08	11066 X	11066	-0-	-0-	-0-	8965	3	2101	9	Y	1910	1978	1			194
09	11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	9248	3	1992	9	Y	1811	1630	1			375
*10	11778 X	11778	-0-	-0-	-0-	9959	3	1819	9	Y	1654	1689	1			340
*11	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	6783	3	1009	9	Y	917	1003	1			254
12	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	7701	3	965	9	Y	877	857	1			274
01	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					274

BRONCO WC		WELL #: 402H		RRCID -> 276716		COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921								
08	15655 X	538	-0-	-15117	-0-	3	1	455	4	Y	73	222	1			52
09	15150 X	-0-	-0-	-15150	-0-	80	9			Y	-0-					52
*10	15655 X	-0-	-0-	-15655	-0-					Y	19					71
11	7920 X	-0-	-0-	-7920	-0-					Y	-0-					71
12	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					71
01	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					71

EL JEFE WC		WELL #: 802H		RRCID -> 276933		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511								
08	11885 X	11885	-0-	-0-	-0-	11695	3	190	9	Y	173	195	1			18
09	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	7692	3	180	9	Y	164	148	1			34
*10	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6103	3	227	9	Y	206	198	1			42
*11	5040 X	2692	-0-	-2348	-0-	2153	3	539	9	Y	490	396	1			136
12	5208 X	4220	-0-	-988	-0-	3706	3	514	9	Y	467	457	1			146
01	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					146

BRONCO WC		WELL #: 401H		RRCID -> 277151		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979								
08	9362 X	3678	-0-	-5684	-0-	22	1	3634	4	Y	20	60	1			14
09	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-	22	9			Y	-0-					14
*10	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	107					121
11	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	-0-					121
12	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	-0-					121
01	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					121

EL JEFE WC		WELL #: 801H		RRCID -> 277198		COMPL. DATE 03/19/2015		TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179								
08	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	3			Y	-0-					-0-
09	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	3			Y	-0-					-0-
*10	9021 X	7782	-0-	-1239	-0-	7690	3	92	9	Y	84	67	1			17
*11	8730 X	6783	-0-	-1947	-0-	6110	3	673	9	Y	612	460	1			169
12	9021 X	7172	-0-	-1849	-0-	6527	3	645	9	Y	586	572	1			183
01	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					183

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
MONARCH STATE		WELL #: 3701H		RRCID -> 277526		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715					
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
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EVERYTHINGS BIGGER WC		WELL #: 1401H		RRCID -> 277779		COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			228
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			228
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			228
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			228
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			228
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228

HARRIER WC		WELL #: 1001 H		RRCID -> 278768		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812					
08	28272 X	3405	-0-	-24867	-0-	326 1	2946 3	N	121				256
09	27360 X	11553	-0-	-15807	-0-	903 1	8189 3	N	413	370 1			299
*10	27156 X	18562	-0-	-8594	-0-	2007 4	454 9	N	716	737 1			278
*11	24510 X	9736	-0-	-14774	-0-	1758 1	14315 3	N	347	373 1			252
*12	15022 X	15022	-0-	-0-	-0-	1701 4	788 9	N	764	764 1			252
01	18569 X	NO RPT	-0-	-18569	-0-	937 1	6968 3	N	764	764 1			252
						1449 4	382 9	N					
						1757 1	12425 3	N					
						840 9							

BLUE MARLIN STATE		WELL #: 0201H		RRCID -> 278906		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2232	2196 0		89
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2097	2136 0		50
*10	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	358 1	5645 3	N	2585	2578 0			57
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	5 4	2844 9	N	2558	2552 0			63
12	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	411 1	6559 3	N	1457	1482 0			38
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9 4	1603 9	N					38

TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 803H		RRCID -> 279051		COMPL. DATE 11/30/2015		TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627					
08	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3037 3	160 9	Y	145	186 1			182
09	1950 X	410	-0-	-1540	-0-	165 3	128 4	Y	106	174 1			114
*10	2015 X	1945	-0-	-70	-0-	117 9							
*11	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	1915 3	30 9	Y	27				141
12	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3709 3	216 9	Y	196	225 1			112
01	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-	3209 3	20 4	Y	246	187 1			171
						271 9							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 BLUE HERON WC WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	3000 N	1992	-0-	-1008	5578	1009 1 831 9	152 3	N	755	730 1		453
*07	10378 X	4800	-0-	-5578	-0-	1458 1 1285 9	2057 3	N	1168	1069 1		552
*08	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	1679 1 1198 9	1370 3	N	1089	1439 1		202
*09	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	1834 1 1200 9	530 3	N	1091	1078 1		215
*10	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	1747 1 900 9	1469 3	N	818	740 1		293
*11	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	1577 1 1186 9	1993 3	N	1078	1121 1		250
*12	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	1590 1 1223 9	1686 3	N	1112	1083 1		279
01	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT			279

GREAT WHITE WELL #: 1H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 10460 - 14448

*03	75983 X	75983	-0-	-0-	-0-	71042 3	4941 9	Y	4492	4500 0		22
04	62558 X	62558	-0-	-0-	-0-	57853 3	4705 9	Y	4277	4280 0		19
05	61795 X	61795	-0-	-0-	-0-	56429 3	5366 9	Y	4878	4849 0		48
*06	80358 X	80358	-0-	-0-	-0-	75329 3	5029 9	Y	4572	4570 0		50
*07	85405 X	85405	-0-	-0-	-0-	79602 3	5803 9	Y	5275	5280 0		45
*08	68650 X	68650	-0-	-0-	-0-	63230 3	5420 9	Y	4927	4937 0		35
*09	69999 X	69999	-0-	-0-	-0-	64280 3	5719 9	Y	5199	5197 0		37
*10	72643 X	72643	-0-	-0-	-0-	66991 3	5652 9	Y	5138	5134 0		41
*11	67995 X	67995	-0-	-0-	-0-	61777 3	6218 9	Y	5653	5651 0		43
12	49458 X	49458	-0-	-0-	-0-	44713 3	4745 9	Y	4314	4323 0		34
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 10009 - 13819

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	198			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0- 9	-0-	-0- 9	207	5 3	4 4	Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207			Y	-0-			-0-
*11	249 X	42	-0-	-207	-0-	42 3		Y	-0-			-0-
12	186 X	114	-0-	-72	-0-	113 3	1 4	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

*07	31194 X	31194	-0-	-0-	-0-	2726 1 8 4	23973 3 4487 9	Y	4079	3830 1		728
08	28520 X	19278	-0-	-9242	-0-	1806 1 4 4	14389 3 3079 9	Y	2799	2563 1		964
09	27600 X	14838	-0-	-12762	-0-	2117 1 14 4	10786 3 1921 9	Y	1746	2171 1		539
*10	30725 X	30725	-0-	-0-	-0-	2860 1 4 4	23293 3 4568 9	Y	4153	4147 1		545
*11	31533 X	31533	-0-	-0-	-0-	2823 1 1 4	24312 3 4397 9	Y	3997	3924 1		618
12	28520 X	25642	-0-	-2878	-0-	2376 1 2 4	18956 3 4308 9	Y	3916	3951 1		583
01	28520 X	NO RPT	-0-	-28520	-0-			Y	NO RPT			583

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY TEXAS WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232	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	EOM BALANCE	
			WELL #: 602H			RRCID -> 279273			COMPL. DATE 04/14/2016		TOTAL DEPTH 9456		PERF. 9482 - 19084		
*07		21790 X	21790	-0-	-0-	1834	1	16124	3	Y	3478	3261	1	621	
	08	15735 X	15735	-0-	-0-	1456	1	11599	3	Y	2434	2216	1	839	
	09	13111 X	13111	-0-	-0-	1645	1	8378	3	Y	2797	2772	1	864	
*10		23440 X	23440	-0-	-0-	2100	1	17100	3	Y	3852	4211	1	505	
*11		26371 X	26371	-0-	-0-	2224	1	19156	3	Y	4536	4340	1	701	
	12	29741 X	29741	-0-	-0-	2803	1	22364	3	Y	4155	4237	1	619	
	01	0 X	NO RPT	-0-	-0-			4571	9	Y	NO RPT			619	
TEXAS TWO STEP WC			WELL #: 802H			RRCID -> 279303			COMPL. DATE 11/25/2015		TOTAL DEPTH 10107		PERF.10406 - 14446		
08		186 X	77	-0-	-109		77	3		Y	-0-			-0-	
09		180 X	53	-0-	-127		30	3	23	4	Y	-0-		-0-	
*10		155 X	31	-0-	-124		31	3		Y	-0-			-0-	
*11		120 X	-0-	-0-	-120					Y	-0-			-0-	
	12	136 X	136	-0-	-0-	135	3		1	4	Y	-0-		-0-	
	01	31 N	NO RPT	-0-	-31					Y	NO RPT			-0-	
DRAKE WC			WELL #: 4001H			RRCID -> 279856			COMPL. DATE 04/29/2016		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 9700 - 14003		
*03		15159 X	2800	-0-	-12359		2183	3	617	9	Y	561	560	0	
04		14670 X	2527	-0-	-12143		1822	3	705	9	Y	641	641	0	
05		3472 X	-0-	-0-	-3472					Y	148	150	0	1	
*06		3360 X	-0-	-0-	-3360					Y	137	137	0	1	
*07		4195 X	4195	-0-	-0-	3754	3	441	9	Y	401	399	0	3	
*08		3609 X	3609	-0-	-0-	3315	3	294	9	Y	267	268	0	2	
*09		3137 X	3137	-0-	-0-	2997	3	140	9	Y	127	128	0	1	
*10		4309 X	1375	-0-	-2934		1168	3	207	9	Y	188	188	0	
*11		4170 X	1034	-0-	-3136		64	3	970	9	Y	882	876	0	
	12	4309 X	-0-	-0-	-4309					Y	451	454	0	4	
	01	3596 X	NO RPT	-0-	-3596					Y	NO RPT			4	
MONARCH STATE			WELL #: 3702SL			RRCID -> 280679			COMPL. DATE 11/09/2014		TOTAL DEPTH 10672		PERF.10860 - 17711		
08		22651 X	22651	-0-	-0-	3752	1	16894	3	Y	1606	1506	1	380	
	09	22595 X	22595	-0-	-0-	5107	1	14742	3	Y	1749	1829	1	300	
	10	21277 X	21277	-0-	-0-	822	4	1924	9		1664	1650	1	314	
	11	12677 X	12677	-0-	-0-	5031	1	14050	3	Y	1648	1699	1	263	
	12	10402 X	10402	-0-	-0-	366	4	1830	9		1593	1510	1	346	
	01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	10346	3	518	4	Y	NO RPT			346	
GREAT WHITE			WELL #: 2H			RRCID -> 284256			COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 9390		PERF. 9447 - 19329		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GREAT WHITE WELL #: 4H RRCID -> 284649 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9444 - 19328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*03	T. A.	84886	-0-	84886	241260	78627	3	6259	9	Y	5690	5695	0			28
04	T. A.	77180	-0-	77180	318440	70341	3	6839	9	Y	6217	6216	0			29
05	T. A.	71942	-0-	71942	390382	66631	3	5311	9	Y	4828	4809	0			48
*06	T. A.	55931	-0-	55931	446313	52273	3	3658	9	Y	3325	3337	0			36
*07	506464 X	60151	-0-	-446313	-0-	55705	3	4446	9	Y	4042	4044	0			34
*08	58465 X	58465	-0-	-0-	-0-	53727	3	4738	9	Y	4307	4310	0			31
*09	67012 X	67012	-0-	-0-	-0-	62368	3	4644	9	Y	4222	4223	0			30
*10	68661 X	68661	-0-	-0-	-0-	64050	3	4611	9	Y	4192	4189	0			33
*11	67534 X	67534	-0-	-0-	-0-	63266	3	4268	9	Y	3880	3883	0			30
12	61416 X	61416	-0-	-0-	-0-	57637	3	3779	9	Y	3435	3438	0			27
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

GREAT WHITE WELL #: 9H RRCID -> 284666 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9295 - 19388

*03	T. A.	23864	-0-	23864	39641	19036	3	4828	9	Y	4389	4375	0			22
04	T. A.	34056	-0-	34056	73697	27960	3	6096	9	Y	5542	5538	0			26
05	T. A.	37663	-0-	37663	111360	32470	3	5193	9	Y	4721	4700	0			47
*06	137469 X	26109	-0-	-111360	-0-	21246	3	4863	9	Y	4421	4420	0			48
*07	26505 X	19680	-0-	-6825	-0-	16152	3	3528	9	Y	3207	3228	0			27
*08	26505 X	19710	-0-	-6795	-0-	15671	3	4039	9	Y	3672	3672	0			27
*09	31254 X	31254	-0-	-0-	-0-	27292	3	3962	9	Y	3602	3604	0			25
*10	37874 X	37874	-0-	-0-	-0-	34046	3	3828	9	Y	3480	3478	0			27
*11	40547 X	40547	-0-	-0-	-0-	36235	3	4312	9	Y	3920	3917	0			30
12	32514 X	32514	-0-	-0-	-0-	29189	3	3325	9	Y	3023	3029	0			24
01	37882 X	NO RPT	-0-	-37882	-0-					Y	NO RPT					24

GREAT WHITE WELL #: 5H RRCID -> 284674 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9378 - 19472

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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WHITE WELL #: 3H RRCID -> 284746 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9324 - 19422

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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WHITE WELL #: 7H RRCID -> 285129 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9389 - 19488

*03	T. A.	14751	-0-	14751	24858	12784	3	1967	9	Y	1788	1782	0			9
04	T. A.	24244	-0-	24244	49102	20441	3	3803	9	Y	3457	3450	0			16
05	T. A.	29626	-0-	29626	78728	25972	3	3654	9	Y	3322	3305	0			33
*06	101833 X	23105	-0-	-78728	-0-	19936	3	3169	9	Y	2881	2883	0			31
*07	23033 X	12730	-0-	-10303	-0-	11113	3	1617	9	Y	1470	1488	0			13
*08	23033 X	17562	-0-	-5471	-0-	15078	3	2484	9	Y	2258	2255	0			16
*09	26797 X	26797	-0-	-0-	-0-	24138	3	2659	9	Y	2417	2416	0			17
*10	29423 X	29423	-0-	-0-	-0-	26777	3	2646	9	Y	2405	2403	0			19
*11	26131 X	26131	-0-	-0-	-0-	23245	3	2886	9	Y	2624	2623	0			20
12	23033 X	21397	-0-	-1636	-0-	19200	3	2197	9	Y	1997	2001	0			16
01	28582 X	NO RPT	-0-	-28582	-0-					Y	NO RPT					16

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4701H RRCID -> 285661 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10132 - 20128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	82377 X	82377	-0-	-0-	-0-	7666	1	66502	3	N	7211	7282	0			664
						277	4	7932	9							
09	75167 X	75167	-0-	-0-	-0-	7182	1	57794	3	N	9199	9298	0			565
						72	4	10119	9							
*10	64888 X	64888	-0-	-0-	-0-	6833	1	48172	3	N	8931	8986	0			510
						59	4	9824	9							
*11	67154 X	67154	-0-	-0-	-0-	7398	1	52338	3	N	6682	6568	0			624
						68	4	7350	9							
12	67748 X	67748	-0-	-0-	-0-	6853	1	50419	3	N	9461	9477	0			608
						69	4	10407	9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					608

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4704H RRCID -> 286315 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9983 - 20200

08	33449 X	5205	-0-	-28244	-0-	250	1	2172	3	N	2522	2441	0			232
						9	4	2774	9							
09	32010 X	13499	-0-	-18511	-0-	1085	1	8727	3	N	3342	3369	0			205
						11	4	3676	9							
*10	18424 X	18424	-0-	-0-	-0-	1779	1	12542	3	N	3716	3709	0			212
						15	4	4088	9							
*11	5040 X	3699	-0-	-1341	-0-	111	1	784	3	N	2548	2522	0			238
						1	4	2803	9							
12	13950 X	12077	-0-	-1873	-0-	1256	1	9244	3	N	1422	1569	0			91
						13	4	1564	9							
01	18414 X	NO RPT	-0-	-18414	-0-					N	NO RPT					91

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4703H RRCID -> 286447 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9875 - 20086

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4702H RRCID -> 286633 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10108 - 20179

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3404H RRCID -> 286642 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9540 - 19650

*03	T. A.	39537	-0-	39537	118444	33525	3	6012	9	Y	5465	5471	0			27
04	T. A.	46840	-0-	46840	165284	40756	3	6084	9	Y	5531	5532	0			26
05	T. A.	60065	-0-	60065	225349	53782	3	6283	9	Y	5712	5682	0			56
*06	291572 X	66223	-0-	-225349	-0-	60587	3	5636	9	Y	5124	5124	0			56
*07	69648 X	69648	-0-	-0-	-0-	63444	3	6204	9	Y	5640	5648	0			48
*08	42423 X	42423	-0-	-0-	-0-	37582	3	4841	9	Y	4401	4417	0			32
*09	34674 X	34674	-0-	-0-	-0-	31037	3	3637	9	Y	3306	3315	0			23
*10	56468 X	56468	-0-	-0-	-0-	52417	3	4051	9	Y	3683	3677	0			29
*11	137973 X	137973	-0-	-0-	-0-	132439	3	5534	9	Y	5031	5021	0			39
12	98631 X	98631	-0-	-0-	-0-	92017	3	6614	9	Y	6013	6005	0			47
01	56482 X	NO RPT	-0-	-56482	-0-					Y	NO RPT					47

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY MOCKINGBIRD STATE WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 3402H		RRCID -> 286664		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH		9655 PERF. 9456 - 19577						
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
*03	T. A.	26486	-0-	26486	73125	23128	3	3358	9	Y	3053	3055	0		15	
04	T. A.	28811	-0-	28811	101936	25269	3	3542	9	Y	3220	3220	0		15	
05	T. A.	22509	-0-	22509	124445	19458	3	3051	9	Y	2774	2762	0		27	
*06	142652 X	18207	-0-	-124445	-0-	15928	3	2279	9	Y	2072	2076	0		23	
*07	35706 X	35706	-0-	-0-	-0-	32581	3	3125	9	Y	2841	2840	0		24	
*08	31895 X	31895	-0-	-0-	-0-	28927	3	2968	9	Y	2698	2702	0		20	
*09	25453 X	25453	-0-	-0-	-0-	23225	3	2228	9	Y	2025	2031	0		14	
*10	24670 X	24670	-0-	-0-	-0-	21961	3	2709	9	Y	2463	2458	0		19	
*11	59189 X	59189	-0-	-0-	-0-	55487	3	3702	9	Y	3365	3358	0		26	
12	151561 X	151561	-0-	-0-	-0-	135236	3	16325	9	Y	14841	14751	0		116	
01	26846 X	NO RPT	-0-	-26846	-0-					Y	NO RPT				116	

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3401H		RRCID -> 286856		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH		9466 PERF. 9410 - 19485					
*03	T. A.	33490	-0-	33490	71683	28577	3	4913	9	Y	4466	4461	0		22
04	T. A.	36518	-0-	36518	108201	31307	3	5211	9	Y	4737	4737	0		22
05	T. A.	23552	-0-	23552	131753	19641	3	3911	9	Y	3555	3542	0		35
*06	146432 X	14679	-0-	-131753	-0-	12013	3	2666	9	Y	2424	2433	0		26
*07	40718 X	40718	-0-	-0-	-0-	36323	3	4395	9	Y	3995	3987	0		34
*08	39463 X	36554	-0-	-2909	-0-	32436	3	4118	9	Y	3744	3751	0		27
*09	38190 X	26544	-0-	-11646	-0-	23399	3	3145	9	Y	2859	2866	0		20
*10	41974 X	21962	-0-	-20012	-0-	18385	3	3577	9	Y	3252	3246	0		26
*11	51339 X	51339	-0-	-0-	-0-	46453	3	4886	9	Y	4442	4434	0		34
12	76035 X	76035	-0-	-0-	-0-	67908	3	8127	9	Y	7388	7364	0		58
01	22475 X	NO RPT	-0-	-22475	-0-					Y	NO RPT				58

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3403H		RRCID -> 286858		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH		9475 PERF. 9370 - 19430					
*03	T. A.	51276	-0-	51276	138470	45049	3	6227	9	Y	5661	5669	0		28
04	T. A.	48289	-0-	48289	186759	42414	3	5875	9	Y	5341	5344	0		25
05	T. A.	54177	-0-	54177	240936	48447	3	5730	9	Y	5209	5183	0		51
*06	280806 X	39870	-0-	-240936	-0-	35632	3	4238	9	Y	3853	3862	0		42
*07	53041 X	48462	-0-	-4579	-0-	43544	3	4918	9	Y	4471	4475	0		38
*08	56637 X	37604	-0-	-19033	-0-	34011	3	3593	9	Y	3266	3280	0		24
*09	54810 X	30933	-0-	-23877	-0-	27487	3	3446	9	Y	3133	3135	0		22
*10	56637 X	31443	-0-	-25194	-0-	26765	3	4678	9	Y	4253	4242	0		33
*11	53791 X	53791	-0-	-0-	-0-	47286	3	6505	9	Y	5914	5901	0		46
12	81636 X	81636	-0-	-0-	-0-	73071	3	8565	9	Y	7786	7771	0		61
01	35092 X	NO RPT	-0-	-35092	-0-					Y	NO RPT				61

GREAT WHITE		WELL #: 6H		RRCID -> 287106		COMPL. DATE 02/10/2018		TOTAL DEPTH		9372 PERF. 9423 - 19366					
*03	T. A.	28472	-0-	28472	48658	25085	3	3387	9	Y	3079	3069	0		15
04	T. A.	43340	-0-	43340	91998	38041	3	5299	9	Y	4817	4810	0		22
05	T. A.	40708	-0-	40708	132706	35897	3	4811	9	Y	4374	4353	0		43
*06	163610 X	30904	-0-	-132706	-0-	26913	3	3991	9	Y	3628	3631	0		40
*07	44361 X	26246	-0-	-18115	-0-	22994	3	3252	9	Y	2956	2971	0		25
*08	44361 X	12315	-0-	-32046	-0-	10554	3	1761	9	Y	1601	1614	0		12
*09	42930 X	36333	-0-	-6597	-0-	32601	3	3732	9	Y	3393	3381	0		24
*10	42501 X	37927	-0-	-4574	-0-	34368	3	3559	9	Y	3235	3234	0		25
*11	39301 X	39301	-0-	-0-	-0-	36006	3	3295	9	Y	2995	2997	0		23
12	37541 X	36487	-0-	-1054	-0-	33722	3	2765	9	Y	2514	2517	0		20
01	32426 X	NO RPT	-0-	-32426	-0-					Y	NO RPT				20

BLUE MARLIN STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 287471		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH		10642 PERF.10950 - 20011					
08	63736 X	-0-	-0-	-63736	-0-					N	-0-	20	0		-0-
09	61680 X	-0-	-0-	-61680	-0-					N	-0-				-0-
10	63736 X	-0-	-0-	-63736	-0-					N	-0-				-0-
11	61680 X	-0-	-0-	-61680	-0-					N	-0-				-0-
12	50127 X	-0-	-0-	-50127	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BLUE MARLIN STATE		//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

BLUE MARLIN STATE		WELL #:	4H	RRCID -> 287483	COMPL. DATE 11/01/2018	TOTAL DEPTH 10443	PERF.10691 - 21016				
08	126703 X	126703	-0-	-0-	-0-	5954 1 361 4	116168 3 4220 9	N	3836	3776 0	152
09	115308 X	115308	-0-	-0-	-0-	6055 1 121 4	105259 3 3873 9	N	3521	3589 0	84
*10	120829 X	120829	-0-	-0-	-0-	6885 1 93 4	108660 3 5191 9	N	4719	4699 0	104
*11	105533 X	105533	-0-	-0-	-0-	5868 1 1354 4	94327 3 3984 9	N	3622	3636 0	90
12	99612 X	99612	-0-	-0-	-0-	5614 1 120 4	89523 3 4355 9	N	3959	3946 0	103
01	52700 X	NO RPT	-0-	-52700	-0-			N	NO RPT		103

BLUE MARLIN STATE		WELL #:	2H	RRCID -> 287578	COMPL. DATE 11/01/2018	TOTAL DEPTH 10465	PERF.10741 - 20467				
08	121902 X	121902	-0-	-0-	-0-	5709 1 346 4	111392 3 4455 9	N	4050	3979 0	161
09	121743 X	121743	-0-	-0-	-0-	6384 1 127 4	110977 3 4255 9	N	3868	3937 0	92
*10	130041 X	130041	-0-	-0-	-0-	7378 1 100 4	116433 3 6130 9	N	5573	5542 0	123
*11	120974 X	120974	-0-	-0-	-0-	6744 1 1556 4	108405 3 4269 9	N	3881	3908 0	96
12	125005 X	125005	-0-	-0-	-0-	7100 1 152 4	113225 3 4528 9	N	4116	4105 0	107
01	96038 X	NO RPT	-0-	-96038	-0-			N	NO RPT		107

BIG KAHUNA		WELL #:	2H	RRCID -> 287767	COMPL. DATE 03/15/2019	TOTAL DEPTH 9860	PERF.10249 - 20419				
*03	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	3894 3	2334 9	Y	2122	2127 0	6
04	17962 X	17962	-0-	-0-	-0-	14873 3	3089 9	Y	2808	2803 0	11
05	21699 X	21699	-0-	-0-	-0-	16389 3	5310 9	Y	4827	4812 0	26
*06	38250 X	38250	-0-	-0-	-0-	32791 3	5459 9	Y	4963	4964 0	25
*07	31116 X	31116	-0-	-0-	-0-	26681 3	4435 9	Y	4032	4039 0	18
*08	30394 X	30394	-0-	-0-	-0-	26156 3	4238 9	Y	3853	3840 0	31
*09	29994 X	29994	-0-	-0-	-0-	26163 3	3831 9	Y	3483	3507 0	7
*10	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	4070 3	1990 9	Y	1809	1807 0	9
*11	26861 X	26861	-0-	-0-	-0-	18944 3	7917 9	Y	7197	7193 0	13
12	35118 X	35118	-0-	-0-	-0-	24455 3	10663 9	Y	9694	9659 0	48
01	31000 X	NO RPT	-0-	-31000	-0-			Y	NO RPT		48

BIG KAHUNA		WELL #:	5H	RRCID -> 287795	COMPL. DATE 03/12/2019	TOTAL DEPTH 9713	PERF.10046 - 20249				
*03	41137 X	20340	-0-	-20797	-0-	15499 3	4841 9	Y	4401	4423 0	13
04	38310 X	26129	-0-	-12181	-0-	20656 3	5473 9	Y	4975	4969 0	19
05	35774 X	24446	-0-	-11328	-0-	18341 3	6105 9	Y	5550	5539 0	30
*06	31380 X	24406	-0-	-6974	-0-	19174 3	5232 9	Y	4756	4762 0	24
*07	30150 X	30150	-0-	-0-	-0-	24840 3	5310 9	Y	4827	4830 0	21
*08	39674 X	39674	-0-	-0-	-0-	33775 3	5899 9	Y	5363	5341 0	43
*09	30140 X	30140	-0-	-0-	-0-	25155 3	4985 9	Y	4532	4566 0	9
*10	77942 X	77942	-0-	-0-	-0-	60363 3	17579 9	Y	15981	15909 0	81
*11	117085 X	117085	-0-	-0-	-0-	87683 3	29402 9	Y	26729	26760 0	50
12	152557 X	152557	-0-	-0-	-0-	116231 3	36326 9	Y	33024	32911 0	163
01	73005 X	NO RPT	-0-	-73005	-0-			Y	NO RPT		163

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
BIG KAHUNA		WELL #:		3H	RRCID -> 287825	COMPL. DATE 03/15/2019	TOTAL DEPTH 9688	PERF.10110	- 20235		
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		
*03	42749 X	41290	-0-	-1459	-0-	33338 3	7952 9	Y	7229	7260 0	21
04	49485 X	49485	-0-	-0-	-0-	40829 3	8656 9	Y	7869	7860 0	30
05	71475 X	71475	-0-	-0-	-0-	60135 3	11340 9	Y	10309	10284 0	55
*06	50534 X	50534	-0-	-0-	-0-	42806 3	7728 9	Y	7025	7044 0	36
*07	51968 X	51968	-0-	-0-	-0-	46455 3	5513 9	Y	5012	5026 0	22
*08	67132 X	67132	-0-	-0-	-0-	60344 3	6788 9	Y	6171	6143 0	50
*09	38280 X	31307	-0-	-6973	-0-	27652 3	3655 9	Y	3323	3366 0	7
*10	39556 X	-0-	-0-	-39556	-0-			Y	-0-	7 0	-0-
*11	47399 X	47399	-0-	-0-	-0-	41925 3	5474 9	Y	4976	4967 0	9
12	39556 X	20460	-0-	-19096	-0-	17505 3	2955 9	Y	2686	2682 0	13
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13

BIG KAHUNA		WELL #:		4H	RRCID -> 287826	COMPL. DATE 03/15/2019	TOTAL DEPTH 9873	PERF.10378	- 20519		
*03	49836 X	49836	-0-	-0-	-0-	42039 3	7797 9	Y	7088	7113 0	21
04	33210 X	28003	-0-	-5207	-0-	22220 3	5783 9	Y	5257	5258 0	20
05	35701 X	35701	-0-	-0-	-0-	30738 3	4963 9	Y	4512	4508 0	24
*06	44460 X	33795	-0-	-10665	-0-	26477 3	7318 9	Y	6653	6643 0	34
*07	31514 X	31514	-0-	-0-	-0-	21391 3	10123 9	Y	9203	9196 0	41
*08	24707 X	16741	-0-	-7966	-0-	7204 3	9537 9	Y	8670	8641 0	70
*09	23910 X	11611	-0-	-12299	-0-	6778 3	4833 9	Y	4394	4455 0	9
*10	24707 X	-0-	-0-	-24707	-0-			Y	-0-	9 0	-0-
*11	32682 X	32682	-0-	-0-	-0-	25578 3	7104 9	Y	6458	6446 0	12
12	24707 X	19527	-0-	-5180	-0-	14751 3	4776 9	Y	4342	4333 0	21
01	16740 X	NO RPT	-0-	-16740	-0-			Y	NO RPT		21

HOLD EM WC		WELL #:		2204H	RRCID -> 287843	COMPL. DATE 05/01/2019	TOTAL DEPTH 9586	PERF.10025	- 20268		
*03	40796 X	31682	-0-	-9114	-0-	25316 3	6366 9	Y	5787	5797 0	29
04	39480 X	38990	-0-	-490	-0-	33426 3	5564 9	Y	5058	5063 0	24
05	43862 X	43862	-0-	-0-	-0-	38488 3	5374 9	Y	4885	4861 0	48
*06	39210 X	27511	-0-	-11699	-0-	23845 3	3666 9	Y	3333	3345 0	36
*07	28737 X	25971	-0-	-2766	-0-	22075 3	3896 9	Y	3542	3548 0	30
*08	28737 X	1757	-0-	-26980	-0-	1551 3	206 9	Y	187	216 0	1
*09	27810 X	7908	-0-	-19902	-0-	6612 3	1296 9	Y	1178	1171 0	8
*10	28737 X	25543	-0-	-3194	-0-	21570 3	3973 9	Y	3612	3592 0	28
*11	27810 X	27164	-0-	-646	-0-	23046 3	4118 9	Y	3744	3743 0	29
12	38033 X	38033	-0-	-0-	-0-	34237 3	3796 9	Y	3451	3453 0	27
01	24428 X	NO RPT	-0-	-24428	-0-			Y	NO RPT		27

HOLD EM WC		WELL #:		2205H	RRCID -> 287844	COMPL. DATE 05/01/2019	TOTAL DEPTH 9718	PERF.10376	- 20573		
*03	129394 X	44133	-0-	-85261	-0-	37655 3	6478 9	Y	5889	5895 0	29
04	65940 X	33622	-0-	-32318	-0-	28783 3	4839 9	Y	4399	4408 0	20
05	44330 X	35715	-0-	-8615	-0-	30685 3	5030 9	Y	4573	4548 0	45
*06	44040 X	29446	-0-	-14594	-0-	25912 3	3534 9	Y	3213	3223 0	35
*07	40262 X	40262	-0-	-0-	-0-	34349 3	5913 9	Y	5375	5364 0	46
*08	35595 X	35595	-0-	-0-	-0-	31347 3	4248 9	Y	3862	3880 0	28
*09	34744 X	34744	-0-	-0-	-0-	29711 3	5033 9	Y	4575	4571 0	32
*10	30363 X	30363	-0-	-0-	-0-	26070 3	4293 9	Y	3903	3904 0	31
*11	31007 X	31007	-0-	-0-	-0-	25984 3	5023 9	Y	4566	4562 0	35
12	31359 X	31359	-0-	-0-	-0-	26501 3	4858 9	Y	4416	4416 0	35
01	27311 X	NO RPT	-0-	-27311	-0-			Y	NO RPT		35

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY EVERYTHINGS BIGGER		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	154432 X	154432	-0-	-0-	-0-	7199 1	140463 3	N	5758	5689	0	229
09	143524 X	143524	-0-	-0-	-0-	7468 1	129817 3	N	5536	5633	0	132
*10	139452 X	139452	-0-	-0-	-0-	7841 1	123752 3	N	7048	7025	0	155
*11	129649 X	129649	-0-	-0-	-0-	7149 1	114908 3	N	5403	5424	0	134
12	132339 X	127243	-0-	-5096	-0-	7115 1	113464 3	N	5920	5900	0	154
01	132339 X	NO RPT	-0-	-132339	-0-	152 4	6512 9	N	NO RPT			154

ALPHA STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	288298	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL	DEPTH	9849	PERF.10424 - 20404
*03	58435 X	20907	-0-	-37528	-0-	16378 3	4529 9	Y	4117	4138	0	12
04	55860 X	30268	-0-	-25592	-0-	25106 3	5162 9	Y	4693	4687	0	18
05	57722 X	33588	-0-	-24134	-0-	27455 3	6133 9	Y	5575	5563	0	30
*06	37819 X	37819	-0-	-0-	-0-	31747 3	6072 9	Y	5520	5522	0	28
*07	33072 X	33072	-0-	-0-	-0-	28550 3	4522 9	Y	4111	4121	0	18
*08	16337 X	11436	-0-	-4901	-0-	9961 3	1475 9	Y	1341	1348	0	11
*09	15810 X	3196	-0-	-12614	-0-	2867 3	329 9	Y	299	309	0	1
*10	16337 X	4670	-0-	-11667	-0-	3563 3	1107 9	Y	1006	1002	0	5
*11	26968 X	26968	-0-	-0-	-0-	21855 3	5113 9	Y	4648	4644	0	9
12	22836 X	22836	-0-	-0-	-0-	18230 3	4606 9	Y	4187	4175	0	21
01	11408 X	NO RPT	-0-	-11408	-0-			Y	NO RPT			21

ALPHA STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	288299	COMPL. DATE	11/07/2019	TOTAL	DEPTH	9695	PERF.10228 - 19826
*03	55397 X	23961	-0-	-31436	-0-	20477 3	3484 9	Y	3167	3200	0	9
04	58020 X	37755	-0-	-20265	-0-	31072 3	6683 9	Y	6075	6061	0	23
05	59923 X	46810	-0-	-13113	-0-	38926 3	7884 9	Y	7167	7152	0	38
*06	57990 X	38182	-0-	-19808	-0-	31505 3	6677 9	Y	6070	6077	0	31
*07	45271 X	45271	-0-	-0-	-0-	39588 3	5683 9	Y	5166	5174	0	23
*08	55573 X	55573	-0-	-0-	-0-	49555 3	6018 9	Y	5471	5450	0	44
*09	54884 X	54884	-0-	-0-	-0-	46819 3	8065 9	Y	7332	7361	0	15
*10	48221 X	48221	-0-	-0-	-0-	38505 3	9716 9	Y	8833	8803	0	45
*11	45590 X	45590	-0-	-0-	-0-	37190 3	8400 9	Y	7636	7667	0	14
12	46617 X	46617	-0-	-0-	-0-	38391 3	8226 9	Y	7478	7455	0	37
01	40765 X	NO RPT	-0-	-40765	-0-			Y	NO RPT			37

TWISTER STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	288353	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL	DEPTH	10701	PERF.10462 - 20822
*03	T. A.	90835	-0-	90835	276264	88002 3	2833 9	Y	2575	2584	0	8
04	T. A.	48743	-0-	48743	325007	47069 3	1674 9	Y	1522	1524	0	6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	325007			Y	-0-	6	0	-0-
*06	325769 X	762	-0-	-325007	-0-	742 3	20 9	Y	18	18	0	-0-
*07	94953 X	24413	-0-	-70540	-0-	23871 3	542 9	Y	493	491	0	2
*08	93465 X	49239	-0-	-44226	-0-	48451 3	788 9	Y	716	712	0	6
*09	50996 X	50996	-0-	-0-	-0-	49835 3	1161 9	Y	1055	1059	0	2
*10	63628 X	63628	-0-	-0-	-0-	62287 3	1341 9	Y	1219	1215	0	6
*11	73562 X	73562	-0-	-0-	-0-	72036 3	1526 9	Y	1387	1390	0	3
12	80738 X	80738	-0-	-0-	-0-	79035 3	1703 9	Y	1548	1543	0	8
01	58590 X	NO RPT	-0-	-58590	-0-			Y	NO RPT			8

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
TWISTER STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	288410	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	10449	PERF.10138	- 20483
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	
*03	T. A.	135732	-0-	135732	419569	125155 3	10577 9	Y	9615	9652 0	29	
04	T. A.	79445	-0-	79445	499014	73606 3	5839 9	Y	5308	5317 0	20	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	499014			Y	-0-	20 0	-0-	
*06	500453 X	1439	-0-	-499014	-0-	1358 3	81 9	Y	74	74 0	-0-	
*07	142383 X	21085	-0-	-121298	-0-	19643 3	1442 9	Y	1311	1305 0	6	
*08	139469 X	42890	-0-	-96579	-0-	39466 3	3424 9	Y	3113	3094 0	25	
*09	82830 X	54276	-0-	-28554	-0-	49383 3	4893 9	Y	4448	4464 0	9	
*10	69179 X	69179	-0-	-0-	-0-	62881 3	6298 9	Y	5725	5705 0	29	
*11	79071 X	79071	-0-	-0-	-0-	72252 3	6819 9	Y	6199	6216 0	12	
12	89426 X	89426	-0-	-0-	-0-	81758 3	7668 9	Y	6971	6949 0	34	
01	64077 X	NO RPT	-0-	-64077	-0-			Y	NO RPT		34	

HOLD EM WC		WELL #:		2203H	RRCID ->	288424	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	9710	PERF.10120	- 20366
*03	37045 X	20823	-0-	-16222	-0-	18906 3	1917 9	Y	1743	1745 0	9	
04	23834 X	23834	-0-	-0-	-0-	21357 3	2477 9	Y	2252	2251 0	10	
05	23077 X	23077	-0-	-0-	-0-	20539 3	2538 9	Y	2307	2294 0	23	
*06	20790 X	20413	-0-	-377	-0-	18519 3	1894 9	Y	1722	1726 0	19	
*07	22286 X	22286	-0-	-0-	-0-	20045 3	2241 9	Y	2037	2039 0	17	
*08	21809 X	21809	-0-	-0-	-0-	20017 3	1792 9	Y	1629	1634 0	12	
*09	20427 X	20427	-0-	-0-	-0-	17972 3	2455 9	Y	2232	2228 0	16	
*10	21466 X	21466	-0-	-0-	-0-	19145 3	2321 9	Y	2110	2109 0	17	
*11	24310 X	24310	-0-	-0-	-0-	21650 3	2660 9	Y	2418	2416 0	19	
12	19356 X	19356	-0-	-0-	-0-	17110 3	2246 9	Y	2042	2045 0	16	
01	21824 X	NO RPT	-0-	-21824	-0-			Y	NO RPT		16	

TWISTER STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	288469	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	10425	PERF.10175	- 20535
*03	T. A.	94099	-0-	94099	310576	87501 3	6598 9	Y	5998	6028 0	18	
04	T. A.	100026	-0-	100026	410602	94027 3	5999 9	Y	5454	5452 0	20	
05	T. A.	266491	-0-	266491	677093	247990 3	18501 9	Y	16819	16749 0	90	
*06	812240 X	135147	-0-	-677093	-0-	125563 3	9584 9	Y	8713	8759 0	44	
*07	115626 X	115626	-0-	-0-	-0-	106915 3	8711 9	Y	7919	7928 0	35	
*08	114920 X	114920	-0-	-0-	-0-	106019 3	8901 9	Y	8092	8061 0	66	
*09	100200 X	97731	-0-	-2469	-0-	90040 3	7691 9	Y	6992	7044 0	14	
*10	103540 X	98164	-0-	-5376	-0-	91089 3	7075 9	Y	6432	6413 0	33	
*11	100200 X	92275	-0-	-7925	-0-	86215 3	6060 9	Y	5509	5532 0	10	
12	103540 X	86403	-0-	-17137	-0-	81521 3	4882 9	Y	4438	4426 0	22	
01	104005 X	NO RPT	-0-	-104005	-0-			Y	NO RPT		22	

TWISTER STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	288470	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	10663	PERF.10819	- 20853
*03	T. A.	60355	-0-	60355	204320	58079 3	2276 9	Y	2069	2078 0	6	
04	T. A.	69876	-0-	69876	274196	67373 3	2503 9	Y	2275	2272 0	9	
05	T. A.	160285	-0-	160285	434481	149024 3	11261 9	Y	10237	10191 0	55	
*06	502882 X	68401	-0-	-434481	-0-	64237 3	4164 9	Y	3785	3821 0	19	
*07	68840 X	68840	-0-	-0-	-0-	64969 3	3871 9	Y	3519	3522 0	16	
*08	62713 X	59912	-0-	-2801	-0-	56637 3	3275 9	Y	2977	2969 0	24	
*09	60690 X	44879	-0-	-15811	-0-	42793 3	2086 9	Y	1896	1916 0	4	
*10	62713 X	44751	-0-	-17962	-0-	42724 3	2027 9	Y	1843	1838 0	9	
*11	60690 X	43430	-0-	-17260	-0-	41558 3	1872 9	Y	1702	1708 0	3	
12	62713 X	47320	-0-	-15393	-0-	45569 3	1751 9	Y	1592	1587 0	8	
01	48949 X	NO RPT	-0-	-48949	-0-			Y	NO RPT		8	

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
HOLD EM WC		WELL #: 2202H		RRCID -> 288520		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH 9614		PERF. 9929 - 20124		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*03	42739	X	42739	-0-	-0-	-0-	38849 3	3890 9	Y	3536	3541 0	17
04	45600	X	42627	-0-	-2973	-0-	38318 3	4309 9	Y	3917	3916 0	18
05	54677	X	54677	-0-	-0-	-0-	49764 3	4913 9	Y	4466	4440 0	44
*06	44790	X	33790	-0-	-11000	-0-	31274 3	2516 9	Y	2287	2306 0	25
*07	43834	X	42721	-0-	-1113	-0-	39004 3	3717 9	Y	3379	3375 0	29
*08	43834	X	32412	-0-	-11422	-0-	29831 3	2581 9	Y	2346	2358 0	17
*09	43971	X	43971	-0-	-0-	-0-	39468 3	4503 9	Y	4094	4082 0	29
*10	43834	X	41162	-0-	-2672	-0-	37493 3	3669 9	Y	3335	3338 0	26
*11	42420	X	40779	-0-	-1641	-0-	36923 3	3856 9	Y	3505	3504 0	27
12	43834	X	30272	-0-	-13562	-0-	27485 3	2787 9	Y	2534	2541 0	20
01	37789	X	NO RPT	-0-	-37789	-0-			Y	NO RPT		20

HEAD HONCHO STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 288761		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 9926		PERF.10257 - 20443		
*03	38223	X	22975	-0-	-15248	-0-	17398 3	5577 9	Y	5070	5089 0	15
04	36990	X	33277	-0-	-3713	-0-	27440 3	5837 9	Y	5306	5301 0	20
05	42632	X	42632	-0-	-0-	-0-	35914 3	6718 9	Y	6107	6094 0	33
*06	51876	X	51876	-0-	-0-	-0-	44775 3	7101 9	Y	6455	6455 0	33
*07	39827	X	39827	-0-	-0-	-0-	33515 3	6312 9	Y	5738	5746 0	25
*08	32228	X	32228	-0-	-0-	-0-	27363 3	4865 9	Y	4423	4412 0	36
*09	30619	X	30619	-0-	-0-	-0-	25318 3	5301 9	Y	4819	4845 0	10
*10	30586	X	30586	-0-	-0-	-0-	25011 3	5575 9	Y	5068	5052 0	26
*11	28562	X	28562	-0-	-0-	-0-	23391 3	5171 9	Y	4701	4718 0	9
12	28520	X	25702	-0-	-2818	-0-	20794 3	4908 9	Y	4462	4449 0	22
01	32178	X	NO RPT	-0-	-32178	-0-			Y	NO RPT		22

HEAD HONCHO STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 288762		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 9374		PERF.10224 - 19746		
*03	54684	X	39496	-0-	-15188	-0-	33108 3	6388 9	Y	5807	5828 0	17
04	52920	X	37467	-0-	-15453	-0-	30276 3	7191 9	Y	6537	6529 0	25
05	49197	X	38303	-0-	-10894	-0-	30696 3	7607 9	Y	6915	6903 0	37
*06	39330	X	37197	-0-	-2133	-0-	30345 3	6852 9	Y	6229	6234 0	32
*07	35984	X	35984	-0-	-0-	-0-	29281 3	6703 9	Y	6094	6099 0	27
*08	43695	X	43695	-0-	-0-	-0-	35818 3	7877 9	Y	7161	7130 0	58
*09	42352	X	42352	-0-	-0-	-0-	35852 3	6500 9	Y	5909	5955 0	12
*10	42281	X	42281	-0-	-0-	-0-	35173 3	7108 9	Y	6462	6441 0	33
*11	45389	X	45389	-0-	-0-	-0-	38249 3	7140 9	Y	6491	6512 0	12
12	43916	X	43916	-0-	-0-	-0-	36865 3	7051 9	Y	6410	6390 0	32
01	43772	X	NO RPT	-0-	-43772	-0-			Y	NO RPT		32

LONESTAR STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 288881		COMPL. DATE 11/17/2019		TOTAL DEPTH 9613		PERF.10184 - 20151		
*03	65255	X	46346	-0-	-18909	-0-	38647 3	7699 9	Y	6999	7000 0	21
04	61380	X	25753	-0-	-35627	-0-	21521 3	4232 9	Y	3847	3854 0	14
05	61256	X	-0-	-0-	-61256	-0-			Y	-0-	14 0	-0-
*06	72357	X	72357	-0-	-0-	-0-	67030 3	5327 9	Y	4843	4818 0	25
*07	124832	X	124832	-0-	-0-	-0-	116315 3	8517 9	Y	7743	7734 0	34
*08	61850	X	61850	-0-	-0-	-0-	55162 3	6688 9	Y	6080	6065 0	49
*09	61580	X	61580	-0-	-0-	-0-	51073 3	10507 9	Y	9552	9581 0	20
*10	58745	X	29645	-0-	-29100	-0-	22778 3	6867 9	Y	6243	6231 0	32
*11	56850	X	45927	-0-	-10923	-0-	37330 3	8597 9	Y	7815	7832 0	15
12	61705	X	61705	-0-	-0-	-0-	52332 3	9373 9	Y	8521	8494 0	42
01	63643	X	NO RPT	-0-	-63643	-0-			Y	NO RPT		42

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
LONESTAR STATE		WELL #:		2H	RRCID -> 288946	COMPL. DATE 11/17/2019	TOTAL DEPTH 9790	PERF.10356 - 20417				
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
*03	77376 X	63211	-0-	-14165	-0-	51454 3	11757 9	Y	10688	10700 0		32
04	78510 X	31900	-0-	-46610	-0-	27212 3	4688 9	Y	4262	4278 0		16
05	81127 X	-0-	-0-	-81127	-0-			Y	-0-	16 0		-0-
*06	78510 X	49763	-0-	-28747	-0-	40140 3	9623 9	Y	8748	8703 0		45
*07	80914 X	80914	-0-	-0-	-0-	61535 3	19379 9	Y	17617	17584 0		78
*08	56947 X	6797	-0-	-50150	-0-	578 3	6219 9	Y	5654	5686 0		46
*09	52560 X	1266	-0-	-51294	-0-	1088 3	178 9	Y	162	208 0		-0-
*10	56947 X	46664	-0-	-10283	-0-	40627 3	6037 9	Y	5488	5460 0		28
*11	55110 X	18315	-0-	-36795	-0-	16285 3	2030 9	Y	1845	1870 0		3
12	56947 X	627	-0-	-56320	-0-	463 3	164 9	Y	149	151 0		1
01	43369 X	NO RPT	-0-	-43369	-0-			Y	NO RPT			1

MONARCH STATE		WELL #:		1H	RRCID -> 289017	COMPL. DATE 03/19/2020	TOTAL DEPTH 9797	PERF.10000 - 20276				
*03	111820 X	111820	-0-	-0-	-0-	94570 3	17250 9	Y	15682	15701 0		78
04	118920 X	118920	-0-	-0-	-0-	104490 3	14430 9	Y	13118	13135 0		61
05	88922 X	88922	-0-	-0-	-0-	78802 3	10120 9	Y	9200	9170 0		91
*06	138471 X	138471	-0-	-0-	-0-	121611 3	16860 9	Y	15327	15251 0		167
*07	130836 X	130836	-0-	-0-	-0-	114932 3	15904 9	Y	14458	14502 0		123
*08	130442 X	130442	-0-	-0-	-0-	115537 3	14905 9	Y	13550	13574 0		99
*09	123844 X	123844	-0-	-0-	-0-	109815 3	14029 9	Y	12754	12763 0		90
*10	123923 X	123923	-0-	-0-	-0-	111141 3	12782 9	Y	11620	11618 0		92
*11	104326 X	104326	-0-	-0-	-0-	91941 3	12385 9	Y	11259	11264 0		87
12	114264 X	114264	-0-	-0-	-0-	100406 3	13858 9	Y	12598	12586 0		99
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			99

BATTLESHIP		WELL #:		2H	RRCID -> 289043	COMPL. DATE 11/16/2019	TOTAL DEPTH 9790	PERF.10418 - 19530				
*03	84196 X	65732	-0-	-18464	-0-	52298 3	13434 9	N	12213	12256 0		36
04	67830 X	48938	-0-	-18892	-0-	39070 3	9868 9	N	8971	8973 0		34
05	70184 X	56111	-0-	-14073	-0-	44539 3	11572 9	N	10520	10498 0		56
*06	70176 X	70176	-0-	-0-	-0-	56700 3	13476 9	N	12251	12244 0		63
*07	67549 X	65723	-0-	-1826	-0-	53309 3	12414 9	N	11285	11298 0		50
*08	67301 X	62557	-0-	-4744	-0-	50086 3	12471 9	N	11337	11295 0		92
*09	73980 X	60438	-0-	-13542	-0-	48417 3	12021 9	N	10928	10997 0		23
*10	76446 X	59299	-0-	-17147	-0-	47397 3	11902 9	N	10820	10788 0		55
*11	73980 X	56456	-0-	-17524	-0-	45421 3	11035 9	N	10032	10068 0		19
12	106460 X	106460	-0-	-0-	-0-	94869 3	11591 9	N	10537	10504 0		52
01	62465 X	NO RPT	-0-	-62465	-0-			N	NO RPT			52

LONESTAR STATE		WELL #:		3H	RRCID -> 289046	COMPL. DATE 11/17/2019	TOTAL DEPTH 9640	PERF.10090 - 20289				
*03	71052 X	44606	-0-	-26446	-0-	37643 3	6963 9	Y	6330	6350 0		19
04	58560 X	22677	-0-	-35883	-0-	18390 3	4287 9	Y	3897	3901 0		15
05	44051 X	-0-	-0-	-44051	-0-			Y	-0-	15 0		-0-
*06	69344 X	69344	-0-	-0-	-0-	63363 3	5981 9	Y	5437	5409 0		28
*07	144456 X	144456	-0-	-0-	-0-	133144 3	11312 9	Y	10284	10266 0		46
*08	58650 X	58650	-0-	-0-	-0-	51273 3	7377 9	Y	6706	6698 0		54
*09	42490 X	42490	-0-	-0-	-0-	33818 3	8672 9	Y	7884	7922 0		16
*10	34813 X	29070	-0-	-5743	-0-	21621 3	7449 9	Y	6772	6754 0		34
*11	45585 X	45585	-0-	-0-	-0-	36045 3	9540 9	Y	8673	8691 0		16
12	57655 X	57655	-0-	-0-	-0-	47118 3	10537 9	Y	9579	9548 0		47
01	40114 X	NO RPT	-0-	-40114	-0-			Y	NO RPT			47

MONARCH STATE		WELL #:		2H	RRCID -> 289075	COMPL. DATE 03/19/2020	TOTAL DEPTH 9628	PERF.10033 - 20059				
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY MONARCH STATE		//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
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	
*03	54221 X	54221	-0-	-0-	-0-	49052 3	5169 9	Y	4699	4704 0	23	
04	29668 X	29668	-0-	-0-	-0-	25537 3	4131 9	Y	3755	3761 0	17	
05	42129 X	32738	-0-	-9391	-0-	28290 3	4448 9	Y	4044	4021 0	40	
*06	40770 X	38251	-0-	-2519	-0-	34271 3	3980 9	Y	3618	3619 0	39	
*07	43400 X	43400	-0-	-0-	-0-	38458 3	4942 9	Y	4493	4494 0	38	
*08	39907 X	39907	-0-	-0-	-0-	35362 3	4545 9	Y	4132	4140 0	30	
*09	37363 X	37363	-0-	-0-	-0-	32920 3	4443 9	Y	4039	4040 0	29	
*10	38840 X	38840	-0-	-0-	-0-	34491 3	4349 9	Y	3954	3952 0	31	
*11	30570 X	18289	-0-	-12281	-0-	15997 3	2292 9	Y	2084	2099 0	16	
12	31589 X	28886	-0-	-2703	-0-	24945 3	3941 9	Y	3583	3571 0	28	
01	31279 X	NO RPT	-0-	-31279	-0-			Y	NO RPT		28	

DIVA		WELL #:	2H	RRCID ->	289370	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9938	PERF.10396	- 20461
*03	48086 X	48086	-0-	-0-	-0-	41022 3	7064 9	Y	6422	6446 0	19
04	42451 X	42451	-0-	-0-	-0-	35273 3	7178 9	Y	6525	6519 0	25
05	45851 X	45851	-0-	-0-	-0-	37950 3	7901 9	Y	7183	7170 0	38
*06	40428 X	40428	-0-	-0-	-0-	33942 3	6486 9	Y	5896	5904 0	30
*07	49321 X	37631	-0-	-11690	-0-	31219 3	6412 9	Y	5829	5833 0	26
*08	49321 X	46816	-0-	-2505	-0-	38932 3	7884 9	Y	7167	7135 0	58
*09	44730 X	22720	-0-	-22010	-0-	18935 3	3785 9	Y	3441	3492 0	7
*10	46221 X	30847	-0-	-15374	-0-	25570 3	5277 9	Y	4797	4780 0	24
*11	48090 X	42771	-0-	-5319	-0-	35799 3	6972 9	Y	6338	6350 0	12
12	49662 X	41466	-0-	-8196	-0-	34968 3	6498 9	Y	5907	5890 0	29
01	46748 X	NO RPT	-0-	-46748	-0-			Y	NO RPT		29

DIVA		WELL #:	3H	RRCID ->	289371	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9794	PERF.10230	- 20368
*03	77810 X	42125	-0-	-35685	-0-	33445 3	8680 9	Y	7891	7925 0	23
04	65550 X	38690	-0-	-26860	-0-	32087 3	6603 9	Y	6003	6003 0	23
05	54591 X	39734	-0-	-14857	-0-	33012 3	6722 9	Y	6111	6101 0	33
*06	49069 X	49069	-0-	-0-	-0-	40972 3	8097 9	Y	7361	7356 0	38
*07	57191 X	57191	-0-	-0-	-0-	48498 3	8693 9	Y	7903	7906 0	35
*08	51533 X	51533	-0-	-0-	-0-	43434 3	8099 9	Y	7363	7338 0	60
*09	56089 X	56089	-0-	-0-	-0-	47909 3	8180 9	Y	7436	7481 0	15
*10	59998 X	59998	-0-	-0-	-0-	50198 3	9800 9	Y	8909	8879 0	45
*11	58599 X	58599	-0-	-0-	-0-	49957 3	8642 9	Y	7856	7886 0	15
12	51573 X	51573	-0-	-0-	-0-	43955 3	7618 9	Y	6925	6906 0	34
01	57970 X	NO RPT	-0-	-57970	-0-			Y	NO RPT		34

DIVA		WELL #:	4H	RRCID ->	289374	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL DEPTH	9953	PERF.10301	- 20461
*03	46863 X	46863	-0-	-0-	-0-	37269 3	9594 9	Y	8722	8756 0	26
04	49903 X	49903	-0-	-0-	-0-	41047 3	8856 9	Y	8051	8047 0	30
05	54484 X	54484	-0-	-0-	-0-	44897 3	9587 9	Y	8715	8698 0	47
*06	44880 X	44880	-0-	-0-	-0-	37200 3	7680 9	Y	6982	6993 0	36
*07	50208 X	50208	-0-	-0-	-0-	41158 3	9050 9	Y	8227	8227 0	36
*08	45415 X	45415	-0-	-0-	-0-	37855 3	7560 9	Y	6873	6853 0	56
*09	43260 X	41655	-0-	-1605	-0-	34429 3	7226 9	Y	6569	6611 0	14
*10	44702 X	37335	-0-	-7367	-0-	30831 3	6504 9	Y	5913	5897 0	30
*11	43260 X	40955	-0-	-2305	-0-	34250 3	6705 9	Y	6095	6114 0	11
12	44702 X	38402	-0-	-6300	-0-	32156 3	6246 9	Y	5678	5661 0	28
01	45353 X	NO RPT	-0-	-45353	-0-			Y	NO RPT		28

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
DIVA		WELL #:		1H	RRCID ->	289418	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9785	PERF.10270	- 20059
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	
*03	T. A.	49360	-0-	49360	166608	41419 3	7941 9	Y	7219	7263 0		21
04	T. A.	31874	-0-	31874	198482	25680 3	6194 9	Y	5631	5631 0		21
05	T. A.	35954	-0-	35954	234436	28704 3	7250 9	Y	6591	6577 0		35
*06	270658 X	36222	-0-	-234436	-0-	29068 3	7154 9	Y	6504	6506 0		33
*07	52173 X	2758	-0-	-49415	-0-	2259 3	499 9	Y	454	485 0		2
*08	50623 X	26786	-0-	-23837	-0-	20408 3	6378 9	Y	5798	5753 0		47
*09	38160 X	16150	-0-	-22010	-0-	12531 3	3619 9	Y	3290	3330 0		7
*10	39432 X	15728	-0-	-23704	-0-	11610 3	4118 9	Y	3744	3732 0		19
*11	38160 X	26299	-0-	-11861	-0-	19701 3	6598 9	Y	5998	6006 0		11
12	28568 X	28568	-0-	-0-	-0-	22539 3	6029 9	Y	5481	5465 0		27
01	26753 X	NO RPT	-0-	-26753	-0-			Y	NO RPT			27

MONARCH STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	289492	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9827	PERF.10199	- 20317
*03	50685 X	41987	-0-	-8698	-0-	36952 3	5035 9	Y	4577	4584 0		23
04	49680 X	40987	-0-	-8693	-0-	36595 3	4392 9	Y	3993	3997 0		19
05	51626 X	51626	-0-	-0-	-0-	46288 3	5338 9	Y	4853	4824 0		48
*06	54978 X	54978	-0-	-0-	-0-	50224 3	4754 9	Y	4322	4323 0		47
*07	40260 X	40260	-0-	-0-	-0-	36739 3	3521 9	Y	3201	3221 0		27
*08	39661 X	39661	-0-	-0-	-0-	36108 3	3553 9	Y	3230	3233 0		24
*09	38912 X	38912	-0-	-0-	-0-	35375 3	3537 9	Y	3215	3216 0		23
*10	39502 X	39502	-0-	-0-	-0-	36037 3	3465 9	Y	3150	3148 0		25
*11	33750 X	31942	-0-	-1808	-0-	28312 3	3630 9	Y	3300	3300 0		25
12	35311 X	35311	-0-	-0-	-0-	31386 3	3925 9	Y	3568	3565 0		28
01	31713 X	NO RPT	-0-	-31713	-0-			Y	NO RPT			28

EL JEFE WC		WELL #:		7H	RRCID ->	289968	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL DEPTH	10994	PERF.11260	- 21560
*03	115816 X	79435	-0-	-36381	-0-	76443 3	2992 9	N	2720	2746 0		8
04	112080 X	78756	-0-	-33324	-0-	75189 3	3567 9	N	3243	3239 0		12
05	110670 X	84829	-0-	-25841	-0-	81431 3	3398 9	N	3089	3084 0		17
*06	96720 X	90624	-0-	-6096	-0-	86427 3	4197 9	N	3815	3813 0		19
*07	89280 X	82521	-0-	-6759	-0-	76115 3	6406 9	N	5824	5817 0		26
*08	91713 X	91713	-0-	-0-	-0-	87845 3	3868 9	N	3516	3513 0		29
*09	96570 X	83505	-0-	-13065	-0-	80075 3	3430 9	N	3118	3141 0		6
*10	99789 X	80667	-0-	-19122	-0-	77058 3	3609 9	N	3281	3270 0		17
*11	96570 X	41844	-0-	-54726	-0-	38235 3	3609 9	N	3281	3292 0		6
12	98332 X	96772	-0-	-1560	-0-	93443 3	3329 9	N	3026	3017 0		15
01	91574 X	NO RPT	-0-	-91574	-0-			N	NO RPT			15

EL JEFE WC		WELL #:		5H	RRCID ->	290268	COMPL. DATE	09/24/2020	TOTAL DEPTH	9911	PERF.10143	- 20434
*03	61101 X	46648	-0-	-14453	-0-	37122 3	9526 9	Y	8660	8687 0		26
04	54120 X	16659	-0-	-37461	-0-	12213 3	4446 9	Y	4042	4053 0		15
05	59706 X	15526	-0-	-44180	-0-	11263 3	4263 9	Y	3875	3869 0		21
*06	57780 X	25976	-0-	-31804	-0-	20833 3	5143 9	Y	4675	4672 0		24
*07	42020 X	42020	-0-	-0-	-0-	37306 3	4714 9	Y	4285	4290 0		19
*08	41881 X	39512	-0-	-2369	-0-	33506 3	6006 9	Y	5460	5435 0		44
*09	29281 X	29281	-0-	-0-	-0-	22678 3	6603 9	Y	6003	6035 0		12
*10	41881 X	34560	-0-	-7321	-0-	28271 3	6289 9	Y	5717	5700 0		29
*11	40530 X	31830	-0-	-8700	-0-	24792 3	7038 9	Y	6398	6415 0		12
12	41881 X	32182	-0-	-9699	-0-	24766 3	7416 9	Y	6742	6721 0		33
01	39463 X	NO RPT	-0-	-39463	-0-			Y	NO RPT			33

FORD, WEST (WOLF CAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
EL JEFE WC		WELL #:		6H	RRCID -> 290311	COMPL. DATE 09/24/2020	TOTAL DEPTH 10043	PERF.10392	- 20666			
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
*03	80308	X	80308	-0-	-0-	-0-	68471 3	11837 9	Y	10761	10795 0	32
04	77520	X	69376	-0-	-8144	-0-	56162 3	13214 9	Y	12013	12000 0	45
05	78430	X	71677	-0-	-6753	-0-	58553 3	13124 9	Y	11931	11912 0	64
*06	79710	X	63637	-0-	-16073	-0-	53830 3	9807 9	Y	8915	8934 0	45
*07	65650	X	65650	-0-	-0-	-0-	56424 3	9226 9	Y	8387	8395 0	37
*08	75389	X	75389	-0-	-0-	-0-	63758 3	11631 9	Y	10574	10525 0	86
*09	87306	X	87306	-0-	-0-	-0-	77372 3	9934 9	Y	9031	9098 0	19
*10	85637	X	85637	-0-	-0-	-0-	74745 3	10892 9	Y	9902	9871 0	50
*11	61493	X	61493	-0-	-0-	-0-	53074 3	8419 9	Y	7654	7690 0	14
12	55440	X	55440	-0-	-0-	-0-	45806 3	9634 9	Y	8758	8729 0	43
01	90210	X	NO RPT	-0-	-90210	-0-			Y	NO RPT		43

EL JEFE WC		WELL #:		4H	RRCID -> 290460	COMPL. DATE 10/13/2020	TOTAL DEPTH 10798	PERF.11068	- 21395			
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
*03	106314	X	106314	-0-	-0-	-0-	100869 3	5445 9	N	4950	4960 0	15
04	75997	X	75997	-0-	-0-	-0-	71426 3	4571 9	N	4155	4154 0	16
05	80283	X	80283	-0-	-0-	-0-	75965 3	4318 9	N	3925	3920 0	21
*06	92707	X	92707	-0-	-0-	-0-	87926 3	4781 9	N	4346	4345 0	22
*07	74337	X	74337	-0-	-0-	-0-	70117 3	4220 9	N	3836	3841 0	17
*08	100780	X	100780	-0-	-0-	-0-	95204 3	5576 9	N	5069	5045 0	41
*09	97333	X	97333	-0-	-0-	-0-	91791 3	5542 9	N	5038	5069 0	10
*10	99478	X	99478	-0-	-0-	-0-	93306 3	6172 9	N	5611	5592 0	29
*11	110587	X	110587	-0-	-0-	-0-	105381 3	5206 9	N	4733	4753 0	9
12	83362	X	83362	-0-	-0-	-0-	77992 3	5370 9	N	4882	4867 0	24
01	60574	X	NO RPT	-0-	-60574	-0-			N	NO RPT		24

ALPHA STATE		WELL #:		3H	RRCID -> 290666	COMPL. DATE 03/31/2022	TOTAL DEPTH 10834	PERF.11164	- 20915			
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
*03	127379	X	113746	-0-	-13633	-0-	107182 3	6564 9	N	5967	5989 0	18
04	123270	X	90061	-0-	-33209	-0-	85137 3	4924 9	N	4476	4477 0	17
05	120404	X	88762	-0-	-31642	-0-	84744 3	4018 9	N	3653	3650 0	20
*06	116520	X	91431	-0-	-25089	-0-	87462 3	3969 9	N	3608	3610 0	18
*07	120404	X	91908	-0-	-28496	-0-	86779 3	5129 9	N	4663	4660 0	21
*08	116963	X	94728	-0-	-22235	-0-	90357 3	4371 9	N	3974	3963 0	32
*09	97320	X	81751	-0-	-15569	-0-	79692 3	2059 9	N	1872	1900 0	4
*10	100564	X	81348	-0-	-19216	-0-	77500 3	3848 9	N	3498	3484 0	18
*11	98190	X	114859	-0-	-25329	-0-	69623 3	3238 9	N	2944	2956 0	6
12	101742	X	70859	-0-	-30883	-0-	67165 3	3694 9	N	3358	3347 0	17
01	95449	X	NO RPT	-0-	-95449	-0-			N	NO RPT		17

ALPHA STATE		WELL #:		4H	RRCID -> 290667	COMPL. DATE 03/31/2022	TOTAL DEPTH 10609	PERF.10900	- 20696			
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
*03	195263	X	195263	-0-	-0-	-0-	178102 3	17161 9	N	15601	15666 0	46
04	198717	X	198717	-0-	-0-	-0-	182771 3	15946 9	N	14496	14488 0	54
05	174230	X	174230	-0-	-0-	-0-	159986 3	14244 9	N	12949	12934 0	69
*06	159000	X	103552	-0-	-55448	-0-	94511 3	9041 9	N	8219	8246 0	42
*07	164300	X	114859	-0-	-49441	-0-	105831 3	9028 9	N	8207	8213 0	36
*08	164300	X	69465	-0-	-94835	-0-	62647 3	6818 9	N	6198	6184 0	50
*09	159000	X	156889	-0-	-2111	-0-	141852 3	15037 9	N	13670	13692 0	28
*10	164602	X	164602	-0-	-0-	-0-	148778 3	15824 9	N	14385	14340 0	73
*11	172995	X	172995	-0-	-0-	-0-	156652 3	16343 9	N	14857	14902 0	28
12	180470	X	180470	-0-	-0-	-0-	163785 3	16685 9	N	15168	15121 0	75
01	162130	X	NO RPT	-0-	-162130	-0-			N	NO RPT		75

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
ALPHA STATE		WELL #:		5H	RRCID -> 290672	COMPL. DATE 03/31/2022	TOTAL DEPTH 10820	PERF.11090	- 20742			
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
*03	137702 X	92242	-0-	-45460	-0-	87008 3	5234 9	N	4758	4775 0		14
04	133260 X	80942	-0-	-52318	-0-	76985 3	3957 9	N	3597	3597 0		14
05	116932 X	90256	-0-	-26676	-0-	86201 3	4055 9	N	3686	3680 0		20
*06	99060 X	74084	-0-	-24976	-0-	70210 3	3874 9	N	3522	3524 0		18
*07	97929 X	60889	-0-	-37040	-0-	57557 3	3332 9	N	3029	3034 0		13
*08	95354 X	95354	-0-	-0-	-0-	88607 3	6747 9	N	6134	6097 0		50
*09	88080 X	76993	-0-	-11087	-0-	71886 3	5107 9	N	4643	4683 0		10
*10	91016 X	72155	-0-	-18861	-0-	67980 3	4175 9	N	3795	3786 0		19
*11	98700 X	49864	-0-	-48836	-0-	47755 3	2109 9	N	1917	1932 0		4
12	102238 X	46304	-0-	-55934	-0-	44113 3	2191 9	N	1992	1986 0		10
01	96069 X	NO RPT	-0-	-96069	-0-			N	NO RPT			10

ROULETTE		WELL #:		6H	RRCID -> 290693	COMPL. DATE 11/16/2021	TOTAL DEPTH 10546	PERF.10986	- 20558			
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
*03	192727 X	153732	-0-	-38995	-0-	142116 3	11616 9	N	10560	10607 0		99
04	186900 X	143990	-0-	-42910	-0-	133902 3	10088 9	N	9171	9194 0		76
05	193130 X	145584	-0-	-47546	-0-	136023 3	9561 9	N	8692	8694 0		74
*06	163980 X	145119	-0-	-18861	-0-	136448 3	8671 9	N	7883	7911 0		46
*07	169446 X	139707	-0-	-29739	-0-	130057 3	9650 9	N	8773	8731 0		88
*08	157790 X	115009	-0-	-42781	-0-	106857 3	8152 9	N	7411	7441 0		58
*09	149130 X	107386	-0-	-41744	-0-	99204 3	8182 9	N	7438	7419 0		77
*10	153171 X	121163	-0-	-32008	-0-	113125 3	8038 9	N	7307	7338 0		46
*11	148230 X	88566	-0-	-59664	-0-	82834 3	5732 9	N	5211	5226 0		31
12	142476 X	112241	-0-	-30235	-0-	104941 3	7300 9	N	6636	6602 0		65
01	118141 X	NO RPT	-0-	-118141	-0-			N	NO RPT			65

ROULETTE		WELL #:		3H	RRCID -> 290767	COMPL. DATE 11/12/2021	TOTAL DEPTH 9663	PERF.10190	- 19839			
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
*03	93496 X	67436	-0-	-26060	-0-	54711 3	12725 9	N	11568	11619 0		108
04	111870 X	82991	-0-	-28879	-0-	67976 3	15015 9	N	13650	13645 0		113
05	115599 X	82864	-0-	-32735	-0-	68787 3	14077 9	N	12797	12801 0		109
*06	83790 X	80823	-0-	-2967	-0-	68378 3	12445 9	N	11314	11356 0		67
*07	88443 X	74872	-0-	-13571	-0-	62730 3	12142 9	N	11038	10994 0		111
*08	88443 X	61939	-0-	-26504	-0-	50920 3	11019 9	N	10017	10050 0		78
*09	85590 X	81064	-0-	-4526	-0-	70375 3	10689 9	N	9717	9694 0		101
*10	85777 X	70785	-0-	-14992	-0-	58891 3	11894 9	N	10813	10846 0		68
*11	82320 X	53253	-0-	-29067	-0-	45271 3	7982 9	N	7256	7280 0		44
12	81995 X	59465	-0-	-22530	-0-	53911 3	5554 9	N	5049	5044 0		49
01	83452 X	NO RPT	-0-	-83452	-0-			N	NO RPT			49

ALPHA STATE		WELL #:		7H	RRCID -> 290854	COMPL. DATE 03/31/2022	TOTAL DEPTH 10623	PERF.10860	- 20530			
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
*03	171771 X	116214	-0-	-55557	-0-	106578 3	9636 9	N	8760	8793 0		26
04	166230 X	124644	-0-	-41586	-0-	115277 3	9367 9	N	8515	8509 0		32
05	171182 X	128858	-0-	-42324	-0-	117631 3	11227 9	N	10206	10183 0		55
*06	149310 X	129810	-0-	-19500	-0-	119672 3	10138 9	N	9216	9224 0		47
*07	134323 X	121607	-0-	-12716	-0-	111887 3	9720 9	N	8836	8844 0		39
*08	134323 X	77394	-0-	-56929	-0-	71447 3	5947 9	N	5406	5401 0		44
*09	137940 X	66480	-0-	-71460	-0-	62090 3	4390 9	N	3991	4027 0		8
*10	142538 X	56211	-0-	-86327	-0-	52517 3	3694 9	N	3358	3349 0		17
*11	137940 X	42962	-0-	-94978	-0-	39342 3	3620 9	N	3291	3302 0		6
12	130510 X	42444	-0-	-88066	-0-	38978 3	3466 9	N	3151	3141 0		16
01	77965 X	NO RPT	-0-	-77965	-0-			N	NO RPT			16

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
ROULETTE		WELL #:		2H	RRCID -> 290855	COMPL. DATE 11/11/2021	TOTAL DEPTH	9588	PERF.10338	- 19942		
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	
*03	127751	X	78607	-0-	-49144	-0-	68059 3	10548 9	N	9589	9606 0	90
04	105840	X	76229	-0-	-29611	-0-	66678 3	9551 9	N	8683	8701 0	72
05	101215	X	72924	-0-	-28291	-0-	64204 3	8720 9	N	7927	7931 0	68
*06	85350	X	66864	-0-	-18486	-0-	58214 3	8650 9	N	7864	7886 0	46
*07	81406	X	71883	-0-	-9523	-0-	62851 3	9032 9	N	8211	8174 0	83
*08	81406	X	63380	-0-	-18026	-0-	55978 3	7402 9	N	6729	6760 0	52
*09	78780	X	50469	-0-	-28311	-0-	45455 3	5014 9	N	4558	4563 0	47
*10	75671	X	59245	-0-	-16426	-0-	51720 3	7525 9	N	6841	6845 0	43
*11	70800	X	54556	-0-	-16244	-0-	48305 3	6251 9	N	5683	5692 0	34
12	73160	X	50880	-0-	-22280	-0-	43387 3	7493 9	N	6812	6779 0	67
01	61876	X	NO RPT	-0-	-61876	-0-			N	NO RPT		67

ROULETTE		WELL #:		1H	RRCID -> 290856	COMPL. DATE 11/10/2021	TOTAL DEPTH	9622	PERF.10140	- 20306		
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	
*03	101370	X	85973	-0-	-15397	-0-	69537 3	16436 9	N	14942	14985 0	140
04	116910	X	83455	-0-	-33455	-0-	68516 3	14939 9	N	13581	13608 0	113
05	120807	X	76918	-0-	-43889	-0-	63426 3	13492 9	N	12265	12273 0	105
*06	89940	X	79181	-0-	-10759	-0-	66382 3	12799 9	N	11635	11671 0	69
*07	90954	X	79601	-0-	-11353	-0-	66389 3	13212 9	N	12011	11959 0	121
*08	88970	X	68785	-0-	-20185	-0-	57689 3	11096 9	N	10087	10130 0	78
*09	86100	X	80409	-0-	-5691	-0-	69189 3	11220 9	N	10200	10172 0	106
*10	83328	X	60723	-0-	-22605	-0-	49967 3	10756 9	N	9778	9823 0	61
*11	80640	X	65895	-0-	-14745	-0-	56997 3	8898 9	N	8089	8101 0	49
12	81344	X	65010	-0-	-16334	-0-	54602 3	10408 9	N	9462	9419 0	92
01	82863	X	NO RPT	-0-	-82863	-0-			N	NO RPT		92

BLUE MARLIN STATE		WELL #:		7H	RRCID -> 290896	COMPL. DATE 02/21/2022	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9700	- 19718		
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	
*03	90241	X	62441	-0-	-27800	-0-	51104 3	11337 9	Y	10306	10323 0	51
04	87330	X	85928	-0-	-1402	-0-	74200 3	11728 9	Y	10662	10663 0	50
05	86552	X	82365	-0-	-4187	-0-	71587 3	10778 9	Y	9798	9751 0	97
*06	83337	X	83337	-0-	-0-	-0-	73849 3	9488 9	Y	8625	8628 0	94
*07	90241	X	47365	-0-	-42876	-0-	42425 3	4940 9	Y	4491	4547 0	38
*08	90241	X	45284	-0-	-44957	-0-	37103 3	8181 9	Y	7437	7421 0	54
*09	87330	X	51613	-0-	-35717	-0-	43035 3	8578 9	Y	7798	7797 0	55
*10	90148	X	53289	-0-	-36859	-0-	45172 3	8117 9	Y	7379	7376 0	58
*11	87240	X	54605	-0-	-32635	-0-	46820 3	7785 9	Y	7077	7080 0	55
12	53320	X	49266	-0-	-4054	-0-	41971 3	7295 9	Y	6632	6635 0	52
01	53320	X	NO RPT	-0-	-53320	-0-			Y	NO RPT		52

BLUE MARLIN STATE		WELL #:		6H	RRCID -> 290898	COMPL. DATE 02/18/2022	TOTAL DEPTH	9735	PERF. 9960	- 19815		
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	
*03	126139	X	83126	-0-	-43013	-0-	71435 3	11691 9	Y	10628	10645 0	53
04	115980	X	77838	-0-	-38142	-0-	66627 3	11211 9	Y	10192	10198 0	47
05	105338	X	73876	-0-	-31462	-0-	62568 3	11308 9	Y	10280	10226 0	101
*06	85530	X	74161	-0-	-11369	-0-	63367 3	10794 9	Y	9813	9807 0	107
*07	85932	X	69493	-0-	-16439	-0-	59136 3	10357 9	Y	9415	9442 0	80
*08	85932	X	80160	-0-	-5772	-0-	68276 3	11884 9	Y	10804	10805 0	79
*09	81570	X	66221	-0-	-15349	-0-	57692 3	8529 9	Y	7754	7778 0	55
*10	80135	X	66303	-0-	-13832	-0-	58745 3	7558 9	Y	6871	6872 0	54
*11	81780	X	57328	-0-	-24452	-0-	50444 3	6884 9	Y	6258	6264 0	48
12	84506	X	62643	-0-	-21863	-0-	55084 3	7559 9	Y	6872	6866 0	54
01	80166	X	NO RPT	-0-	-80166	-0-			Y	NO RPT		54

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
ROULETTE		WELL #:		4H	RRCID ->	291169	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL DEPTH	10516	PERF.10693 -	20554			
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
*03	172473	X	172473	-0-	-0-	-0-	161441	3	11032	9	N	10029	10064	0	94
04	167469	X	167469	-0-	-0-	-0-	157500	3	9969	9	N	9063	9082	0	75
05	188728	X	168631	-0-	-20097	-0-	159207	3	9424	9	N	8567	8569	0	73
*06	182640	X	101380	-0-	-81260	-0-	95636	3	5744	9	N	5222	5264	0	31
*07	188728	X	50464	-0-	-138264	-0-	47815	3	2649	9	N	2408	2415	0	24
*08	179304	X	117495	-0-	-61809	-0-	111538	3	5957	9	N	5415	5397	0	42
*09	173520	X	145960	-0-	-27560	-0-	138594	3	7366	9	N	6696	6669	0	69
*10	175491	X	151352	-0-	-24139	-0-	143621	3	7731	9	N	7028	7053	0	44
*11	113850	X	105084	-0-	-8766	-0-	98840	3	6244	9	N	5676	5686	0	34
12	147343	X	122995	-0-	-24348	-0-	115306	3	7689	9	N	6990	6956	0	68
01	148335	X	NO RPT	-0-	-148335	-0-					N	NO RPT			68

BLUE MARLIN STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	291241	COMPL. DATE	02/24/2022	TOTAL DEPTH	9584	PERF. 9859 -	19506			
*03	114235	X	86644	-0-	-27591	-0-	73081	3	13563	9	Y	12330	12362	0	61
04	101370	X	78936	-0-	-22434	-0-	66355	3	12581	9	Y	11437	11445	0	53
05	103447	X	84809	-0-	-18638	-0-	73083	3	11726	9	Y	10660	10608	0	105
*06	100110	X	85210	-0-	-14900	-0-	74016	3	11194	9	Y	10176	10170	0	111
*07	103447	X	69704	-0-	-33743	-0-	60380	3	9324	9	Y	8476	8515	0	72
*08	89528	X	49890	-0-	-39638	-0-	42626	3	7264	9	Y	6604	6628	0	48
*09	89190	X	67687	-0-	-21503	-0-	57625	3	10062	9	Y	9147	9130	0	65
*10	92163	X	69046	-0-	-23117	-0-	60200	3	8846	9	Y	8042	8044	0	63
*11	106819	X	106819	-0-	-0-	-0-	98587	3	8232	9	Y	7484	7489	0	58
12	122383	X	122383	-0-	-0-	-0-	114871	3	7512	9	Y	6829	6834	0	53
01	69936	X	NO RPT	-0-	-69936	-0-					Y	NO RPT			53

ROULETTE		WELL #:		5H	RRCID ->	291242	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL DEPTH	10735	PERF.11025 -	20928			
*03	119567	X	100767	-0-	-18800	-0-	97145	3	3622	9	N	3293	3307	0	31
04	115710	X	96838	-0-	-18872	-0-	93416	3	3422	9	N	3111	3116	0	26
05	119567	X	98943	-0-	-20624	-0-	95839	3	3104	9	N	2822	2824	0	24
*06	115710	X	101826	-0-	-13884	-0-	98820	3	3006	9	N	2733	2741	0	16
*07	119567	X	65371	-0-	-54196	-0-	63581	3	1790	9	N	1627	1627	0	16
*08	103757	X	81060	-0-	-22697	-0-	79080	3	1980	9	N	1800	1802	0	14
*09	104070	X	74826	-0-	-29244	-0-	72771	3	2055	9	N	1868	1863	0	19
*10	107539	X	76303	-0-	-31236	-0-	73969	3	2334	9	N	2122	2128	0	13
*11	104070	X	54051	-0-	-50019	-0-	52535	3	1516	9	N	1378	1383	0	8
12	81158	X	65670	-0-	-15488	-0-	63290	3	2380	9	N	2164	2151	0	21
01	78957	X	NO RPT	-0-	-78957	-0-					N	NO RPT			21

GREAT WHITE		WELL #:		8H	RRCID ->	291899	COMPL. DATE	12/27/2019	TOTAL DEPTH	9368	PERF. 9300 -	19204			
*03	T. A.	14419	-0-	14419	25009	13021	3	1398	9	Y	1271	1267	0	6	
04	T. A.	25732	-0-	25732	50741	21900	3	3832	9	Y	3484	3474	0	16	
05	T. A.	38336	-0-	38336	89077	34080	3	4256	9	Y	3869	3847	0	38	
*06	160292	X	71215	-0-	-89077	-0-	67553	3	3662	9	Y	3329	3331	0	36
*07	45439	X	45439	-0-	-0-	-0-	43205	3	2234	9	Y	2031	2050	0	17
*08	48802	X	48802	-0-	-0-	-0-	45572	3	3230	9	Y	2936	2932	0	21
*09	36800	X	36800	-0-	-0-	-0-	33067	3	3733	9	Y	3394	3391	0	24
*10	38004	X	38004	-0-	-0-	-0-	34719	3	3285	9	Y	2986	2986	0	24
*11	33437	X	33437	-0-	-0-	-0-	30307	3	3130	9	Y	2845	2847	0	22
12	28420	X	28420	-0-	-0-	-0-	25854	3	2566	9	Y	2333	2337	0	18
01	38936	X	NO RPT	-0-	-38936	-0-					Y	NO RPT			18

FORD, WEST (WOLF CAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
BIG KAHUNA		WELL #:		6H	RRCID ->	292692	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL DEPTH	10654	PERF.10970	- 21125			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*03	209901	X	149099	-0-	-60802	-0-	139300	3	9799	9	N	8908	8927	0	83
04	169680	X	136571	-0-	-33109	-0-	127713	3	8858	9	N	8053	8069	0	67
05	175274	X	141747	-0-	-33527	-0-	133061	3	8686	9	N	7896	7896	0	67
*06	169620	X	141197	-0-	-28423	-0-	133155	3	8042	9	N	7311	7335	0	43
*07	153078	X	143890	-0-	-9188	-0-	135582	3	8308	9	N	7553	7520	0	76
*08	153078	X	117444	-0-	-35634	-0-	110495	3	6949	9	N	6317	6344	0	49
*09	141510	X	62388	-0-	-79122	-0-	58583	3	3805	9	N	3459	3472	0	36
*10	146816	X	-0-	-0-	-146816	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36	0	-0-
*11	142080	X	122752	-0-	-19328	-0-	114826	3	7926	9	N	7205	7162	0	43
12	146816	X	145456	-0-	-1360	-0-	138751	3	6705	9	N	6095	6078	0	60
01	114514	X	NO RPT	-0-	-114514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	60

BIG KAHUNA		WELL #:		7H	RRCID ->	292752	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL DEPTH	10906	PERF.11165	- 21095			
*03	129891	X	129891	-0-	-0-	-0-	125098	3	4793	9	N	4357	4372	0	41
04	119992	X	119992	-0-	-0-	-0-	115643	3	4349	9	N	3954	3962	0	33
05	118101	X	118101	-0-	-0-	-0-	113603	3	4498	9	N	4089	4087	0	35
*06	111882	X	111882	-0-	-0-	-0-	107971	3	3911	9	N	3555	3569	0	21
*07	115100	X	115100	-0-	-0-	-0-	111160	3	3940	9	N	3582	3567	0	36
*08	100347	X	95306	-0-	-5041	-0-	91624	3	3682	9	N	3347	3357	0	26
*09	97110	X	44795	-0-	-52315	-0-	42451	3	2344	9	N	2131	2135	0	22
*10	100347	X	33210	-0-	-67137	-0-	31587	3	1623	9	N	1475	1488	0	9
*11	100805	X	100805	-0-	-0-	-0-	98041	3	2764	9	N	2513	2507	0	15
12	134887	X	134887	-0-	-0-	-0-	132217	3	2670	9	N	2427	2418	0	24
01	92876	X	NO RPT	-0-	-92876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	24

BIG KAHUNA		WELL #:		8H	RRCID ->	292753	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL DEPTH	10552	PERF.10720	- 20680			
*03	219149	X	219149	-0-	-0-	-0-	206172	3	12977	9	N	11797	11827	0	110
04	194816	X	194816	-0-	-0-	-0-	183354	3	11462	9	N	10420	10443	0	87
05	178126	X	178126	-0-	-0-	-0-	166979	3	11147	9	N	10134	10135	0	86
*06	189602	X	189602	-0-	-0-	-0-	177088	3	12514	9	N	11376	11395	0	67
*07	167836	X	167836	-0-	-0-	-0-	156658	3	11178	9	N	10162	10127	0	102
*08	126757	X	126757	-0-	-0-	-0-	118351	3	8406	9	N	7642	7685	0	59
*09	77580	X	58568	-0-	-19012	-0-	54758	3	3810	9	N	3464	3487	0	36
*10	80166	X	-0-	-0-	-80166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36	0	-0-
*11	109487	X	109487	-0-	-0-	-0-	101017	3	8470	9	N	7700	7654	0	46
12	145860	X	145860	-0-	-0-	-0-	136682	3	9178	9	N	8344	8308	0	82
01	80166	X	NO RPT	-0-	-80166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	82

BIG KAHUNA		WELL #:		9H	RRCID ->	292754	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL DEPTH	10869	PERF.10925	- 21070			
*03	163932	X	163932	-0-	-0-	-0-	156530	3	7402	9	N	6729	6745	0	63
04	144157	X	144157	-0-	-0-	-0-	139187	3	4970	9	N	4518	4543	0	38
05	144612	X	144612	-0-	-0-	-0-	139716	3	4896	9	N	4451	4451	0	38
*06	117590	X	117590	-0-	-0-	-0-	113168	3	4422	9	N	4020	4034	0	24
*07	168392	X	110773	-0-	-57619	-0-	106360	3	4413	9	N	4012	3996	0	40
*08	168392	X	75783	-0-	-92609	-0-	72598	3	3185	9	N	2895	2912	0	23
*09	149490	X	38664	-0-	-110826	-0-	36956	3	1708	9	N	1553	1560	0	16
*10	149327	X	23623	-0-	-125704	-0-	22457	3	1166	9	N	1060	1069	0	7
*11	116520	X	70648	-0-	-45872	-0-	66283	3	4365	9	N	3968	3951	0	24
12	113057	X	91700	-0-	-21357	-0-	87243	3	4457	9	N	4052	4036	0	40
01	73842	X	NO RPT	-0-	-73842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	40

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
BIG KAHUNA		WELL #: 10H		RRCID -> 292817		COMPL. DATE 05/11/2022		TOTAL DEPTH 10616 PERF.10655 - 20845								
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
*03	147541	X	147541	-0-	-0-	-0-	136623 3	10918 9	N	N	9925	9944 0			93	
04	121759	X	121759	-0-	-0-	-0-	112573 3	9186 9	N	N	8351	8375 0			69	
05	61969	X	32813	-0-	-29156	-0-	30389 3	2424 9	N	N	2204	2254 0			19	
*06	59970	X	9305	-0-	-50665	-0-	8434 3	871 9	N	N	792	806 0			5	
*07	61969	X	-0-	-0-	-61969	-0-			N	N	-0-	5 0			-0-	
*08	61969	X	-0-	-0-	-61969	-0-			N	N	-0-				-0-	
*09	59970	X	-0-	-0-	-59970	-0-			N	N	-0-				-0-	
*10	33852	X	-0-	-0-	-33852	-0-			N	N	-0-				-0-	
*11	9180	X	7476	-0-	-1704	-0-	6493 3	983 9	N	N	894	889 0			5	
12	91777	X	91777	-0-	-0-	-0-	84892 3	6885 9	N	N	6259	6203 0			61	
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				61	

HEAD HONCHO STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 292835		COMPL. DATE 02/09/2022		TOTAL DEPTH 10683 PERF.11091 - 21445							
*03	260307	X	195908	-0-	-64399	-0-	181234 3	14674 9	N	N	13340	13382 0			40
04	224610	X	169758	-0-	-54852	-0-	159943 3	9815 9	N	N	8923	8929 0			34
05	195424	X	164504	-0-	-30920	-0-	153210 3	11294 9	N	N	10267	10246 0			55
*06	194820	X	153475	-0-	-41345	-0-	142160 3	11315 9	N	N	10286	10289 0			52
*07	201314	X	152940	-0-	-48374	-0-	144692 3	8248 9	N	N	7498	7517 0			33
*08	201314	X	155252	-0-	-46062	-0-	146756 3	8496 9	N	N	7724	7694 0			63
*09	177090	X	141963	-0-	-35127	-0-	134204 3	7759 9	N	N	7054	7102 0			15
*10	171616	X	113924	-0-	-57692	-0-	105199 3	8725 9	N	N	7932	7907 0			40
*11	163140	X	131194	-0-	-31946	-0-	123595 3	7599 9	N	N	6908	6935 0			13
12	166222	X	134870	-0-	-31352	-0-	126324 3	8546 9	N	N	7769	7744 0			38
01	155031	X	NO RPT	-0-	-155031	-0-			N	N	NO RPT				38

DUST DEVIL		WELL #: 2H		RRCID -> 292881		COMPL. DATE 09/01/2022		TOTAL DEPTH 9873 PERF.10265 - 20345							
*03	SHUT IN	178913	-0-	178913	1074524	168019 3	10894 9	Y	Y	9904	9904 0			49	
04	SHUT IN	142642	-0-	142642	1217166	133462 3	9180 9	Y	Y	8345	8355 0			39	
05	1377615	X	160449	-0-	-1217166	-0-	148433 3	12016 9	Y	Y	10924	10855 0			108
*06	223290	X	133557	-0-	-89733	-0-	123866 3	9691 9	Y	Y	8810	8822 0			96
*07	230733	X	120643	-0-	-110090	-0-	113897 3	6746 9	Y	Y	6133	6177 0			52
*08	230733	X	142626	-0-	-88107	-0-	133008 3	9618 9	Y	Y	8744	8732 0			64
*09	163530	X	115085	-0-	-48445	-0-	107582 3	7503 9	Y	Y	6821	6837 0			48
*10	168981	X	115035	-0-	-53946	-0-	108059 3	6976 9	Y	Y	6342	6340 0			50
*11	146460	X	114641	-0-	-31819	-0-	108492 3	6149 9	Y	Y	5590	5597 0			43
12	151342	X	103700	-0-	-47642	-0-	97620 3	6080 9	Y	Y	5527	5527 0			43
01	142631	X	NO RPT	-0-	-142631	-0-			Y	Y	NO RPT				43

HEAD HONCHO STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 292902		COMPL. DATE 02/09/2022		TOTAL DEPTH 10928 PERF.11296 - 21288							
*03	213125	X	142804	-0-	-70321	-0-	138435 3	4369 9	N	N	3972	3980 0			12
04	206250	X	143483	-0-	-62767	-0-	139613 3	3870 9	N	N	3518	3517 0			13
05	195145	X	138247	-0-	-56898	-0-	135938 3	2309 9	N	N	2099	2101 0			11
*06	188850	X	126084	-0-	-62766	-0-	123205 3	2879 9	N	N	2617	2615 0			13
*07	170965	X	98671	-0-	-72294	-0-	95152 3	3519 9	N	N	3199	3198 0			14
*08	154876	X	122331	-0-	-32545	-0-	120150 3	2181 9	N	N	1983	1981 0			16
*09	149880	X	115066	-0-	-34814	-0-	112196 3	2870 9	N	N	2609	2620 0			5
*10	139407	X	120531	-0-	-18876	-0-	118151 3	2380 9	N	N	2164	2158 0			11
*11	134460	X	106031	-0-	-28429	-0-	103228 3	2803 9	N	N	2548	2554 0			5
12	131347	X	103866	-0-	-27481	-0-	101461 3	2405 9	N	N	2186	2180 0			11
01	156364	X	NO RPT	-0-	-156364	-0-			N	N	NO RPT				11

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
DUST DEVIL		WELL #:		4H	RRCID ->	292914	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL DEPTH	10027	PERF.10230	- 20300		
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	AMT	BALANCE	
*03	SHUT IN	83551	-0-	83551	1471566	69958	3	13593	9	Y	12357	12369	0	61
04	SHUT IN	212041	-0-	212041	1683607	199413	3	12628	9	Y	11480	11488	0	53
05	1897723 X	214116	-0-	-1683607	-0-	199465	3	14651	9	Y	13319	13241	0	131
*06	208260 X	159151	-0-	-49109	-0-	147311	3	11840	9	Y	10764	10778	0	117
*07	215202 X	175015	-0-	-40187	-0-	163118	3	11897	9	Y	10815	10840	0	92
*08	215202 X	172483	-0-	-42719	-0-	161746	3	10737	9	Y	9761	9782	0	71
*09	208260 X	146948	-0-	-61312	-0-	138754	3	8194	9	Y	7449	7467	0	53
*10	215202 X	136961	-0-	-78241	-0-	129413	3	7548	9	Y	6862	6861	0	54
*11	180750 X	137542	-0-	-43208	-0-	130853	3	6689	9	Y	6081	6088	0	47
12	186775 X	125426	-0-	-61349	-0-	118730	3	6696	9	Y	6087	6086	0	48
01	172484 X	NO RPT	-0-	-172484	-0-					Y	NO RPT			48

DUST DEVIL		WELL #:		5H	RRCID ->	292915	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL DEPTH	10320	PERF.10530	- 20585		
*03	14B DENY	191541	-0-	191541	1446268	178143	3	13398	9	Y	12180	12175	0	60
04	14B2 EXT	139646	-0-	139646	1585914	130473	3	9173	9	Y	8339	8360	0	39
05	1734155 X	148241	-0-	-1585914	-0-	144489	3	3752	9	Y	3411	3416	0	34
*06	193350 X	151150	-0-	-42200	-0-	146915	3	4235	9	Y	3850	3842	0	42
*07	199795 X	122217	-0-	-77578	-0-	119074	3	3143	9	Y	2857	2875	0	24
*08	198741 X	133062	-0-	-65679	-0-	129285	3	3777	9	Y	3434	3433	0	25
*09	159390 X	117270	-0-	-42120	-0-	113879	3	3391	9	Y	3083	3086	0	22
*10	164703 X	120847	-0-	-43856	-0-	118150	3	2697	9	Y	2452	2455	0	19
*11	159390 X	54756	-0-	-104634	-0-	52098	3	2658	9	Y	2416	2416	0	19
12	141639 X	41327	-0-	-100312	-0-	38724	3	2603	9	Y	2366	2366	0	19
01	133052 X	NO RPT	-0-	-133052	-0-					Y	NO RPT			19

YAHTZEE		WELL #:		1H	RRCID ->	294793	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL DEPTH	10381	PERF.10450	- 20397		
*03	0	249381	-0-	249381	1142308	222351	3	27030	9	N	24573	24406	0	230
04	0	214148	-0-	214148	1356456	190854	3	23294	9	N	21176	21230	0	176
05	1572115 X	215659	-0-	-1356456	-0-	193367	3	22292	9	N	20265	20268	0	173
*06	195901 X	195901	-0-	-0-	-0-	177171	3	18730	9	N	17027	17100	0	100
*07	221590 X	221590	-0-	-0-	-0-	202869	3	18721	9	N	17019	16947	0	172
*08	199423 X	161609	-0-	-37814	-0-	148552	3	13057	9	N	11870	11950	0	92
*09	192990 X	173320	-0-	-19670	-0-	160086	3	13234	9	N	12031	11998	0	125
*10	199423 X	194383	-0-	-5040	-0-	180183	3	14200	9	N	12909	12953	0	81
*11	192990 X	153176	-0-	-39814	-0-	141888	3	11288	9	N	10262	10281	0	62
12	199423 X	169641	-0-	-29782	-0-	156087	3	13554	9	N	12322	12264	0	120
01	199423 X	NO RPT	-0-	-199423	-0-					N	NO RPT			120

YAHTZEE		WELL #:		4H	RRCID ->	294919	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL DEPTH	10655	PERF.10825	- 20718		
*03	0	79399	-0-	79399	1063324	72381	3	7018	9	N	6380	6415	0	60
04	0	160585	-0-	160585	1223909	149803	3	10782	9	N	9802	9781	0	81
05	1342640 X	118731	-0-	-1223909	-0-	111347	3	7384	9	N	6713	6737	0	57
*06	155569 X	155569	-0-	-0-	-0-	147972	3	7597	9	N	6906	6922	0	41
*07	165911 X	165911	-0-	-0-	-0-	159409	3	6502	9	N	5911	5892	0	60
*08	133271 X	133271	-0-	-0-	-0-	129095	3	4176	9	N	3796	3826	0	30
*09	146650 X	146650	-0-	-0-	-0-	142925	3	3725	9	N	3386	3381	0	35
*10	143442 X	143442	-0-	-0-	-0-	139568	3	3874	9	N	3522	3535	0	22
*11	125220 X	114868	-0-	-10352	-0-	111369	3	3499	9	N	3181	3184	0	19
12	129394 X	127628	-0-	-1766	-0-	123789	3	3839	9	N	3490	3475	0	34
01	129394 X	NO RPT	-0-	-129394	-0-					N	NO RPT			34

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
YAHTZEE		WELL #:		5H	RRCID -> 295023	COMPL. DATE 10/18/2022	TOTAL DEPTH 10425	PERF.10610	- 20386							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE					
*03	0	105374	-0-	105374	1029904	92733	3	12641	9	N	11492	11655	0	108		
04	0	100914	-0-	100914	1130818	89903	3	11011	9	N	10010	10035	0	83		
*05	1225983	X	95165	-0-	-1130818	-0-		84361	3	10804	9	N	9822	9821	0	84
*06	116400	X	116400	-0-	-0-	-0-		106481	3	9919	9	N	9017	9048	0	53
*07	200986	X	200986	-0-	-0-	-0-		185137	3	15849	9	N	14408	14316	0	145
*08	145862	X	145862	-0-	-0-	-0-		134452	3	11410	9	N	10373	10437	0	81
*09	156119	X	156119	-0-	-0-	-0-		145594	3	10525	9	N	9568	9550	0	99
*10	154217	X	154217	-0-	-0-	-0-		142979	3	11238	9	N	10216	10251	0	64
*11	169680	X	115595	-0-	-54085	-0-		105859	3	9736	9	N	8851	8862	0	53
12	175336	X	130679	-0-	-44657	-0-		119875	3	10804	9	N	9822	9779	0	96
01	170252	X	NO RPT	-0-	-170252	-0-					N	NO RPT				96

YAHTZEE		WELL #:		2H	RRCID -> 295082	COMPL. DATE 10/18/2022	TOTAL DEPTH 10639	PERF.10730	- 20651							
*03	0	130400	-0-	130400	1300742	123649	3	6751	9	N	6137	6168	0	57		
04	0	183089	-0-	183089	1483831	174895	3	8194	9	N	7449	7444	0	62		
05	1652619	X	168788	-0-	-1483831	-0-		161213	3	7575	9	N	6886	6889	0	59
*06	163170	X	153645	-0-	-9525	-0-		147553	3	6092	9	N	5538	5564	0	33
*07	169736	X	169736	-0-	-0-	-0-		164030	3	5706	9	N	5187	5168	0	52
*08	168609	X	137429	-0-	-31180	-0-		133410	3	4019	9	N	3654	3678	0	28
*09	163170	X	162294	-0-	-876	-0-		158069	3	4225	9	N	3841	3829	0	40
*10	168609	X	148535	-0-	-20074	-0-		144849	3	3686	9	N	3351	3370	0	21
*11	163170	X	127649	-0-	-35521	-0-		123730	3	3919	9	N	3563	3562	0	22
12	168609	X	51204	-0-	-117405	-0-		50020	3	1184	9	N	1076	1087	0	11
01	168609	X	NO RPT	-0-	-168609	-0-					N	NO RPT				11

YAHTZEE		WELL #:		3H	RRCID -> 295083	COMPL. DATE 10/18/2022	TOTAL DEPTH 10330	PERF.10378	- 20268							
*03	0	111635	-0-	111635	920407	94930	3	16705	9	N	15186	15310	0	142		
04	0	114640	-0-	114640	1035047	100132	3	14508	9	N	13189	13221	0	110		
05	1141452	X	106405	-0-	-1035047	-0-		92918	3	13487	9	N	12261	12266	0	105
*06	174834	X	174834	-0-	-0-	-0-		159361	3	15473	9	N	14066	14088	0	83
*07	192673	X	192673	-0-	-0-	-0-		176039	3	16634	9	N	15122	15053	0	152
*08	161546	X	161546	-0-	-0-	-0-		147345	3	14201	9	N	12910	12962	0	100
*09	174682	X	174682	-0-	-0-	-0-		163075	3	11607	9	N	10552	10543	0	109
*10	165446	X	165446	-0-	-0-	-0-		153571	3	11875	9	N	10795	10836	0	68
*11	126681	X	126681	-0-	-0-	-0-		116277	3	10404	9	N	9458	9469	0	57
12	146177	X	146177	-0-	-0-	-0-		134300	3	11877	9	N	10797	10748	0	106
01	94333	X	NO RPT	-0-	-94333	-0-					N	NO RPT				106

1920 ENERGY, LLC		194397		WELL #:		1H	RRCID -> 280675	COMPL. DATE 10/29/2015	TOTAL DEPTH 8962	PERF. 9356	- 16363
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON	
1920 ENERGY, LLC			//CONT.//		194397									
CORSAIR STATE UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	280986	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	9800	- 18173
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		
08		32891 X	30228	-0-	-2663	-0-	3965 1	22851 3	N	3102	2982 1	7 8	203	
							3412 9							
09		31830 X	28327	-0-	-3503	-0-	3802 1	21166 3	N	3054	3075 1	6 8	176	
							3359 9							
10		32891 X	27789	-0-	-5102	-0-	4032 1	20464 3	N	2994	3011 1	7 8	152	
							3293 9							
11		31830 X	24700	-0-	-7130	-0-	3915 1	17849 3	N	2669	2712 1		109	
							2936 9							
12		31310 X	22551	-0-	-8759	-0-	3906 1	16167 3	N	2253	2258 1	4 8	100	
							2478 9							
01		30225 X	22064	-0-	-8161	-0-	3547 1	15634 3	N	2621	2546 1		175	
							2883 9							

FORTRESS STATE UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	281552	COMPL. DATE	09/13/2016	TOTAL DEPTH	8848	PERF.	9200	- 15341
08	DLQ	G-10	17301	-0-	17301	35188	2134 1	14491 3	Y	614	608 1		94	
							1 4	675 9						
09	DLQ	G-10	10581	-0-	10581	45769	2145 1	7433 3	Y	903	803 1		194	
							10 4	993 9						
10	DLQ	G-10	15029	-0-	15029	60798	3277 1	10788 3	Y	868	970 1		92	
							9 4	955 9						
11		76750 X	15952	-0-	-60798	-0-	11903 3	3188 8	Y	783	660 1	136 8	79	
							861 9							
12		16749 X	16749	-0-	-0-	-0-	3359 1	12308 3	Y	896	706 1	154 8	115	
							96 4	986 9						
01		17298 X	14514	-0-	-2784	-0-	3342 1	10239 3	Y	733	624 1	130 8	94	
							127 4	806 9						

PYTHIAN-OATMAN UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	281681	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9869	- 16970
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

THUNDERBOLT STATE			WELL #:		1H	RRCID ->	282197	COMPL. DATE	05/05/2017	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	9602	- 13487
08	DLQ	G-10	30833	-0-	30833	62336	3934 1	26086 3	Y	739	893 1		89	
							813 9							
09	DLQ	G-10	27165	-0-	27165	89501	1885 1	24290 3	Y	810	727 1		172	
							99 4	891 9						
10	DLQ	G-10	27901	-0-	27901	117402	1407 1	25487 3	Y	729	786 1		115	
							205 4	802 9						
11		143666 X	26264	-0-	-117402	-0-	1247 1	23946 3	Y	972	758 1	232 8	97	
							2 4	1069 9						
12		26524 X	26524	-0-	-0-	-0-	1216 1	23627 3	Y	1308	1070 1	250 8	85	
							242 4	1439 9						
01		28303 X	24617	-0-	-3686	-0-	1507 1	21370 3	Y	1157	931 1	231 8	80	
							467 4	1273 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397														
MARAUDER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF.11008 - 14400														
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
08		5611 X	3473	-0-	-2138	-0-	914 1	2239 3	N	291	209 1			233
							320 9							
09		5100 X	3216	-0-	-1884	-0-	858 1	2063 3	N	268	215 1			286
							295 9							
10		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	948 1	3907 3	N	478	622 1			142
							526 9							
11		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	961 1	3143 3	N	433	170 1	135 5		231
							476 9				39 8			
12		4681 X	4323	-0-	-358	-0-	1119 1	2827 3	N	343	343 1	41 8		190
							377 9							
01		5394 X	3655	-0-	-1739	-0-	1055 1	2285 3	N	286	176 1	34 8		266
							315 9							

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854														
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1701AH RRCID -> 279181 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9780 - 16647														
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				87
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				87

EOG RESOURCES, INC. 253162														
STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394														
08		10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	96 1	9539 3	N	501	568 1			236
							11 4	551 9						
09		18626 X	18626	-0-	-0-	-0-	87 1	17942 3	N	522	577 1			181
							23 4	574 9						
10		19645 X	19645	-0-	-0-	-0-	80 1	18977 3	N	500	500 1			181
							38 4	550 9						
11		16204 X	16204	-0-	-0-	-0-	78 1	15468 3	N	561	586 1			156
							41 4	617 9						
12		21451 X	21451	-0-	-0-	-0-	87 1	20707 3	N	559	390 1			325
							42 4	615 9						
01		23630 X	23630	-0-	-0-	-0-	104 1	22929 3	N	507	779 1			53
							39 4	558 9						

STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				222
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				222
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				222
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				222
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				222
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				222

ORBISON 28 WELL #: 6H RRCID -> 280226 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042														
08		10013 X	1950	-0-	-8063	-0-	619 1	915 3	N	341	580 1			103
							41 4	375 9						
09		7200 X	5925	-0-	-1275	-0-	302 1	5123 3	N	215	192 1	1 8		125
							263 4	237 9						
10		12555 X	7908	-0-	-4647	-0-	40 1	7584 3	N	142				267
							128 4	156 9						
11		23352 X	23352	-0-	-0-	-0-	47 1	22536 3	N	635	777 1			125
							70 4	699 9						
12		33185 X	33185	-0-	-0-	-0-	32492 3	75 4	N	562	390 1			297
							618 9							
01		10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	1 1	10434 3	N	194	387 1	1 8		103
							25 4	213 9						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
SANTANA 29		WELL #:		2H	RRCID ->	281470	COMPL. DATE	10/02/2016	TOTAL DEPTH	10007	PERF.10450	-	14402
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
08		24955 X	1381	-0-	-23574	-0-	1357 3	5 4	N	17			189
							19 9						
09		24450 X	8390	-0-	-16060	-0-	8164 3	14 4	N	193	191 1	2 8	189
							212 9						
10		25265 X	22785	-0-	-2480	-0-	22325 3	75 4	N	350	383 1		156
							385 9						
11		24450 X	14418	-0-	-10032	-0-	13903 3	69 4	N	405	391 1		170
							446 9						
12		25265 X	22806	-0-	-2459	-0-	22345 3	74 4	N	352	389 1		133
							387 9						
01		22785 X	20012	-0-	-2773	-0-	19388 3	67 4	N	506	519 1		120
							557 9						

STATE GATEWAY 38		WELL #:		2H	RRCID ->	282664	COMPL. DATE	01/07/2017	TOTAL DEPTH	9818	PERF.10290	-	16728
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111

ALLMAN 24		WELL #:		6H	RRCID ->	283015	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL DEPTH	9897	PERF.10087	-	15972
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALLMAN 25 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	283140	COMPL. DATE	09/04/2017	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4170	-	4556
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.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
ALLMAN 24		WELL #:		1H	RRCID ->	283737	COMPL. DATE	03/27/2019	TOTAL DEPTH	9867	PERF.10169	- 16919	
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
*02		58408 X	54443	-0-	-3965	-0-	52296 2	125 4	Y	1838	2138 1		161
							2022 9						
*03		81292 X	81292	-0-	-0-	-0-	78686 2	146 4	Y	2236	1908 1		489
							2460 9						
*04		62580 X	54423	-0-	-8157	-0-	52702 2	129 4	Y	1447	1736 1		200
							1592 9						
*05		60264 X	39635	-0-	-20629	-0-	38059 2	106 4	Y	1336	1308 1		228
							1470 9						
*06		78660 X	43847	-0-	-34813	-0-	41805 2	136 4	Y	1733	1533 1		428
							1906 9						
*07		81282 X	39202	-0-	-42080	-0-	37354 3	117 4	Y	1574	1852 1		150
							1731 9						
*08		81282 X	28883	-0-	-52399	-0-	26880 3	116 4	Y	1715	1532 1		333
							1887 9						
*09		64925 X	64925	-0-	-0-	-0-	62655 3	37 4	Y	2030	2057 1		306
							2233 9						
*10		45322 X	34756	-0-	-10566	-0-	33988 3	45 4	Y	657	369 1		594
							723 9						
*11		53440 X	53440	-0-	-0-	-0-	50976 3	155 4	Y	2099	2321 1		372
							2309 9						
*12		67084 X	65446	-0-	-1638	-0-	63319 3	169 4	Y	1780	1758 1		394
							1958 9						
*01		67084 X	62133	-0-	-4951	-0-	59654 3	157 4	Y	2111	2183 1		322
							2322 9						

STATE GATEWAY 34-39		WELL #:		12H	RRCID ->	284428	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	11200	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRESTLES STATE UNIT 55 41-44		WELL #:		1H	RRCID ->	285578	COMPL. DATE	07/08/2019	TOTAL DEPTH	9805	PERF.10191	- 12423
08	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4115 3	48 4	N	563	943 1		154
						619 9						
09	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	4434 3	47 4	N	1302	184 1	750 8	522
						1432 9						
10	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	4853 3	40 4	N	578	731 1	70 8	299
						636 9						
11	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5195 3	33 4	N	650	372 1	200 8	377
						715 9						
12	9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	9148 3	33 4	N	637	531 1		483
						701 9						
01	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	7378 3	55 4	N	766	745 1	188 8	316
						843 9						

RINCON UNIT 72 16-20		WELL #:		1H	RRCID ->	285603	COMPL. DATE	07/18/2018	TOTAL DEPTH	9945	PERF.10610	- 15410
08	16654 X	16654	-0-	-0-	-0-	12563 1	4035 3	N	37	186 1		468
						15 4	41 9					
09	10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	7985 1	2701 3	N	130	32 8		566
						15 4	143 9					
10	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	8101 1	2112 3	N	198	182 1	2 8	580
						29 4	218 9					
*11	7020 X	6659	-0-	-361	-0-	4523 1	2006 3	N	106	14 8		672
						13 4	117 9					
*12	23137 X	23137	-0-	-0-	-0-	17583 1	5397 3	N	120	402 1		390
						25 4	132 9					
01	19485 X	19485	-0-	-0-	-0-	15920 1	3331 3	N	147	181 1		356
						72 4	162 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE GATEWAY 22		WELL #: 6H		RRCID -> 289058		COMPL. DATE 12/16/2018		TOTAL DEPTH 7878 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: W201PA		RRCID -> 279027		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 11595		PERF. 11875 - 16350				
08	22785 X	21123	-0-	-1662	-0-	1271	1	18763	2	N	990	1106	1			713
09	21630 X	15662	-0-	-5968	-0-	1089	9	13523	2	N	827	732	1			808
10	22103 X	16364	-0-	-5739	-0-	1271	1	14099	2	N	904	1105	1			607
11	20790 X	15970	-0-	-4820	-0-	994	9	13798	2	N	856	379	1			1084
12	21111 X	16378	-0-	-4733	-0-	1230	1	14202	2	N	860	1122	1			822
01	21111 X	16686	-0-	-4425	-0-	942	9	14273	2	N	1069	949	1			942
						1237	1									
						1176	9									

MOONTOWER RESOURCES OP, LLC		578467		WELL #: 1H		RRCID -> 278439		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 8192		PERF. 8415 - 12170				
08	18873 X	18873	-0-	-0-	-0-	11910	3	6940	4	N	21					508
09	13380 X	12815	-0-	-565	-0-	23	9	12748	4	N	21					529
10	11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-	44	3									529
11	16500 X	-0-	-0-	-16500	-0-	23	9									529
12	17050 X	-0-	-0-	-17050	-0-											529
01	17050 X	-0-	-0-	-17050	-0-											529

STEVE STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 278599		COMPL. DATE 04/21/2015		TOTAL DEPTH 7938		PERF. 8405 - 12533						
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	4			N	-0-					387
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	4			N	-0-					387
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	4			N	-0-					387
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	4			N	-0-					387
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					387
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					387

STEVE STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 283068		COMPL. DATE 05/23/2017		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 8077 - 12320						
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312

PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2021

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON										
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC		//CONT.// 578467														
COVINGTON STATE 13		WELL #:		RRCID -> 283462	COMPL. DATE 03/16/2017	TOTAL DEPTH 7672	PERF. 7986	- 15172								
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021																

PLUMMER STATE LAURA LOU 11-14		WELL #:		RRCID -> 284762	COMPL. DATE 02/01/2017	TOTAL DEPTH 7425	PERF. 11414	- 15614								
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021																

PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27		WELL #:		RRCID -> 285042	COMPL. DATE 01/19/2017	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8606	- 15306								
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021																

PLUMMER STATE 20-29		WELL #:		RRCID -> 285458	COMPL. DATE 03/08/2017	TOTAL DEPTH 8436	PERF. 8356	- 15510								
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021																

LIVE OAK STATE 8-5		WELL #:		1H	RRCID -> 289976	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL DEPTH 8168	PERF. 8584	- 15869							
08	45880 X	40503	-0-	-5377	-0-	14440 1124	3 9	24939	4	N	1022	1033	1			869
09	43620 X	40218	-0-	-3402	-0-	29714 1026	3 9	9478	4	N	933	869	1			933
10	45074 X	38897	-0-	-6177	-0-	37137 1030	3 9	730	4	N	936	1072	1			797
11	43620 X	36784	-0-	-6836	-0-	33945 873	3 9	1966	4	N	794	699	1			892
12	43865 X	36325	-0-	-7540	-0-	35145 861	3 9	319	4	N	783	714	1			961
01	41571 X	34280	-0-	-7291	-0-	25540 789	3 9	7951	4	N	717	1289	1			389

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
SATURN SWD OPERATING LLC				748767										
DOUBLE C SWD				WELL #:	1	RRCID ->	280717	COMPL. DATE	09/26/2015	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2728 - 4630		
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DOUBLE C SWD				WELL #:	2	RRCID ->	280804	COMPL. DATE	10/18/2015	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 2728 - 4718		
08		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DOUBLE C SWD				WELL #:	4	RRCID ->	285536	COMPL. DATE	05/14/2018	TOTAL DEPTH	5035	PERF. 2650 - 4900		
08	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DOUBLE C SWD				WELL #:	3	RRCID ->	285844	COMPL. DATE	10/02/2018	TOTAL DEPTH	5035	PERF. 2690 - 4890		
08	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

I TAKE IT ALL C SWD				WELL #:	1	RRCID ->	292417	COMPL. DATE	03/03/2022	TOTAL DEPTH	5784	PERF. 2686 - 5608		
08	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

I TAKE IT ALL C SWD				WELL #:	2	RRCID ->	292418	COMPL. DATE	03/03/2022	TOTAL DEPTH	5889	PERF. 2682 - 5652		
08	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	09/11/2023	TOTAL DEPTH	7932	PERF.	8115 - 12715	
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	
08		26753 X	23404	-0-	-3349	-0-	16 1 99 4	22593 3 696 9	Y	633	648 0	274
09		25890 X	16724	-0-	-9166	-0-	23 1 14 4	16513 3 174 9	Y	158	425 0	7
10		26691 X	17947	-0-	-8744	-0-	108 1 8 4	16962 3 869 9	Y	790	772 0	25
11		25320 X	20616	-0-	-4704	-0-	207 1 38 4	19067 3 1304 9	Y	1185	1178 0	32
12		24459 X	20335	-0-	-4124	-0-	190 1 34 4	19194 3 917 9	Y	834	836 0	30
*01		19665 X	19665	-0-	-0-	-0-	45 1 49 4	18886 3 685 9	Y	623	621 0	32
NORMAN STATE 14			WELL #:	1H	RRCID -> 282746	COMPL. DATE	01/21/2017	TOTAL DEPTH	7629	PERF.	8253 - 17950	
08		51646 X	47825	-0-	-3821	-0-	30 1 210 4	44729 3 2856 9	Y	2596	2605 0	1100
09		50138 X	50138	-0-	-0-	-0-	58 1 29 4	48177 3 1874 9	Y	1704	2770 0	34
10		51646 X	51011	-0-	-635	-0-	351 1 23 4	47861 3 2776 9	Y	2524	2500 0	58
11		49980 X	47146	-0-	-2834	-0-	457 1 80 4	43562 3 3047 9	Y	2770	2604 0	224
12		51646 X	49559	-0-	-2087	-0-	449 1 82 4	46216 3 2812 9	Y	2556	2676 0	104
*01		44985 X	44985	-0-	-0-	-0-	98 1 102 4	42506 3 2279 9	Y	2072	2049 0	127
HUEY STATE 24			WELL #:	2H	RRCID -> 283776	COMPL. DATE	09/07/2023	TOTAL DEPTH	7879	PERF.	8178 - 12914	
08		16616 X	15339	-0-	-1277	-0-	10 1 68 4	14152 3 1109 9	Y	1008	964 0	406
09		17215 X	17215	-0-	-0-	-0-	15 1 2 4	14728 3 2470 9	Y	2245	2421 0	230
10		28345 X	28345	-0-	-0-	-0-	151 1 13 4	21167 3 7014 9	Y	6376	6368 0	238
11		36868 X	36868	-0-	-0-	-0-	320 1 57 4	29640 3 6851 9	Y	6228	6347 0	119
12		19651 X	19651	-0-	-0-	-0-	169 1 29 4	16648 3 2805 9	Y	2550	2581 0	88
01		15364 X	15364	-0-	-0-	-0-	33 1 33 4	13600 3 1698 9	Y	1544	1551 0	81
SHERIFF BART STATE 36			WELL #:	1H	RRCID -> 283883	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	7974 - 12419	
08		28210 X	21551	-0-	-6659	-0-	918 1 519 9	20114 3	Y	472	300 0	676
09		29640 X	20647	-0-	-8993	-0-	1185 1 637 9	18825 3	Y	579	849 0	406
10		30628 X	19268	-0-	-11360	-0-	982 1 448 9	17838 3	Y	407	435 0	378
11		29640 X	22366	-0-	-7274	-0-	831 1 541 9	20994 3	Y	492	501 0	369
12		24087 X	21160	-0-	-2927	-0-	770 1 99 9	20291 3	Y	90		459
01		19533 X	19533	-0-	-0-	-0-	937 1 464 9	18132 3	Y	422	370 0	511

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082										
WACO KID STATE UNIT 34		WELL #:		1H	RRCID -> 284173	COMPL. DATE 11/17/2017	TOTAL DEPTH 7487	PERF. 7683	- 12708			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	34886 X	34886	-0-	-0-	-0-	390 1 66 4	31439 3 2991 9	2719	2651	0		109
09	23993 X	23993	-0-	-0-	-0-	190 1 31 4	22962 3 810 9	736	835	0		10
10	22047 X	22047	-0-	-0-	-0-	169 1 491 9	21387 3	446	450	0		6
11	28500 X	18518	-0-	-9982	-0-	144 1 427 9	17947 3	388	390	0		4
12	29450 X	17118	-0-	-12332	-0-	158 1 10 4	16854 3 96 9	87	90	0		1
01	12385 X	12385	-0-	-0-	-0-	121 1 9 4	12178 3 77 9	70	71	0		-0-

HUEY STATE 24		WELL #:		4HD	RRCID -> 286149	COMPL. DATE 10/01/2018	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8706	- 18797			
08	80863 X	80863	-0-	-0-	-0-	174 1 5 4	80549 3 135 9	123	125	0		45
09	85127 X	85127	-0-	-0-	-0-	84 1 2 4	84954 3 87 9	79	120	0		4
10	81840 X	81840	-0-	-0-	-0-	102 1 131 9	81607 3	119	119	0		4
11	80362 X	80362	-0-	-0-	-0-	127 1 16 4	80070 3 149 9	135	136	0		3
12	82527 X	82527	-0-	-0-	-0-	561 1 154 9	81812 3	140	140	0		3
01	80431 X	80431	-0-	-0-	-0-	756 1 167 9	79508 3	152	152	0		3

HUEY STATE 24		WELL #:		3HC	RRCID -> 286405	COMPL. DATE 09/20/2018	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8427	- 18355			
08	138105 X	135344	-0-	-2761	-0-	290 1 8 4	132490 3 2556 9	2324	2246	0		816
09	133650 X	133265	-0-	-385	-0-	131 1 4 4	131762 3 1368 9	1244	1994	0		66
10	137609 X	120108	-0-	-17501	-0-	146 1 2009 9	117953 3	1826	1839	0		53
11	133170 X	118237	-0-	-14933	-0-	183 1 23 4	115897 3 2134 9	1940	1958	0		35
12	137702 X	120957	-0-	-16745	-0-	811 1 1911 9	118235 3	1737	1731	0		41
*01	120184 X	120184	-0-	-0-	-0-	1116 1 1845 9	117223 3	1677	1689	0		29

SHERIFF BART STATE 36		WELL #:		3HB	RRCID -> 286530	COMPL. DATE 10/22/2018	TOTAL DEPTH 8060	PERF. 8259	- 18375			
08	70122 X	63197	-0-	-6925	-0-	4 1 946 4	60690 3 1557 9	1415	1632	0		400
09	67860 X	67061	-0-	-799	-0-	1 1 1137 4	64601 3 1322 9	1202	1268	0		334
10	70091 X	66369	-0-	-3722	-0-	1 1 922 4	63920 3 1526 9	1387	1410	0		311
11	65730 X	62278	-0-	-3452	-0-	1 1 149 4	60670 3 1458 9	1325	1401	0		235
12	69285 X	61728	-0-	-7557	-0-	60273 3 1364 9	91 4	1240	1110	0		365
*01	58258 X	58258	-0-	-0-	-0-	3 1 145 4	56844 3 1266 9	1151	1262	0		254

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082									
BLUTO STATE UNIT 2312		WELL #:		1H	RRCID -> 286634	COMPL. DATE 11/15/2018	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7425 - 17614		
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
08	85002 X	81590	-0-	-3412	-0-	5 1 724 9	80861 3	Y	658	573 0	840
09	82260 X	79188	-0-	-3072	-0-	6 1 594 9	78588 3	Y	540	629 0	751
10	85002 X	81005	-0-	-3997	-0-	48 1 5087 4	75188 3	Y	620	732 0	639
11	78960 X	74483	-0-	-4477	-0-	85 1 10456 4	63235 3	Y	643	767 0	515
12	81840 X	43376	-0-	-38464	-0-	64 1 728 4	42377 3	Y	188	416 0	287
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		207 9	Y	-0-		287

LILI VON SHTUPP STATE		WELL #:		1HA	RRCID -> 287060	COMPL. DATE 01/11/2019	TOTAL DEPTH	7374	PERF. 7592 - 17302		
08	25770 X	25770	-0-	-0-	-0-	317 1 42 4	25359 3	Y	47	45 0	2
09	20020 X	20020	-0-	-0-	-0-	179 1 14 4	19807 3	Y	18	20 0	-0-
10	25332 X	25332	-0-	-0-	-0-	198 1 14 9	25120 3	Y	13	13 0	-0-
11	23996 X	23996	-0-	-0-	-0-	191 1 1 4	23795 3	Y	8	8 0	-0-
12	23468 X	23468	-0-	-0-	-0-	218 1 13 4	23211 3	Y	24	23 0	1
*01	18257 X	18257	-0-	-0-	-0-	181 1 14 4	18037 3	Y	23	24 0	-0-

SHERIFF BART STATE 36		WELL #:		4HA	RRCID -> 288337	COMPL. DATE 07/21/2019	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7781 - 12835		
08	32542 X	32542	-0-	-0-	-0-	66 1 2 4	30651 3	Y	1657	1571 0	571
09	32767 X	32767	-0-	-0-	-0-	32 1 1 4	31603 3	Y	1028	1548 0	51
10	33467 X	33467	-0-	-0-	-0-	40 1 1815 9	31612 3	Y	1650	1634 0	67
11	32279 X	32279	-0-	-0-	-0-	49 1 6 4	30544 3	Y	1527	1563 0	31
12	33565 X	33565	-0-	-0-	-0-	220 1 1740 9	31605 3	Y	1582	1576 0	37
*01	33015 X	33015	-0-	-0-	-0-	298 1 1707 9	31010 3	Y	1552	1560 0	29

WACO KID STATE UNIT 34		WELL #:		2HA	RRCID -> 289512	COMPL. DATE 07/22/2019	TOTAL DEPTH	7396	PERF. 7521 - 11994		
08	32738 X	32738	-0-	-0-	-0-	350 1 59 4	28286 3	Y	3675	3572 0	147
09	25669 X	25669	-0-	-0-	-0-	197 1 37 4	24134 3	Y	1183	1313 0	17
10	24907 X	24907	-0-	-0-	-0-	187 1 1095 9	23625 3	Y	995	994 0	18
11	31020 X	21864	-0-	-9156	-0-	167 1 1 4	20792 3	Y	822	820 0	20
12	32054 X	17394	-0-	-14660	-0-	154 1 9 4	16413 3	Y	744	747 0	17
01	16406 X	16406	-0-	-0-	-0-	153 1 11 4	15606 3	Y	578	576 0	19

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082														
NORMAN STATE 14 WELL #: 2HA RRCID -> 290674 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7844 - 17782														
M O	ALLOW 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
08	58714 X	54894	-0-	-3820	-0-	194	1	49930	3	Y	4117	3669	0	915
						241	4	4529	9					
09	56820 X	55312	-0-	-1508	-0-	150	1	51801	3	Y	2820	3578	0	157
						259	4	3102	9					
10	58714 X	54800	-0-	-3914	-0-	151	1	50554	3	Y	3691	3683	0	165
						35	4	4060	9					
11	53130 X	50020	-0-	-3110	-0-	146	1	46182	3	Y	3313	3389	0	89
						48	4	3644	9					
12	57164 X	51513	-0-	-5651	-0-	119	1	47591	3	Y	3440	3423	0	106
						19	4	3784	9					
*01	48051 X	48051	-0-	-0-	-0-	115	1	44425	3	Y	3011	3027	0	90
						199	4	3312	9					

NORMAN STATE 14 WELL #: 3HA RRCID -> 290675 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7895 - 17835														
08	108653 X	108653	-0-	-0-	-0-	403	1	104047	3	Y	3330	3210	0	800
						540	4	3663	9					
09	102155 X	102155	-0-	-0-	-0-	283	1	99455	3	Y	1748	2445	0	103
						494	4	1923	9					
10	95630 X	95630	-0-	-0-	-0-	276	1	92790	3	Y	2272	2276	0	99
						65	4	2499	9					
11	90577 X	90577	-0-	-0-	-0-	275	1	87988	3	Y	1985	2030	0	54
						130	4	2184	9					
12	89993 X	89993	-0-	-0-	-0-	218	1	87523	3	Y	2015	2007	0	62
						35	4	2217	9					
*01	87457 X	87457	-0-	-0-	-0-	218	1	84878	3	Y	1801	1812	0	51
						380	4	1981	9					

NORMAN STATE 14 WELL #: 5HA RRCID -> 290696 COMPL. DATE 12/13/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7752 - 17797														
08	90427 X	81563	-0-	-8864	-0-	306	1	77656	3	Y	2868	2905	0	724
						446	4	3155	9					
09	87510 X	75343	-0-	-12167	-0-	210	1	72762	3	Y	1823	2433	0	114
						366	4	2005	9					
10	90427 X	72506	-0-	-17921	-0-	207	1	69427	3	Y	2566	2556	0	124
						49	4	2823	9					
11	87510 X	69896	-0-	-17614	-0-	210	1	66788	3	Y	2546	2597	0	73
						97	4	2801	9					
12	90427 X	72444	-0-	-17983	-0-	173	1	69581	3	Y	2420	2422	0	71
						28	4	2662	9					
01	71815 X	71815	-0-	-0-	-0-	177	1	69054	3	Y	2064	2076	0	59
						314	4	2270	9					

NORMAN STATE 14 WELL #: 6HA RRCID -> 290697 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7964 - 17961														
08	110732 X	107680	-0-	-3052	-0-	407	1	103623	3	Y	2797	2807	0	699
						573	4	3077	9					
09	107160 X	94417	-0-	-12743	-0-	265	1	92161	3	Y	1392	2006	0	85
						460	4	1531	9					
10	110732 X	90519	-0-	-20213	-0-	263	1	88041	3	Y	1957	1946	0	96
						62	4	2153	9					
11	107160 X	85544	-0-	-21616	-0-	261	1	83296	3	Y	1696	1748	0	44
						121	4	1866	9					
12	110732 X	88412	-0-	-22320	-0-	215	1	86504	3	Y	1507	1508	0	43
						35	4	1658	9					
01	84954 X	84954	-0-	-0-	-0-	212	1	82974	3	Y	1265	1273	0	35
						376	4	1392	9					

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082														
NORMAN STATE 14 WELL #: 7HA RRCID -> 290701 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7779 - 17822														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
08		92752 X	69941	-0-	-22811	-0-	256 1	65157 3	4167 9	Y	3788	3789 0		944
							361 4							
09		85830 X	63221	-0-	-22609	-0-	173 1	59985 3	2764 9	Y	2513	3303 0		154
							299 4							
10		81530 X	62837	-0-	-18693	-0-	175 1	58585 3	4036 9	Y	3669	3659 0		164
							41 4							
11		78900 X	58403	-0-	-20497	-0-	171 1	54489 3	3660 9	Y	3327	3420 0		71
							83 4							
12		81530 X	54214	-0-	-27316	-0-	126 1	50672 3	3396 9	Y	3087	3064 0		94
							20 4							
01		53855 X	53855	-0-	-0-	-0-	130 1	50509 3	2994 9	Y	2722	2736 0		80
							222 4							

HUEY STATE 24 WELL #: 5H RRCID -> 292400 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8977 - 19727														
08		120125 X	120125	-0-	-0-	-0-	81 1	117866 3	1664 9	Y	1513	1514 0		639
							514 4							
09		125960 X	125960	-0-	-0-	-0-	150 1	124738 3	996 9	Y	905	1527 0		17
							76 4							
10		90606 X	90606	-0-	-0-	-0-	602 1	88988 3	972 9	Y	884	883 0		18
							44 4							
11		83997 X	83997	-0-	-0-	-0-	875 1	82126 3	837 9	Y	761	752 0		27
							159 4							
12		96809 X	96809	-0-	-0-	-0-	920 1	94717 3	1002 9	Y	911	901 0		37
							170 4							
*01		100368 X	100368	-0-	-0-	-0-	233 1	98946 3	939 9	Y	854	845 0		46
							250 4							

HUEY STATE 24 WELL #: 6H RRCID -> 292552 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8669 - 19444														
08		119405 X	119405	-0-	-0-	-0-	81 1	116721 3	2123 9	Y	1930	1871 0		789
							480 4							
09		135011 X	135011	-0-	-0-	-0-	161 1	133458 3	1311 9	Y	1192	1963 0		18
							81 4							
10		81592 X	17197	-0-	-64395	-0-	45 1	16969 3	171 9	Y	155	173 0		-0-
							12 4							
11		78960 X	42683	-0-	-36277	-0-	438 1	41678 3	468 9	Y	425	403 0		22
							99 4							
12		81592 X	75540	-0-	-6052	-0-	714 1	73792 3	897 9	Y	815	799 0		38
							137 4							
*01		92497 X	92497	-0-	-0-	-0-	210 1	91030 3	1024 9	Y	931	916 0		53
							233 4							

HUEY STATE 24 WELL #: 9H RRCID -> 293435 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8225 - 18784														
08		130758 X	104219	-0-	-26539	-0-	215 1	99401 3	4598 9	Y	4180	4092 0		1487
							5 4							
09		126540 X	103204	-0-	-23336	-0-	101 1	100535 3	2565 9	Y	2332	3698 0		121
							3 4							
10		120466 X	102750	-0-	-17716	-0-	123 1	98694 3	3933 9	Y	3575	3602 0		94
							3933 9							
11		108120 X	99833	-0-	-8287	-0-	152 1	95936 3	3726 9	Y	3387	3417 0		64
							19 4							
12		109368 X	95607	-0-	-13761	-0-	631 1	91569 3	3407 9	Y	3097	3092 0		69
							3407 9							
01		89877 X	89877	-0-	-0-	-0-	820 1	85877 3	3180 9	Y	2891	2909 0		51
							3180 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082										
NORMAN STATE 14		WELL #: 11H		RRCID -> 294062		COMPL. DATE 01/16/2023			TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8650 - 19369			
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	
08	140921 X	140921	-0-	-0-	-0-	508 1	138904 3	Y	883	768 0	192	
						538 4	971 9					
09	243604 X	243604	-0-	-0-	-0-	679 1	238770 3	Y	2738	2823 0	107	
						1143 4	3012 9					
10	232343 X	232343	-0-	-0-	-0-	685 1	230234 3	Y	1149	1238 0	18	
						160 4	1264 9					
11	217998 X	217998	-0-	-0-	-0-	675 1	216100 3	Y	837	833 0	22	
						302 4	921 9					
12	216182 X	216182	-0-	-0-	-0-	535 1	214551 3	Y	917	852 0	87	
						87 4	1009 9					
*01	211440 X	211440	-0-	-0-	-0-	531 1	207292 3	Y	2435	2453 0	69	
						938 4	2679 9					
NORMAN STATE 14		WELL #: 10H		RRCID -> 294223		COMPL. DATE 01/16/2023			TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8648 - 19397			
08	124019 X	124019	-0-	-0-	-0-	445 1	121894 3	Y	1100	1007 0	251	
						470 4	1210 9					
09	216702 X	216702	-0-	-0-	-0-	606 1	213152 3	Y	1740	1907 0	84	
						1030 4	1914 9					
10	215847 X	215847	-0-	-0-	-0-	634 1	213059 3	Y	1824	1825 0	83	
						148 4	2006 9					
11	207222 X	207222	-0-	-0-	-0-	639 1	204563 3	Y	1573	1617 0	39	
						290 4	1730 9					
12	204458 X	204458	-0-	-0-	-0-	505 1	202176 3	Y	1540	1530 0	49	
						83 4	1694 9					
*01	196014 X	196014	-0-	-0-	-0-	494 1	193122 3	Y	1386	1394 0	41	
						873 4	1525 9					
NORMAN STATE 14		WELL #: 9H		RRCID -> 294262		COMPL. DATE 01/16/2023			TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8930 - 19679			
08	132848 X	132848	-0-	-0-	-0-	474 1	130028 3	Y	1689	1543 0	384	
						488 4	1858 9					
09	224470 X	224470	-0-	-0-	-0-	628 1	220986 3	Y	1611	1922 0	73	
						1084 4	1772 9					
10	208175 X	208175	-0-	-0-	-0-	611 1	205575 3	Y	1678	1669 0	82	
						143 4	1846 9					
11	190916 X	190916	-0-	-0-	-0-	588 1	188343 3	Y	1562	1606 0	38	
						267 4	1718 9					
12	190833 X	190833	-0-	-0-	-0-	470 1	188933 3	Y	1229	1233 0	34	
						78 4	1352 9					
*01	184097 X	184097	-0-	-0-	-0-	465 1	181806 3	Y	920	931 0	23	
						814 4	1012 9					
WACO KID STATE UNIT 34		WELL #: 4H		RRCID -> 295017		COMPL. DATE 07/17/2023			TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7921 - 18529			
08	SHUT IN	93488	-0-	93488	120842	983 1	80141 3	Y	11093	10805 0	446	
						162 4	12202 9					
09	222476 X	101634	-0-	-120842	-0-	727 1	91979 3	Y	7988	8300 0	134	
						141 4	8787 9					
10	106978 X	106978	-0-	-0-	-0-	774 1	98625 3	Y	6889	6900 0	123	
						1 4	7578 9					
11	97788 X	97788	-0-	-0-	-0-	721 1	91038 3	Y	5479	5473 0	129	
						2 4	6027 9					
12	92172 X	92172	-0-	-0-	-0-	796 1	86109 3	Y	4746	4764 0	111	
						46 4	5221 9					
*01	85717 X	85717	-0-	-0-	-0-	651 1	80442 3	Y	4142	4134 0	119	
						68 4	4556 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082									
WACO KID STATE UNIT 34		WELL #: 6H		RRCID -> 295140		COMPL. DATE 07/14/2023		TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7651 - 18259			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SHUT IN	105456	-0-	105456	137656	1053 1	85882 3	Y	16683	16240 0	671
						170 4	18351 9				
09	258581 X	120925	-0-	-137656	-0-	838 1	106511 3	Y	12194	12667 0	198
						163 4	13413 9				
10	132439 X	132439	-0-	-0-	-0-	941 1	119907 3	Y	10536	10534 0	200
						1 4	11590 9				
11	126960 X	122739	-0-	-4221	-0-	891 1	112461 3	Y	8531	8524 0	207
						3 4	9384 9				
12	131192 X	120578	-0-	-10614	-0-	1028 1	111208 3	Y	7527	7563 0	171
						62 4	8280 9				
01	115103 X	113832	-0-	-1271	-0-	852 1	105669 3	Y	6565	6543 0	193
						89 4	7222 9				

SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC		801148						CNTY: CULBERSON		
GLENN		WELL #: 1SW		RRCID -> 272799		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GRISSOM		WELL #: 1SW		RRCID -> 275716		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BABY LIL SWD		WELL #: 2		RRCID -> 294059		COMPL. DATE 07/12/2022		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2447 - 5850		
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORT STOCKTON		32124 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
DOUBLE BARREL OIL LLC		224791									
FORT STOCKTON UNIT		WELL #: 224		RRCID -> 112452		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271			
08	90 R	90	-0-	-0-	-0-	40 2	50 9	Y	45	31 1	21
09	86 R	86	-0-	-0-	-0-	51 2	35 9	Y	32	34 1	19
10	45 R	45	-0-	-0-	-0-	13 2	32 9	Y	29	14 1	34
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	37 2	28 9	Y	25	26 1	33
12	78 R	78	-0-	-0-	-0-	41 2	37 9	Y	34	21 1	46
01	49 R	49	-0-	-0-	-0-	32 2	17 9	Y	15	18 1	43

FORT STOCKTON UNIT		WELL #: 313		RRCID -> 139215		COMPL. DATE 05/13/1991		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294			
08	179 R	179	-0-	-0-	-0-	80 2	99 9	Y	90	62 1	42
09	171 R	171	-0-	-0-	-0-	102 2	69 9	Y	63	68 1	37
10	93 #	90	-0-	-3	-0-	27 2	63 9	Y	57	27 1	67
11	132 R	132	-0-	-0-	-0-	74 2	58 9	Y	53	53 1	67
12	156 R	156	-0-	-0-	-0-	83 2	73 9	Y	66	42 1	91
01	99 R	99	-0-	-0-	-0-	64 2	35 9	Y	32	37 1	86

FORT STOCKTON		//CONT.//		32124 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS				
GENESIS EXPLORATION LLC				300193							
STATE A/C 101		WELL #:		2	RRCID -> 019864	COMPL. DATE 05/08/1959	TOTAL DEPTH	3200	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)				32344 600	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS				
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325							
VOLLMAR SECTION 35		WELL #:		3	RRCID -> 071111	COMPL. DATE 04/03/1977	TOTAL DEPTH	4100	PERF. N/A		
08	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		54
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150	N	41	-0-	-109	B	-0-	41	2		54
10	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2		54
11	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	1		54
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				54
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				54

SIBLEY UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 076881	COMPL. DATE 03/07/1978	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3223 - 3671	
08	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150	N	42	-0-	-108	B	-0-	42	2		-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2		-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	1		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER)		32344 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS					
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325		WELL #: 5		RRCID -> 068460		COMPL. DATE 08/13/1976		TOTAL DEPTH 4104		PERF. N/A	
GRAY, NELLE													
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7		N	NO RPT			-0-	

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
DIAMONDBACK E&P LLC		217012		WELL #: 1		RRCID -> 166061		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 10804		PERF.10602 - 10612	
THOMASON "D"													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	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	BALANCE

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.//		33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012											
JURECEK -C-		WELL #:		1		RRCID -> 205782		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10702		PERF.10474 - 10518			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL "7"		WELL #:		1		RRCID -> 209785		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9892 - 10610			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXTEX OPERATING COMPANY		257062		WELL #:		2		RRCID -> 173336		COMPL. DATE 05/08/1999		TOTAL DEPTH 10572		PERF.10544 - 10561	
HOELSCHER, F. J. "B"															
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	496 N	16	-0-	-480	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-			-0-

HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #:		1		RRCID -> 178189		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 10572		PERF.10550 - 10564			
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-					N	-0-			182
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-					N	-0-			182
10	589 N	66	-0-	-523	-0-	-0-	66	3			N	-0-			182
11	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-			182
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			182
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-			182

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		WELL #:		11		RRCID -> 282188		COMPL. DATE 02/20/2017		TOTAL DEPTH 11613		PERF.10738 - 11560	
OAK 15															
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-	42	0	31
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3	10	9	Y	9			40
*10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	251	3	22	9	Y	20	25	1	35
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	-0-	152	3			Y	-0-			35
12	186 N	122	-0-	-64	-0-	-0-	122	3			Y	-0-			35
01	217 N	58	-0-	-159	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			35

OAK 15		WELL #:		5		RRCID -> 282614		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 11587		PERF.11510 - 11530			
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-	40	0	29
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3	21	9	Y	19			48
*10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	-0-	1766	3	39	9	Y	35	30	1	53
11	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	-0-	2517	3	15	9	Y	14			67
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	1501	3	11	9	Y	10			77
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-			77

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

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.//		33154 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
WILSON 15		WELL #:		4	RRCID ->	282772	COMPL. DATE	06/13/2017	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11495	-	11505	
08	775 N	592	-0-	-183	-0-	590	3	2	9	Y	2	275	0		201
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	754	3	8	9	Y	7				208
*10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	794	3	22	9	Y	20	129	1		99
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	558	3	11	9	Y	10				109
12	589 N	242	-0-	-347	-0-	230	3	12	9	Y	11				120
01	589 N	511	-0-	-78	-0-	511	3			Y	-0-				120

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND)				33176 142	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ANDREWS					
VAQUERO PERMIAN, LLC				101661											
GRAY, COLUMBUS ET AL		WELL #:		W 2W	RRCID ->	039187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	1233	-	1394	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)				33176 850	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS					
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222											
JONES, RC		WELL #:		9	RRCID ->	252301	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	4162	PERF.	2936	-	2956	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLSEN ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	254270	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4803	PERF.	3063	-	3086	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KUYKENDALL, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	254273	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	3001	-	3022	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GINDORF		WELL #:		3	RRCID ->	254511	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3051	-	3074	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222											
BASSEL ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 254814		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THORNBERRY 7		WELL #: 5		RRCID -> 255172		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASHTON		WELL #: 2		RRCID -> 255174		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MACFARLANE		WELL #: 2		RRCID -> 255178		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE AW		WELL #: 1Y		RRCID -> 255357		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CITIES		WELL #: 1Y		RRCID -> 256220		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASHTON, NORA B.		WELL #: 1Y		RRCID -> 256221		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
THORNBERRY CONSOLIDATED I		WELL #: 1Y		RRCID -> 256222		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		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				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 6N		WELL #: 1		RRCID -> 257027		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GOWENS, J. W.		WELL #: 12		RRCID -> 257028		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "AE"		WELL #: 4		RRCID -> 281853		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3037 - 3148				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		RRCID -> 081768		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2791 - 2972				
KING, E. F.		WELL #: 20										
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//	33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS		
MONTARE OPERATING, LTD.			577015					
RIGGAN		WELL #:	1	RRCID -> 108758	COMPL. DATE 11/03/1983	TOTAL DEPTH 4494	PERF. 3045	- 3060
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

ARGO KNIGHT		WELL #:	2	RRCID -> 254265	COMPL. DATE 06/02/2009	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 3072	- 3094
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

PARKER D		WELL #:	2	RRCID -> 254272	COMPL. DATE 06/10/2009	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3054	- 3074
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

PARKER C		WELL #:	1	RRCID -> 254277	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3105	- 3119
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

C.C. CITIES SERVICE B		WELL #:	4	RRCID -> 254500	COMPL. DATE 07/09/2009	TOTAL DEPTH 4765	PERF. 3105	- 3127
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MUNGER NIX A		WELL #:	32	RRCID -> 254502	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4905	PERF. 3112	- 3134
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MUNGER NIX A		WELL #:	34	RRCID -> 254503	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3115	- 3138
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
MONTARE OPERATING, LTD.		//CONT.// 577015										
SAM		WELL #: 2		RRCID -> 254512		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3104 - 3125		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNGER NIX A		WELL #: 27		RRCID -> 254516		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 3113 - 3133		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ERNESTEEN		WELL #: 5		RRCID -> 254816		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4731		PERF. 3060 - 3082		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEONA D		WELL #: 1		RRCID -> 254921		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 4785		PERF. 3091 - 3111		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CC LOCKHART & BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 255173		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 4752		PERF. 3092 - 3112		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEONA A		WELL #: 1		RRCID -> 255175		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3066 - 3086		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC				742122								
LOCKHART & BROWN 14		WELL #:		17	RRCID ->	226847	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THORNBERRY 18		WELL #:		1	RRCID ->	235820	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030			
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2	1 4	N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2	1 4	N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2	1 4	N	-0-		-0-

THORNBERRY 18		WELL #:		2	RRCID ->	241668	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2023 - WELL PLUGGED 9/25/2023												

THORNBERRY 23		WELL #:		2	RRCID ->	248513	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058			
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	58 2	6 4	N	-0-		-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	35 2	28 4	N	-0-		-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	28 2	20 4	N	-0-		-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	64 2	4 4	N	-0-		-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	52 2	3 4	N	-0-		-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	58 2	26 4	N	-0-		-0-

THORNBERRY "18"		WELL #:		3	RRCID ->	252739	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020			
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	33 2	4 4	N	-0-		-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	20 2	16 4	N	-0-		-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	16 2	11 4	N	-0-		-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	36 2	2 4	N	-0-		-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	29 2	2 4	N	-0-		-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	33 2	15 4	N	-0-		-0-

LOCKHART & BROWN 17		WELL #:		2	RRCID ->	254709	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THORNBERRY 18		WELL #:		4	RRCID ->	255848	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032			
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	72 2	8 4	N	-0-		-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	44 2	35 4	N	-0-		-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	35 2	25 4	N	-0-		-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	80 2	4 4	N	-0-		-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	65 2	3 4	N	-0-		-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	72 2	32 4	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FULLERTON (DEVONIAN)		33230 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS		
XTO ENERGY INC.		945936								
WILSON, H. M. -A-		WELL #: 10		RRCID -> 295405		COMPL. DATE 01/01/1988		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8165 - 8263
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
08	DELQ PR	165	-0-	165	515	165 3	Y	-0-		-0-
09	30	-0-	-0-	-30	485		Y	-0-		-0-
10	31	-0-	-0-	-31	454		Y	-0-		-0-
11	30	-0-	-0-	-30	424		Y	-0-		-0-
12	424 N	-0-	-0-	-424	-0-		Y	-0-		-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 4	Y	-0-		-0-

FULLERTON (SAN ANDRES)		33230 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222								
UNIVERSITY "SS"		WELL #: 1		RRCID -> 171242		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 4550		PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY "SS"		WELL #: 2		RRCID -> 171244		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 4550		PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY "SS"		WELL #: 4		RRCID -> 171246		COMPL. DATE 10/08/1996		TOTAL DEPTH 4555		PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY "YY"		WELL #: 3		RRCID -> 172101		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4361 - 4402
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/08/2023						

G-M (PENN.)		33459 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		100313							
CADENHEAD, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 075721		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 17980 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2			-0-
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2			-0-
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2			-0-
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2			-0-
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2			-0-
*01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2			-0-

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT		33459 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WELL #: 1		RRCID -> 153475		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

ELSINORE "A"		33484 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
WELL #: 2		RRCID -> 063786		COMPL. DATE 10/14/1975		TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
08	1116 N	226	-0-	-890	-0-	226 2			266
09	990 N	556	-0-	-434	-0-	545 2	11 9	N	129
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1079 2	3 9	N	132
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	841 2	91 9	N	215
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	963 2	51 9	N	261
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	261

GRB (GRANITE WASH)		33556 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
TRAVERS RESOURCES, INC.		865985							
LAWRENCE		WELL #: 1		RRCID -> 123634		COMPL. DATE 03/02/1987		TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5525 - 5570	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
GRB (GRANITE WASH) //CONT.// 33556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
TRAVERS RESOURCES, INC. //CONT.// 865985												
LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 125087 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GW (ELLENBURGER) 33579 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
BRP ENERGY, LLC 041519												
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105247 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-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												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
GARDEN CITY, SOUTH (FUSSELMAN) 33998 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK												
LANDMARK IP, LLC 484651												
GLASS WELL #: 5 RRCID -> 288412 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 10024 - 10036												
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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												
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-			235
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-			235
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	650	3	N	15	17	9	250
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-			250
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-			250
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-			250

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) 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
08		3065 N	2074	-0-	-991	-0-	1923 3	151 9	N	137	180 1	72
09		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1830 3	140 9	N	127		199
10		1860 N	206	-0-	-1654	-0-	206 3		N	-0-		199
11		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2168 3	22 4	N	83		282
							91 9					
12		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2482 3	182 9	N	165	392 1	55
01		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	1855 3	171 9	N	155		210
GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)				33998 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK		
VITAL ENERGY, INC.				100951								
COX, J.		WELL #:		1	RRCID ->	182141	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH	10084	PERF.	3519 - 3839
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	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
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-		112
09		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-		112
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-		112
11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-		112
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-		112
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		112
MCMILLAN 30 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	270080	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	9969	PERF.	8030 - 9742
08		465 N	465	-0-	-0-	-0-	429 2	36 9	N	33		104
09		510 N	396	-0-	-114	-0-	367 2	29 9	N	26		130
10		677 N	677	-0-	-0-	-0-	643 2	34 9	N	31		161
11		625 N	625	-0-	-0-	-0-	586 2	39 9	N	35		196
12		616 N	616	-0-	-0-	-0-	586 2	30 9	N	27	173 1	50
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
PETEX		WELL #:		1	RRCID ->	203027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9444	PERF.	9310 - 9337
COX, J.W.												
08		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1169 2	15 9	N	14		218
09		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1054 2	11 9	N	10		228
10		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	1		229
11		810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-		229
12		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		229
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	158 1	71
GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)		WELL #:		5	RRCID ->	208609	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2949	PERF.	2350 - 2362
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED												
ENDURING FREEDOM												
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)		//CONT.//		34532	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.//		130061								
ENDURING FREEDOM		WELL #:	1	RRCID ->	230963	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	2555	PERF.	2432 -	4331
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
HAY BRANDON 19 SWD		WELL #:	1	RRCID ->	284517	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	15735	PERF.	14630 -	15735
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 SWD		WELL #:	2803H	RRCID ->	295585	COMPL. DATE	12/13/2022	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	1989 -	2981
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIB				34639	001	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152								
COWDEN RANCH 'A'		WELL #:	7H	RRCID ->	288363	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	2836	PERF.	3386 -	7357
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIRVINTEX (QUEEN)				35092	333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
DIAMOND M OIL CO., INC.				216899								
REED		WELL #:	2	RRCID ->	055300	COMPL. DATE	05/14/1973	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN)		//CONT.//		35092 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS									
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300													
WILSON, D. C. O.		WELL #:		2	RRCID ->	040349	COMPL. DATE	10/10/1966	TOTAL DEPTH	1232	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	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						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

OLSEN ENERGY INC.		WELL #:		1	RRCID ->	228986	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 1372 - 1390						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

ROCA PRODUCTION, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	055294	COMPL. DATE	04/18/1973	TOTAL DEPTH	1171	PERF. N/A						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	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						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)		WELL #:		1	RRCID ->	069502	COMPL. DATE	12/19/1976	TOTAL DEPTH	1879	PERF. N/A						
MGR RESOURCES		WELL #:		1	RRCID ->	069502	COMPL. DATE	12/19/1976	TOTAL DEPTH	1879	PERF. N/A						
WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	069502	COMPL. DATE	12/19/1976	TOTAL DEPTH	1879	PERF. N/A						
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					11	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					11	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					11	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					11	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					11	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					11	

PLUGGED AND ABANDONED												11/02/2016					

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)		//CONT.//		35092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.				621750									
WOODWARD "4"				WELL #:	2	RRCID ->	225268	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	1518	PERF.	1239 - 1365
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		
08	868 N	773	-0-	-95	-0-	773 2	N	-0-			-0-		
09	660 N	542	-0-	-118	-0-	542 2	N	-0-			-0-		
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2	N	-0-			-0-		
11	750 N	737	-0-	-13	-0-	737 2	N	-0-			-0-		
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2	N	-0-			-0-		
01	775 N	682	-0-	-93	-0-	682 2	N	-0-			-0-		

GIRVINTEX (YATES)				35092 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.				621750									
GIRVIN "A"				WELL #:	2 U	RRCID ->	081392	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	4989	PERF.	1170 - 1194
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY)				35453 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS					
GLOSSOP OIL & GAS, LLC				310719									
MCDONALD				WELL #:	2	RRCID ->	156831	COMPL. DATE	12/13/1995	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	4079 - 4392
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		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2022 - WELL PLUGGED 12/14/22													

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE)				35588 050	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES					
FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC				283643									
KC7 RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	251661	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	7125 - 9877
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN)				35590 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES					
EOG RESOURCES, INC.				253162									
20001 JV-P PENWELL				WELL #:	1	RRCID ->	192195	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	19290	PERF.	16336 - 16462
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

GOLDSMITH (CLEAR FORK) MAVERICK PERMIAN LLC GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		//CONT.// 35652 062 //CONT.// 100319		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR				
		WELL #: H 25		RRCID -> 276994		COMPL. DATE 09/18/2013			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458				
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	
08	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5500	2	58	4	N	69	68 0	2
						76	9						
09	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2635	2	225	4	N	49	49 0	2
						54	9						
10	1674 X	770	-0-	-904	-0-	729	2	41	9	N	37	36 0	3
11	5460 X	2920	-0-	-2540	-0-	2879	2	41	9	N	37	39 0	1
12	5642 X	4182	-0-	-1460	-0-	4033	2	50	9	N	45	44 0	2
*01	5642 X	3766	-0-	-1876	-0-	3540	2	142	4	N	76	76 0	2
						84	9						

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: J 55		RRCID -> 276995		COMPL. DATE 03/15/2012			TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420				
08	2201 X	2184	-0-	-17	-0-	2104	2	49	4	N	28	27 0	1
						31	9						
09	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2603	2	291	4	N	33	33 0	1
						36	9						
10	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2192	2	43	9	N	39	37 0	3
11	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2347	2	32	9	N	29	31 0	1
12	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2744	2	35	9	N	32	31 0	2
01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2315	2	32	9	N	29	30 0	1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L150		RRCID -> 277002		COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442				
08	8246 X	8106	-0-	-140	-0-	7865	2	202	4	N	35	36 0	1
						39	9						
09	7980 X	6659	-0-	-1321	-0-	5628	2	995	4	N	33	33 0	1
						36	9						
10	8432 X	5965	-0-	-2467	-0-	5697	2	222	4	N	42	40 0	3
						46	9						
11	8160 X	6008	-0-	-2152	-0-	3420	2	2544	4	N	40	42 0	1
						44	9						
12	8432 X	6011	-0-	-2421	-0-	5615	2	78	9	N	71	68 0	4
*01	8091 X	5916	-0-	-2175	-0-	5399	2	453	4	N	58	61 0	1
						64	9						

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: J 42		RRCID -> 277008		COMPL. DATE 06/14/2011			TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452				
08	3193 X	49	-0-	-3144	-0-	27	2	22	9	N	20	19 0	1
09	3090 X	87	-0-	-3003	-0-	47	2	5	4	N	32	32 0	1
						35	9						
10	3193 X	8	-0-	-3185	-0-	4	2	4	9	N	4	5 0	-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-	-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 55		RRCID -> 277047		COMPL. DATE 10/11/2000			TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348				
08	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	6232	2	242	4	N	182	180 0	5
						200	9						
09	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	5576	2	449	4	N	149	149 0	5
						164	9						
10	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6155	2	42	9	N	38	40 0	3
11	4230 X	3511	-0-	-719	-0-	3479	2	32	9	N	29	31 0	1
12	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	4717	2	64	9	N	58	56 0	3
01	4371 X	3911	-0-	-460	-0-	3835	2	76	9	N	69	71 0	1

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		//CONT.// 35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR			
MAVERICK PERMIAN LLC		//CONT.// 100319										
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: H 45		RRCID -> 291577		COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5637 - 6356			
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
						CODE	CODE			CODE	CODE	
08	4588 X	3362	-0-	-1226	-0-	3272 2	58 4	N	29	29 0		1
09	4320 X	3354	-0-	-966	-0-	2937 2	376 4	N	37	37 0		1
10	4464 X	2855	-0-	-1609	-0-	2658 2	155 4	N	38	36 0		3
11	3390 X	2088	-0-	-1302	-0-	2056 2	32 9	N	29	31 0		1
12	4228 X	4228	-0-	-	-0-	4035 2	48 9	N	44	43 0		2
01	3472 X	2769	-0-	-703	-0-	2736 2	33 9	N	30	31 0		1

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR			
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT		WELL #: 314		RRCID -> 154907		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR			
ADAM		WELL #: 2		RRCID -> 294219		COMPL. DATE 11/10/2022			TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6252 - 7041			
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	39 2	23 4	N	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	44 2	25 4	N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	54 2	1 4	N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2 1	56 2	N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	58 2	N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2 1	58 2	N	-0-			-0-

GIDEON		WELL #: 1		RRCID -> 294517		COMPL. DATE 04/18/2011			TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6230 - 7028			
08	61 X	61	-0-	-0-	-0-	41 2	20 4	N	-0-			-0-
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	26 2	13 4	N	-0-			-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1 1	56 2	N	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	51 2	3 4	N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	54 2	N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	N	-0-			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR			
ABLEREADY, INC.		002987										
JESSIE B		WELL #: 1		RRCID -> 181508		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890			
08	9371 X	1092	-0-	-8279	-0-	1092 3		N	-0-			-0-
09	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
10	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874 2		N	-0-			-0-
11	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905 3		N	-0-			-0-
12	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759 3		N	-0-			-0-
01	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
MAVERICK PERMIAN LLC				100319											
CLYDE -B-				WELL #: 152	RRCID -> 038010	COMPL. DATE 12/16/1965	TOTAL DEPTH 4000	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2024															

CLYDE -B-				WELL #: 155	RRCID -> 038141	COMPL. DATE 01/24/1966	TOTAL DEPTH 3925	PERF. N/A							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLYDE -B-				WELL #: 154	RRCID -> 038142	COMPL. DATE 01/02/1966	TOTAL DEPTH 4075	PERF. N/A							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLYDE -B-				WELL #: 156	RRCID -> 038143	COMPL. DATE 01/18/1966	TOTAL DEPTH 3820	PERF. N/A							
08	3100	N	2858	-0-	-242	34396	2858	2			Y	-0-			-0-
09	3000	N	2674	-0-	-326	34070	2674	2			Y	-0-			-0-
10	3100	N	1850	-0-	-1250	32820	1850	2			Y	-0-			-0-
11	3000	N	1751	-0-	-1249	31571	1751	2			Y	-0-			-0-
12	3100	N	1803	-0-	-1297	30274	1803	2			Y	-0-			-0-
01	3100	N	280	-0-	-2820	27454	280	2			Y	-0-			-0-

CLYDE -B-				WELL #: 158	RRCID -> 038208	COMPL. DATE 02/02/1966	TOTAL DEPTH 3970	PERF. N/A							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GRAMA OPERATING, LLC				324437											
WIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 019659	COMPL. DATE 12/14/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-			-0-
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-			-0-
10	1736	N	1209	-0-	-527	-0-	1209	3			N	-0-			-0-
11	1410	N	1079	-0-	-331	-0-	1079	3			N	-0-			-0-
12	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	1109	3			N	-0-			-0-
01	1209	N	951	-0-	-258	-0-	951	3			N	-0-			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
XTO ENERGY INC.				945936							
GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 1021	RRCID -> 154657	COMPL. DATE 05/15/1995	TOTAL DEPTH 5605	PERF. 3642	- 3717		
M	O	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 1395G	RRCID -> 166065	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9515	PERF. 3593	- 3623		
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		N	-0-		-0-
09	90 N	42	-0-	-48	-0-	42 3		N	-0-		-0-
10	93 N	43	-0-	-50	-0-	43 3		N	-0-		-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-		-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-
GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 62H	RRCID -> 168902	COMPL. DATE 02/25/1998	TOTAL DEPTH 4707	PERF. 4132	- 4205		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)				35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC				054618							
COWDEN -A-				WELL #: 1	RRCID -> 019939	COMPL. DATE 08/18/1962	TOTAL DEPTH 5130	PERF. N/A			
08	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 3		Y	-0-		24
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		Y	-0-		24
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3		Y	-0-		24
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		Y	-0-		24
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	216 3		Y	-0-		24
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	218 3	19 9	Y	17		41
MAVERICK PERMIAN LLC				100319							
CLYDE -B-				WELL #: 150	RRCID -> 037753	COMPL. DATE 11/29/1965	TOTAL DEPTH 4300	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.// 35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR									
MAVERICK PERMIAN LLC		//CONT.// 100319															
CLYDE -B-		WELL #: 161		RRCID -> 039203		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064									
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544															
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 152978		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918									
08	1054 N	925	-0-	-129	-0-	925	2			Y	-0-					-0-	
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-	
10	775 N	745	-0-	-30	-0-	745	2			Y	-0-					-0-	
11	900 N	871	-0-	-29	-0-	871	2			Y	-0-					-0-	
12	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	2			Y	-0-					-0-	
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-	
PETEX		659782															
BLAKENEY 32		WELL #: 1		RRCID -> 174345		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	2	8	9	N	7					90	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					109	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					118	
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	19					137	
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	2	33	9	N	30					167	
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		743071															
ECTOR -AU- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 036023		COMPL. DATE 12/30/1964		TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325															
TXL		WELL #: 3		RRCID -> 034165		COMPL. DATE 09/04/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218															
GRAYBURG GAS UNIT VII		WELL #: 1		RRCID -> 036732		COMPL. DATE 08/25/1965		TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

 GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3918 - 3994

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 WALSH & WATTS, INC. 895060
 WIGHT -6- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
AGHORN OPERATING, INC.		008716									
SPECK		WELL #: 1		RRCID -> 172791		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741			
M	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	
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			23	
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			23	
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			23	
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			23	
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			23	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					23	

SPECK		WELL #: 5		RRCID -> 173516		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728			
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			-0-	
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			-0-	
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			-0-	
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			-0-	
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

SPECK		WELL #: 3		RRCID -> 173911		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					2	

ELVERA		WELL #: 2		RRCID -> 177764		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

SPECK		WELL #: 4		RRCID -> 177770		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822			
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			10	
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			10	
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			10	
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			10	
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			10	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					10	

JULENA		WELL #: 1		RRCID -> 180538		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848			
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			-0-	
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			-0-	
10	961 N	952	-0-	-9	-0-	952	2			-0-	
11	930 N	919	-0-	-11	-0-	919	2			-0-	
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

LARIO OIL & GAS COMPANY		486710									
WALLACE "C"		WELL #: 4Q		RRCID -> 168263		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		08/08/2022							

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
LARIO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		486710									
BLAKENEY "G"		WELL #:		7	RRCID ->	171486	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3800 -	3812
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-								-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		08/12/2022								

BLAKENEY F		WELL #:		F 1	RRCID ->	237022	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	3856 -	3867
08	730	N	730	-0-	-0-			730	3		N	-0-	-0-
09	691	N	691	-0-	-0-			691	3		N	-0-	-0-
10	733	N	733	-0-	-0-			733	3		N	-0-	-0-
11	683	N	683	-0-	-0-			683	3		N	-0-	-0-
12	668	N	668	-0-	-0-			668	3		N	-0-	-0-
01	687	N	687	-0-	-0-			687	3		N	-0-	-0-

OXY USA WTP LP SHEBA		WELL #:		630555 1	RRCID ->	188744	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3790 -	3813
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC BLAKENEY B. H. "G"		WELL #:		760218 1Q	RRCID ->	158374	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3777 -	3795
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC COWDEN "A"		WELL #:		35653 888 054618 2	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
COWDEN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	154755	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4236 -	4316
08	227	N	227	-0-	-0-			227	3		Y	-0-	23
09	228	N	228	-0-	-0-			228	3		Y	-0-	23
10	243	N	243	-0-	-0-			243	3		Y	-0-	23
11	227	N	227	-0-	-0-			227	3		Y	-0-	23
12	216	N	216	-0-	-0-			216	3		Y	-0-	23
01	248	N	237	-0-	-11			218	3	19 9	Y	17	40

COWDEN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	205157	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3924 -	4146
08	2042	N	2042	-0-	-0-			2042	3		Y	-0-	25
09	2049	N	2049	-0-	-0-			2049	3		Y	-0-	25
10	2183	N	2183	-0-	-0-			2183	3		Y	-0-	25
11	2041	N	2041	-0-	-0-			2041	3		Y	-0-	25
12	1944	N	1944	-0-	-0-			1944	3		Y	-0-	25
01	2170	N	1976	-0-	-194			1958	3	18 9	Y	16	41

COWDEN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	220712	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3908 -	4070
08	2042	N	2042	-0-	-0-			2042	3		Y	-0-	25
09	2049	N	2049	-0-	-0-			2049	3		Y	-0-	25
10	2183	N	2183	-0-	-0-			2183	3		Y	-0-	25
11	2040	N	2040	-0-	-0-			2040	3		Y	-0-	25
12	1945	N	1945	-0-	-0-			1945	3		Y	-0-	25
01	2170	N	1975	-0-	-195			1956	3	19 9	Y	17	42

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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08	DLQ	G-10	377	-0-	377 B	356	377	3	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				356								
09	DLQ	G-10	80	-0-	80 B	436	80	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	119	-0-	119 B	555	119	3	Y	-0-		-0-
11		853 R	298	-0-	-555 B	-0-	298	3	Y	-0-		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08		1210 R	1210	-0-	-0- B	-0-	1190	2	20	9	N	11
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		959 R	959	-0-	-0- B	-0-	942	2	17	9	N	14
10		916 R	916	-0-	-0- B	-0-	899	2	17	9	N	11
11		850 R	850	-0-	-0- B	-0-	833	2	17	9	N	14
12		822 R	822	-0-	-0- B	-0-	807	2	15	9	N	10
01		507 R	507	-0-	-0- B	-0-	492	2	15	9	N	6

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	216725	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	6304	PERF.	4012 - 4313
08		216 R	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	166
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		690 #	100	-0-	-590 B	-590	100	2			N	166
10		682 #	62	-0-	-620 B	-1210	62	2			N	166
11		450 #	47	-0-	-403 B	-1613	47	2			N	166
12		465 #	16	-0-	-449 B	-2062	16	2			N	166
01		217 #	11	-0-	-206 B	-2268	11	2			N	166

CONTANGO RESOURCES, LLC		100222										
CHEYENNE-CUMMINS		WELL #:		2 U	RRCID ->	042650	COMPL. DATE	05/22/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR												
MAVERICK PERMIAN LLC 100319												
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

08		1209 #	-0-	-0-	-1209 B	-4797			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-4797							
09		1170 #	-0-	-0-	-1170 B	-5967			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-5967			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-5967			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-5967			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-5967			N	-0-		-0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A												
08		1953 #	1907	-0-	-46 B	-1273	1907	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1273							
09		1800 #	1842	-0-	42 B	-1231	1842	2	N	-0-		-0-
10		1953 #	1916	-0-	-37 B	-1268	1916	2	N	-0-		-0-
11		1890 #	1845	-0-	-45 B	-1313	1845	2	N	-0-		-0-
12		1953 #	1942	-0-	-11 B	-1324	1942	2	N	-0-		-0-
01		1922 #	1976	-0-	54 B	-1270	1976	2	N	-0-		-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A												
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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												
08		5518 #	3742	-0-	-1776 B	-7294	3742	2	Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-7294							
09		5340 #	4004	-0-	-1336 B	-8630	4004	2	Y	-0-		-0-
10		5425 #	4198	-0-	-1227 B	-9857	4198	2	Y	-0-		-0-
11		3630 #	4124	-0-	494 B	-9363	4124	2	Y	-0-		-0-
12		4123 #	4171	-0-	48 B	-9315	4171	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	4228	-0-	4228 B	-5087	4228	2	Y	-0-		-0-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A												
08		496 #	456	-0-	-40 B	-40	456	2	Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-40							
09		480 #	455	-0-	-25 B	-65	455	2	Y	-0-		-0-
10		496 #	462	-0-	-34 B	-99	462	2	Y	-0-		-0-
11		450 #	483	-0-	33 B	-66	483	2	Y	-0-		-0-
12		465 #	490	-0-	25 B	-41	490	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	478	-0-	478 B	437	478	2	Y	-0-		-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR																	
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319																	
UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		3558 R	3558	-0-	-0- B	-0-	3459	2	27	4	Y	65	65	1			4
							72	9									
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	2911	2	157	4	Y	47	50	1			1
09		3120 R	3120	-0-	-0- B	-0-	52	9									
10		3147 R	3147	-0-	-0- B	-0-	3107	2	40	9	Y	36	35	1			2
11		3450 #	3149	-0-	-301 B	-301	3110	2	39	9	Y	35	34	1			3
12		3565 #	3273	-0-	-292 B	-593	3155	2	51	9	Y	46	47	1			2
*01		DLQ G-10	3156	-0-	3156 B	2563	2929	2	168	4	Y	54	56	1			-0-
							59	9									

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		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																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255 STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133																	
08		62 #	28	-0-	-34 B	-34	28	3			Y	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-34	-49 B	-83	11	3			Y	-0-					-0-
09		60 #	11	-0-	13 B	-70	75	3			Y	-0-					-0-
10		62 #	75	-0-	36 B	-34	66	3			Y	-0-					-0-
11		30 #	66	-0-	30 B	-4	61	3			Y	-0-					-0-
12		31 #	61	-0-	-7 B	-11	55	3			Y	-0-					-0-
01		62 #	55	-0-													-0-

CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480 CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B											CNTY: ECTOR	
CONDOR OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 170480												
CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 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

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	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												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

FIVESTONES ENERGY LLC 271567												
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

RCI, L.L.C. 695711												
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A												
08		716 R	716	-0-	-0-	B	-0-	716	2		N	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		691 R	691	-0-	-0-	B	-0-	691	2		N	-0-
10		704 R	704	-0-	-0-	B	-0-	704	2		N	-0-
11		715 R	715	-0-	-0-	B	-0-	715	2		N	-0-
12		708 R	708	-0-	-0-	B	-0-	708	2		N	-0-
01		709 R	709	-0-	-0-	B	-0-	709	2		N	-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154												
08		191 R	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2		N	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		184 R	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2		N	-0-
10		188 R	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2		N	-0-
11		191 R	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2		N	-0-
12		189 R	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2		N	-0-
01		189 R	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2		N	-0-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183												
08		62 #	48	-0-	-14	B	-93	48	2		N	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-93								
09		30 #	46	-0-	16	B	-77	46	2		N	-0-
10		62 #	47	-0-	-15	B	-92	47	2		N	-0-
11		60 #	48	-0-	-12	B	-104	48	2		N	-0-
12		62 #	47	-0-	-15	B	-119	47	2		N	-0-
01		62 #	47	-0-	-15	B	-134	47	2		N	-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//										35654 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR		
SATANTA OIL COMPANY										748744					
UNIVERSITY 32A										WELL #:	1 G	RRCID -> 034232	COMPL. DATE 10/14/1964	TOTAL DEPTH 4300	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			

08		1240 #	1127	-0-	-113 B	-2560	1127 3	N	-0-			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2560															
09		990 #	1555	-0-	565 B	-1995	1555 3	N	-0-			-0-			
10		1023 #	1394	-0-	371 B	-1624	1394 3	N	-0-			-0-			
11		1080 #	1287	-0-	207 B	-1417	1287 3	N	-0-			-0-			
12		1457 #	1291	-0-	-166 B	-1583	1291 3	N	-0-			-0-			
01		1457 #	1230	-0-	-227 B	-1810	1230 3	N	-0-			-0-			

UNIVERSITY -29-										WELL #:	3 C	RRCID -> 036728	COMPL. DATE 07/20/1965	TOTAL DEPTH 6310	PERF. N/A
08		14B2 EXT	-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			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			44			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			44			
01		14B DENY	-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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			165			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			165			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	15			180			
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	15			195			
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	15			210			
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	4			214			

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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
01		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
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			

PHILLIPS TXL "E"										WELL #:	1	RRCID -> 290480	COMPL. DATE 11/05/1958	TOTAL DEPTH 4377	PERF. 4194 - 4338
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-			
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-			
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-			
11		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-			-0-			
12		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-			-0-			
01		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-			-0-			

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES)		//CONT.//		35659 625	ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR						
WALSH & WATTS, INC.				895060											
TXL "J"				WELL #:	3	RRCID ->	046983	COMPL. DATE	09/09/1969	TOTAL DEPTH	5878	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	5 #		2	-0-	-3	-0-		2	2		N	-0-			34
09	5 R		5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-			34
10	7 R		7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-			34
11	6 #		-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			34
12	6 #		-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			34
01	7 #		-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			34

GOMEZ (ATOKA)				35708 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
EXTEX OPERATING COMPANY				257062											
GOMEZ SOUTH UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	230686	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	22158	PERF.	16116 - 16534		
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-			-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-			-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
01	248 N	193	-0-	-55	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-

SVEN PERMIAN, LLC				831420					CNTY: PECOS						
FORT STOCKTON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	146696	COMPL. DATE	06/20/1993	TOTAL DEPTH	22765	PERF.	17352 - 17372		
08	1054 N	975	-0-	-79	-0-	-0-	975	2			N	-0-			-0-
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-			-0-
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-			-0-
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-			-0-
01	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	-0-	1163	2			N	-0-			-0-

GOMEZ (DELAWARE)				35708 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC				694704											
DEWITT, BILL				WELL #:	1D	RRCID ->	290119	COMPL. DATE	03/11/2019	TOTAL DEPTH	10364	PERF.	5000 - 5322		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOMEZ (DEVONIAN)				35708 233	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862											
NEAL, ROXIE				WELL #:	1	RRCID ->	128198	COMPL. DATE	08/24/1988	TOTAL DEPTH	22683	PERF.	17959 - 22423		
08	5673 X	5268	-0-	-405	-0-	-0-	5268	2			N	-0-			-0-
09	5490 X	5489	-0-	-1	-0-	-0-	5489	2			N	-0-			-0-
10	5549 X	4918	-0-	-631	-0-	-0-	4918	2			N	-0-			-0-
11	5310 X	5226	-0-	-84	-0-	-0-	5226	2			N	-0-			-0-
12	5673 X	5150	-0-	-523	-0-	-0-	5150	2			N	-0-			-0-
01	5673 X	5264	-0-	-409	-0-	-0-	5264	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		
08	11997 X	10632	-0-	-1365	-0-	-0-	10632	2			N	-0-			-0-
09	10980 X	10669	-0-	-311	-0-	-0-	10669	2			N	-0-			-0-
10	11315 X	10937	-0-	-378	-0-	-0-	10937	2			N	-0-			-0-
11	10680 X	10377	-0-	-303	-0-	-0-	10377	2			N	-0-			-0-
12	11036 X	10860	-0-	-176	-0-	-0-	10860	2			N	-0-			-0-
01	11036 X	10874	-0-	-162	-0-	-0-	10874	2			N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.// 35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862										
PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 171060		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886				
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
08	5518 X	3892	-0-	-1626	-0-	3892	2	N	-0-			-0-
09	4890 X	3082	-0-	-1808	-0-	3082	2	N	-0-			-0-
10	4557 X	806	-0-	-3751	-0-	806	2	N	-0-			-0-
11	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2	N	-0-			-0-
12	4185 X	3826	-0-	-359	-0-	3826	2	N	-0-			-0-
01	3906 X	3340	-0-	-566	-0-	3340	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				
08	2418 X	2000	-0-	-418	-0-	2000	2	N	-0-			-0-
09	2340 X	1782	-0-	-558	-0-	1782	2	N	-0-			-0-
10	1674 X	1563	-0-	-111	-0-	1563	2	N	-0-			-0-
11	1950 X	1646	-0-	-304	-0-	1646	2	N	-0-			-0-
12	2015 X	1518	-0-	-497	-0-	1518	2	N	-0-			-0-
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2	N	-0-			-0-

PRICE, AUBREY		WELL #: 3		RRCID -> 183330		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781				
08	10106 X	9725	-0-	-381	-0-	9725	2	N	-0-			-0-
09	9780 X	9540	-0-	-240	-0-	9540	2	N	-0-			-0-
10	10106 X	9449	-0-	-657	-0-	9449	2	N	-0-			-0-
11	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	2	N	-0-			-0-
12	9858 X	9792	-0-	-66	-0-	9792	2	N	-0-			-0-
01	9858 X	9385	-0-	-473	-0-	9385	2	N	-0-			-0-

P.B.M. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188347		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273				
08	25017 X	22030	-0-	-2987	-0-	22030	2	N	-0-			-0-
09	23610 X	22528	-0-	-1082	-0-	22528	2	N	-0-			-0-
10	22909 X	22613	-0-	-296	-0-	22613	2	N	-0-			-0-
11	22170 X	20963	-0-	-1207	-0-	20963	2	N	-0-			-0-
12	23281 X	22218	-0-	-1063	-0-	22218	2	N	-0-			-0-
01	23281 X	18429	-0-	-4852	-0-	18429	2	N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 204065		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400				
08	8091 X	5702	-0-	-2389	-0-	5702	2	N	-0-			-0-
09	7410 X	5606	-0-	-1804	-0-	5606	2	N	-0-			-0-
10	7006 X	6049	-0-	-957	-0-	6049	2	N	-0-			-0-
11	6780 X	5710	-0-	-1070	-0-	5710	2	N	-0-			-0-
12	7006 X	5730	-0-	-1276	-0-	5730	2	N	-0-			-0-
01	6045 X	5943	-0-	-102	-0-	5943	2	N	-0-			-0-

PALMER		WELL #: 3		RRCID -> 208603		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917				
08	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3	N	-0-			-0-
09	1080 X	1045	-0-	-35	-0-	1045	3	N	-0-			-0-
10	1116 X	446	-0-	-670	-0-	446	3	N	-0-			-0-
11	1080 N	709	-0-	-371	-0-	709	3	N	-0-			-0-
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3	N	-0-			-0-
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3	N	-0-			-0-

SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213343		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200				
08	10106 X	7908	-0-	-2198	-0-	7908	2	N	-0-			-0-
09	9780 X	7297	-0-	-2483	-0-	7297	2	N	-0-			-0-
10	11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2	N	-0-			-0-
11	9120 X	8700	-0-	-420	-0-	8700	2	N	-0-			-0-
12	10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	10021	2	N	-0-			-0-
01	11470 X	7876	-0-	-3594	-0-	7876	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	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

08		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2	N	-0-			-0-
09		870 N	560	-0-	-310	-0-	560 2	N	-0-			-0-
10		899 N	2	-0-	-897	-0-	2 2	N	-0-			-0-
11		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2	N	-0-			-0-
12		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2	N	-0-			-0-
01		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2	N	-0-			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC				217012								
NEAL, ROXIE		WELL #:		1	RRCID ->	094362	COMPL. DATE	05/21/1981	TOTAL DEPTH	22293	PERF.	18559 - 18710
08		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-			-0-
09		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-			-0-
10		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-			-0-
11		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-			-0-
12		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-			-0-
01		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-			-0-

EXTEX OPERATING COMPANY				257062								
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		1	RRCID ->	064002	COMPL. DATE	01/31/1975	TOTAL DEPTH	23450	PERF.	N/A
08		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-		N	-0-			157
09		1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-		N	-0-			157
10		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-		N	-0-			157
11		1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-		N	-0-			157
12		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-		N	-0-			157
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157

GOMEZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	080502	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	21937	PERF.	17638 - 17845
08		10719 X	10719	-0-	-0-	-0-	10719 3	N	-0-			-0-
09		12976 X	12976	-0-	-0-	-0-	12976 3	N	-0-			-0-
10		13106 X	13106	-0-	-0-	-0-	13106 3	N	-0-			-0-
11		11555 X	11555	-0-	-0-	-0-	11555 3	N	-0-			-0-
12		12549 X	12549	-0-	-0-	-0-	12549 3	N	-0-			-0-
01		12063 X	12063	-0-	-0-	-0-	12063 3	N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	097493	COMPL. DATE	11/01/1981	TOTAL DEPTH	18100	PERF.	17505 - 18868
08		93 N	60	-0-	-33	-0-	60 3	N	-0-			-0-
09		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 3	N	-0-			-0-
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-			-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-			-0-
12		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-			-0-
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-			-0-

GOMEZ UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	244938	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	17950	PERF.	17053 - 17396
08		12989 X	12667	-0-	-322	-0-	12667 3	N	-0-			-0-
09		12570 X	12230	-0-	-340	-0-	12230 3	N	-0-			-0-
10		12989 X	11493	-0-	-1496	-0-	11493 3	N	-0-			-0-
11		11790 X	10272	-0-	-1518	-0-	10272 3	N	-0-			-0-
12		12710 X	11019	-0-	-1691	-0-	11019 3	N	-0-			-0-
01		12679 X	10956	-0-	-1723	-0-	10956 3	N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440											
BAKER 84				WELL #:	1	RRCID ->	242171	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	22800	PERF.	18985 - 19362		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
LHR GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	095315	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH	18655	PERF.	18084 - 18178		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MONGOOSE ENERGY, LLC				576512											
DIXEL RESOURCES INC UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	183070	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	22670	PERF.	18308 - 18386		
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
11	180 N	109	-0-	-71	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
12	155 N	35	-0-	-120	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.				945936											
EXXON FEE "L"				WELL #:	1	RRCID ->	109871	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	22650	PERF.	18533 - 18730		
08	3100 N	2137	-0-	-963	-0-	-0-	3741	2137	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	2265	-0-	-735	-0-	-0-	3006	2265	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	2232	-0-	-868	-0-	-0-	2138	2232	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	2006	-0-	-994	-0-	-0-	1144	2006	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	3035	-0-	-65	-0-	-0-	1079	3035	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	3172	-0-	72	-0-	-0-	1151	3172	2		N	-0-			-0-
TURNER, FRED JR.				WELL #:	2H	RRCID ->	196011	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	17112	PERF.	17210 - 19284		
08	14105 X	12478	-0-	-1627	-0-	-0-	12478	2			N	-0-			-0-
09	13650 X	12333	-0-	-1317	-0-	-0-	12333	2			N	-0-			-0-
10	14105 X	12266	-0-	-1839	-0-	-0-	12266	2			N	-0-			-0-
11	13650 X	6172	-0-	-7478	-0-	-0-	6172	2			N	-0-			-0-
12	16189 X	16189	-0-	-0-	-0-	-0-	16189	2			N	-0-			-0-
01	12741 X	9058	-0-	-3683	-0-	-0-	9058	2			N	-0-			-0-
GOMEZ (ELLENBURGER)				35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
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		
08	27466 X	25785	-0-	-1681	-0-	-0-	25785	2			N	-0-			-0-
09	26580 X	25390	-0-	-1190	-0-	-0-	25390	2			N	-0-			-0-
10	27466 X	24995	-0-	-2471	-0-	-0-	24995	2			N	-0-			-0-
11	24960 X	23908	-0-	-1052	-0-	-0-	23908	2			N	-0-			-0-
12	26226 X	25468	-0-	-758	-0-	-0-	25468	2			N	-0-			-0-
01	29909 X	29909	-0-	-0-	-0-	-0-	29909	2			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862											
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID ->	037655	COMPL. DATE	11/22/1965	TOTAL DEPTH	22320	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		23653 X	22557	-0-	-1096	-0-	22557	2			N	-0-			-0-
09		22890 X	21772	-0-	-1118	-0-	21772	2			N	-0-			-0-
10		23653 X	22128	-0-	-1525	-0-	22128	2			N	-0-			-0-
11		22479 X	22479	-0-	-0-	-0-	22479	2			N	-0-			-0-
12		23057 X	23057	-0-	-0-	-0-	23057	2			N	-0-			-0-
01		22757 X	22757	-0-	-0-	-0-	22757	2			N	-0-			-0-

GRIFFIN, MARGARET T.		WELL #:		1	RRCID ->	050235	COMPL. DATE	12/08/1970	TOTAL DEPTH	22465	PERF.	N/A			
08		24335 X	21945	-0-	-2390	-0-	21945	2			N	-0-			-0-
09		22920 X	22103	-0-	-817	-0-	22103	2			N	-0-			-0-
10		23684 X	20144	-0-	-3540	-0-	20144	2			N	-0-			-0-
11		22920 X	19859	-0-	-3061	-0-	19859	2			N	-0-			-0-
12		22847 X	21695	-0-	-1152	-0-	21695	2			N	-0-			-0-
01		22847 X	20340	-0-	-2507	-0-	20340	2			N	-0-			-0-

NEAL, J. O. -21-		WELL #:		1	RRCID ->	050514	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	22342	PERF.	21140 - 22268			
08		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-			-0-
09		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-			-0-
10		1023 N	1011	-0-	-12	-0-	1011	3			N	-0-			-0-
11		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-			-0-
12		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-			-0-
01		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	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			
08		18476 X	16756	-0-	-1720	-0-	16756	2			N	-0-			-0-
09		17430 X	17256	-0-	-174	-0-	17256	2			N	-0-			-0-
10		17825 X	16722	-0-	-1103	-0-	16722	2			N	-0-			-0-
11		17040 X	16561	-0-	-479	-0-	16561	2			N	-0-			-0-
12		17825 X	17774	-0-	-51	-0-	17774	2			N	-0-			-0-
01		17825 X	17666	-0-	-159	-0-	17666	2			N	-0-			-0-

PRICE, AUBREY		WELL #:		2	RRCID ->	109402	COMPL. DATE	02/26/1984	TOTAL DEPTH	21889	PERF.	20930 - 21889			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	160056	COMPL. DATE	06/02/1996	TOTAL DEPTH	21230	PERF.	19800 - 21230			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6		WELL #:		2	RRCID ->	168624	COMPL. DATE	01/03/1998	TOTAL DEPTH	22074	PERF.	21878 - 22020			
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
09		90 N	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-			-0-
10		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			-0-
11		180 N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-			-0-
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
01		186 N	72	-0-	-114	-0-	72	3			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	040124	COMPL. DATE	08/01/1966	TOTAL DEPTH	21220	PERF. N/A	
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
08		8990 X	7577	-0-	-1413	-0-	7577 2	N	-0-			-0-
09		10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	10310 2	N	-0-			-0-
10		10540 X	9621	-0-	-919	-0-	9621 2	N	-0-			-0-
11		10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	10691 2	N	-0-			-0-
12		11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	11785 2	N	-0-			-0-
01		12169 X	12169	-0-	-0-	-0-	12169 2	N	-0-			-0-
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	040127	COMPL. DATE	05/31/1966	TOTAL DEPTH	21120	PERF. N/A	
08		31248 X	28793	-0-	-2455	-0-	28793 2	N	-0-			-0-
09		30240 X	29656	-0-	-584	-0-	29656 2	N	-0-			-0-
10		31124 X	30554	-0-	-570	-0-	30554 2	N	-0-			-0-
11		30120 X	23969	-0-	-6151	-0-	23969 2	N	-0-			-0-
12		32459 X	32459	-0-	-0-	-0-	32459 2	N	-0-			-0-
01		31908 X	31908	-0-	-0-	-0-	31908 2	N	-0-			-0-
SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040210	COMPL. DATE	10/02/1966	TOTAL DEPTH	21100	PERF. N/A	
08		37820 X	33638	-0-	-4182	-0-	33638 2	N	-0-			-0-
09		37940 X	37940	-0-	-0-	-0-	37940 2	N	-0-			-0-
10		37820 X	36539	-0-	-1281	-0-	36539 2	N	-0-			-0-
11		36334 X	36334	-0-	-0-	-0-	36334 2	N	-0-			-0-
12		39296 X	39296	-0-	-0-	-0-	39296 2	N	-0-			-0-
01		40797 X	40797	-0-	-0-	-0-	40797 2	N	-0-			-0-
HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040227	COMPL. DATE	09/18/1966	TOTAL DEPTH	22086	PERF. N/A	
08		29605 X	23475	-0-	-6130	-0-	23475 2	N	-0-			-0-
09		32339 X	32339	-0-	-0-	-0-	32339 2	N	-0-			-0-
10		29605 X	26986	-0-	-2619	-0-	26986 2	N	-0-			-0-
*11		35744 X	35744	-0-	-0-	-0-	35744 2	N	-0-			-0-
12		31796 X	31796	-0-	-0-	-0-	31796 2	N	-0-			-0-
01		38073 X	38073	-0-	-0-	-0-	38073 2	N	-0-			-0-
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	040794	COMPL. DATE	12/23/1966	TOTAL DEPTH	21928	PERF. N/A	
08		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2	N	-0-			-0-
09		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2	N	-0-			-0-
10		868 N	294	-0-	-574	-0-	294 2	N	-0-			-0-
11		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2	N	-0-			-0-
12		1054 N	1033	-0-	-21	-0-	1033 2	N	-0-			-0-
01		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 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	
08		26598 X	25354	-0-	-1244	-0-	25354 2	N	-0-			-0-
09		25740 X	25696	-0-	-44	-0-	25696 2	N	-0-			-0-
10		25172 X	24696	-0-	-476	-0-	24696 2	N	-0-			-0-
11		24540 X	23439	-0-	-1101	-0-	23439 2	N	-0-			-0-
12		27348 X	27348	-0-	-0-	-0-	27348 2	N	-0-			-0-
01		28150 X	28150	-0-	-0-	-0-	28150 2	N	-0-			-0-
SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	042473	COMPL. DATE	06/03/1967	TOTAL DEPTH	21830	PERF. N/A	
08		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2	N	-0-			-0-
09		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2	N	-0-			-0-
10		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2	N	-0-			-0-
11		660 N	642	-0-	-18	-0-	642 2	N	-0-			-0-
12		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2	N	-0-			-0-
01		682 N	660	-0-	-22	-0-	660 2	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	043303	COMPL. DATE	10/17/1967	TOTAL DEPTH	22045	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
08		28551 X	27773	-0-	-778	-0-	27773	2		N	-0-		-0-
09		27630 X	27624	-0-	-6	-0-	27624	2		N	-0-		-0-
10		28551 X	27652	-0-	-899	-0-	27652	2		N	-0-		-0-
11		27630 X	26595	-0-	-1035	-0-	26595	2		N	-0-		-0-
12		31342 X	31342	-0-	-0-	-0-	31342	2		N	-0-		-0-
01		32783 X	32783	-0-	-0-	-0-	32783	2		N	-0-		-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	043884	COMPL. DATE	04/01/1968	TOTAL DEPTH	21900	PERF.	N/A	
08		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2		N	-0-		-0-
09		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2		N	-0-		-0-
10		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2		N	-0-		-0-
11		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2		N	-0-		-0-
12		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2		N	-0-		-0-
01		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2		N	-0-		-0-

ABELL EAST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	044699	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	22642	PERF.	N/A	
08		17698 X	17698	-0-	-0-	-0-	17698	2		N	-0-		-0-
09		12480 X	6928	-0-	-5552	-0-	6928	2		N	-0-		-0-
10		12896 X	230	-0-	-12666	-0-	230	2		N	-0-		-0-
11		13500 X	230	-0-	-13270	-0-	230	2		N	-0-		-0-
12		13950 X	7	-0-	-13943	-0-	7	2		N	-0-		-0-
01		13950 X	33	-0-	-13917	-0-	33	2		N	-0-		-0-

-DD- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046272	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	22824	PERF.	21548 - 22752	
08		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-		-0-
09		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-		-0-
10		1023 N	996	-0-	-27	-0-	996	2		N	-0-		-0-
11		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-		-0-
12		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-		-0-
01		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-		-0-

ABELL WEST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046274	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	22670	PERF.	21081 - 22636	
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-		-0-
09		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-		-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-		-0-
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-		-0-
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-		-0-
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-		-0-

USM ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046275	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	22700	PERF.	N/A	
08		73990 X	73990	-0-	-0-	-0-	73990	2		N	-0-		-0-
09		69475 X	69475	-0-	-0-	-0-	69475	2		N	-0-		-0-
10		61938 X	61570	-0-	-368	-0-	61570	2		N	-0-		-0-
*11		63720 X	56666	-0-	-7054	-0-	56666	2		N	-0-		-0-
12		70662 X	70662	-0-	-0-	-0-	70662	2		N	-0-		-0-
01		72147 X	72147	-0-	-0-	-0-	72147	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	
08		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-		-0-
09		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		N	-0-		-0-
10		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		N	-0-		-0-
*11		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-		-0-
12		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2		N	-0-		-0-
01		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 046278		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-			-0-
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
*11		390 N	20	-0-	-370	-0-	20	2	N	-0-			-0-
12		93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2	N	-0-			-0-
01		62 N	16	-0-	-46	-0-	16	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					
08		16787 X	16787	-0-	-0-	-0-	16787	2	N	-0-			-0-
09		18968 X	18968	-0-	-0-	-0-	18968	2	N	-0-			-0-
10		13917 X	13917	-0-	-0-	-0-	13917	2	N	-0-			-0-
*11		15840 X	12295	-0-	-3545	-0-	12295	2	N	-0-			-0-
12		16368 X	11911	-0-	-4457	-0-	11911	2	N	-0-			-0-
01		18050 X	18050	-0-	-0-	-0-	18050	2	N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 048124		COMPL. DATE 03/29/1970		TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048852		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A					
08		26815 X	26374	-0-	-441	-0-	26374	2	N	-0-			-0-
09		25950 X	21507	-0-	-4443	-0-	21507	2	N	-0-			-0-
10		27187 X	24078	-0-	-3109	-0-	24078	2	N	-0-			-0-
11		26310 X	23205	-0-	-3105	-0-	23205	2	N	-0-			-0-
12		28066 X	28066	-0-	-0-	-0-	28066	2	N	-0-			-0-
01		28586 X	28586	-0-	-0-	-0-	28586	2	N	-0-			-0-

FOUNTAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049404		COMPL. DATE 11/08/1970		TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A					
08		40277 X	40277	-0-	-0-	-0-	40277	2	N	-0-			-0-
09		38344 X	38344	-0-	-0-	-0-	38344	2	N	-0-			-0-
10		34703 X	34703	-0-	-0-	-0-	34703	2	N	-0-			-0-
*11		36258 X	36258	-0-	-0-	-0-	36258	2	N	-0-			-0-
12		38826 X	38826	-0-	-0-	-0-	38826	2	N	-0-			-0-
01		39421 X	39421	-0-	-0-	-0-	39421	2	N	-0-			-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049936		COMPL. DATE 02/09/1971		TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701					
08		25141 X	23969	-0-	-1172	-0-	23969	2	N	-0-			-0-
09		24330 X	23485	-0-	-845	-0-	23485	2	N	-0-			-0-
10		25141 X	22672	-0-	-2469	-0-	22672	2	N	-0-			-0-
11		23460 X	22961	-0-	-499	-0-	22961	2	N	-0-			-0-
12		24273 X	23791	-0-	-482	-0-	23791	2	N	-0-			-0-
01		24273 X	23757	-0-	-516	-0-	23757	2	N	-0-			-0-

RIGGS, E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 050985		COMPL. DATE 07/20/1971		TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A					
08		4588 X	3981	-0-	-607	-0-	3981	2	N	-0-			-0-
09		4440 X	4199	-0-	-241	-0-	4199	2	N	-0-			-0-
10		4588 X	4182	-0-	-406	-0-	4182	2	N	-0-			-0-
11		4440 X	4126	-0-	-314	-0-	4126	2	N	-0-			-0-
12		4588 X	4315	-0-	-273	-0-	4315	2	N	-0-			-0-
01		4340 X	4243	-0-	-97	-0-	4243	2	N	-0-			-0-

 GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		12276 X	9775	-0-	-2501	-0-	9775 2		N	-0-			-0-
09		13158 X	13158	-0-	-0-	-0-	13158 2		N	-0-			-0-
10		12456 X	12456	-0-	-0-	-0-	12456 2		N	-0-			-0-
11		12611 X	12611	-0-	-0-	-0-	12611 2		N	-0-			-0-
12		13609 X	13551	-0-	-58	-0-	13551 2		N	-0-			-0-
01		13609 X	12849	-0-	-760	-0-	12849 2		N	-0-			-0-

 LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

08		1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1063 2		N	-0-			-0-
09		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1066 2	70 4	N	-0-			-0-
10		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		N	-0-			-0-
11		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-			-0-
12		1178 N	1115	-0-	-63	-0-	1115 2		N	-0-			-0-
01		1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1111 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

08		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2		N	-0-			-0-
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			-0-
10		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-			-0-
*11		900 N	283	-0-	-617	-0-	283 2		N	-0-			-0-
12		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-			-0-
01		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-			-0-

 BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF. 21450 - 22124

08		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-			-0-
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			-0-
10		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2		N	-0-			-0-
11		360 N	301	-0-	-59	-0-	301 2		N	-0-			-0-
12		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			-0-
01		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 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

08		84010 X	-0-	-0-	-84010	-0-			N	-0-			-0-
09		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

08		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #: 2		RRCID -> 050718		COMPL. DATE 06/21/1971		TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-	
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-	
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

DIAMONDBACK E&P LLC		217012															
HATCH, ETHEL		WELL #: 2		RRCID -> 168132		COMPL. DATE 12/27/1997		TOTAL DEPTH 22450		PERF.21230 - 22450							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058															
LIGON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 050761		COMPL. DATE 12/29/1970		TOTAL DEPTH 22720		PERF. N/A							
08	1767 X	1682	-0-	-85	-0-	1682	2			N	-0-					-0-	
09	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-	
10	1767 X	362	-0-	-1405	-0-	362	2			N	-0-					-0-	
11	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-	
12	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-	
*01	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-	

DALCO-USM		252058		1A		RRCID -> 138901		COMPL. DATE 10/02/1991		TOTAL DEPTH 22650		PERF.21330 - 22650					
08	6107 X	4489	-0-	-1618	-0-	4489	2			N	-0-					-0-	
09	5910 X	4052	-0-	-1858	-0-	4052	2			N	-0-					-0-	
10	6014 X	4388	-0-	-1626	-0-	4388	2			N	-0-					-0-	
11	5250 X	4634	-0-	-616	-0-	4634	2			N	-0-					-0-	
12	4805 X	4270	-0-	-535	-0-	4270	2			N	-0-					-0-	
*01	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-	

EXTEX OPERATING COMPANY		257062															
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #: 2		RRCID -> 052301		COMPL. DATE 03/20/1972		TOTAL DEPTH 22660		PERF. N/A							
08	2635 X	2089	-0-	-546	-0-	2089	3			N	-0-					-0-	
09	2550 X	1939	-0-	-611	-0-	1939	3			N	-0-					-0-	
10	2635 X	2035	-0-	-600	-0-	2035	3			N	-0-					-0-	
11	2400 X	1976	-0-	-424	-0-	1976	3			N	-0-					-0-	
12	2139 X	2086	-0-	-53	-0-	2086	3			N	-0-					-0-	
01	2077 X	2064	-0-	-13	-0-	2064	3			N	-0-					-0-	

GOMEZ SOUTH UNIT "3A"		257062		1		RRCID -> 063632		COMPL. DATE 09/02/1975		TOTAL DEPTH 22101		PERF.20458 - 21915					
08	2542 N	2390	-0-	-152	-0-	2390	3			N	-0-					-0-	
09	2310 N	2281	-0-	-29	-0-	2281	3			N	-0-					-0-	
10	2387 N	2359	-0-	-28	-0-	2359	3			N	-0-					-0-	
11	2340 N	2265	-0-	-75	-0-	2265	3			N	-0-					-0-	
12	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-	
01	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062															
GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 080165		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT		5	-0-	5	190	5 3			N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		11	-0-	11	201	11 3			N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	201				N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	201				N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		505	-0-	505	706	505 3			N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		596	-0-	596	1302	596 3			N	-0-					-0-	

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961															
NEAL, J. O.		WELL #: 1		RRCID -> 047026		COMPL. DATE 07/31/1969		TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A									
08	124 N		64	-0-	-60	-0-	64 2			N	-0-					-0-	
09	60 N		46	-0-	-14	-0-	46 2			N	-0-					-0-	
10	62 N		37	-0-	-25	-0-	37 2			N	-0-					-0-	
11	60 N		37	-0-	-23	-0-	37 2			N	-0-					-0-	
12	62 N		-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-	
01	31 N	NO RPT		-0-	-31	-0-				N	NO RPT					-0-	

TYRRELL, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 050565		COMPL. DATE 06/03/1971		TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A									
08	8246 X		5839	-0-	-2407	-0-	5839 2			N	-0-					-0-	
09	7980 X		5169	-0-	-2811	-0-	5169 2			N	-0-					-0-	
10	8246 X		5646	-0-	-2600	-0-	5646 2			N	-0-					-0-	
11	7350 X		5760	-0-	-1590	-0-	5760 2			N	-0-					-0-	
12	7595 X		2208	-0-	-5387	-0-	2208 2			N	-0-					-0-	
01	5828 X	NO RPT		-0-	-5828	-0-				N	NO RPT					-0-	

GOMEZ S.W.D.		WELL #: 1		RRCID -> 055850		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A									
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-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									
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

SPEARS GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 056037		COMPL. DATE 05/25/1973		TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A									
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
MONGOOSE ENERGY, LLC				576512							
BUTZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	044500	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	22263	PERF.20784 - 22162
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
08	9579 X	7415	-0-	-2164	-0-	7415	3	N	-0-		-0-
09	9270 X	6892	-0-	-2378	-0-	6892	3	N	-0-		-0-
10	9579 X	7329	-0-	-2250	-0-	7329	3	N	-0-		-0-
11	7770 X	7371	-0-	-399	-0-	7371	3	N	-0-		-0-
12	7719 X	7368	-0-	-351	-0-	7368	3	N	-0-		-0-
01	7409 X	4302	-0-	-3107	-0-	4302	3	N	-0-		-0-

FORTSON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	047916	COMPL. DATE	01/14/1970	TOTAL DEPTH	21818	PERF. N/A
08	31806 X	24713	-0-	-7093	-0-	24713	3	N	-0-		-0-
09	31489 X	31489	-0-	-0-	-0-	31489	3	N	-0-		-0-
10	32088 X	32088	-0-	-0-	-0-	32088	3	N	-0-		-0-
11	32051 X	32051	-0-	-0-	-0-	32051	3	N	-0-		-0-
12	31806 X	29943	-0-	-1863	-0-	29943	3	N	-0-		-0-
01	31806 X	25588	-0-	-6218	-0-	25588	3	N	-0-		-0-

PRICE -L-		WELL #:		1	RRCID ->	048717	COMPL. DATE	06/22/1970	TOTAL DEPTH	22725	PERF. N/A
08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3	N	-0-		-0-
09	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3	N	-0-		-0-
10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3	N	-0-		-0-
11	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3	N	-0-		-0-
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3	N	-0-		-0-
01	1674 N	1571	-0-	-103	-0-	1571	3	N	-0-		-0-

FSOC-LEON		WELL #:		1	RRCID ->	049868	COMPL. DATE	06/22/1974	TOTAL DEPTH	22600	PERF. N/A
08	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3	N	-0-		-0-
09	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3	N	-0-		-0-
10	2201 X	2140	-0-	-61	-0-	2140	3	N	-0-		-0-
11	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3	N	-0-		-0-
12	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3	N	-0-		-0-
01	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3	N	-0-		-0-

PRICE-M		WELL #:		1	RRCID ->	049967	COMPL. DATE	01/26/1971	TOTAL DEPTH	22880	PERF. N/A
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
09	210 N	100	-0-	-110	-0-	100	3	N	-0-		-0-
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	3	N	-0-		-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-		-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-
01	217 N	110	-0-	-107	-0-	110	3	N	-0-		-0-

WILLIAMS CC		WELL #:		1	RRCID ->	050239	COMPL. DATE	03/22/1971	TOTAL DEPTH	22900	PERF. N/A
08	6169 X	5807	-0-	-362	-0-	5807	3	N	-0-		-0-
09	5970 X	5546	-0-	-424	-0-	5546	3	N	-0-		-0-
10	6169 X	5635	-0-	-534	-0-	5635	3	N	-0-		-0-
11	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	3	N	-0-		-0-
12	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	3	N	-0-		-0-
01	5797 X	4894	-0-	-903	-0-	4894	3	N	-0-		-0-

ROONEY		WELL #:		1	RRCID ->	050955	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	22700	PERF.21188 - 22622
08	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3	N	-0-		-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-		-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-		-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-		-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-		-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.// 576512													
RIGGS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783 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
08	589	N	242	-0-	-347	-0-	242	3		N	-0-				-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3		N	-0-				-0-
10	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	3		N	-0-				-0-
11	240	N	43	-0-	-197	-0-	43	3		N	-0-				-0-
12	372	N	99	-0-	-273	-0-	99	3		N	-0-				-0-
01	496	N	22	-0-	-474	-0-	22	3		N	-0-				-0-

WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 052367		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ELLYSON, F. J.		WELL #: 1		RRCID -> 054097		COMPL. DATE 12/09/1972		TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A							
08	44950	X	10485	-0-	-34465	-0-	10485	3		N	-0-				-0-
09	51280	X	51280	-0-	-0-	-0-	51280	3		N	-0-				-0-
10	44950	X	43083	-0-	-1867	-0-	43083	3		N	-0-				-0-
11	43050	X	41685	-0-	-1365	-0-	41685	3		N	-0-				-0-
12	44950	X	41422	-0-	-3528	-0-	41422	3		N	-0-				-0-
01	44950	X	25435	-0-	-19515	-0-	25435	3		N	-0-				-0-

WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 056377		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600							
08	15655	X	13836	-0-	-1819	-0-	13836	3		N	-0-				-0-
09	15150	X	12892	-0-	-2258	-0-	12892	3		N	-0-				-0-
10	15345	X	12323	-0-	-3022	-0-	12323	3		N	-0-				-0-
11	14370	X	13645	-0-	-725	-0-	13645	3		N	-0-				-0-
12	26691	X	26691	-0-	-0-	-0-	26691	3		N	-0-				-0-
01	23519	X	23519	-0-	-0-	-0-	23519	3		N	-0-				-0-

WALKER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 057250		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A							
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3		N	-0-				-0-
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3		N	-0-				-0-
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3		N	-0-				-0-
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3		N	-0-				-0-
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3		N	-0-				-0-
01	1333	N	995	-0-	-338	-0-	995	3		N	-0-				-0-

WALKER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 059626		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ELLYSON, F. J.		WELL #: 2		RRCID -> 078902		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880							
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (ELLENBURGER)										//CONT.//		35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC										694704											
TOMAHAWK										WELL #:		1		RRCID -> 160447		COMPL. DATE 01/25/2021		TOTAL DEPTH 15803		PERF. 4560 - 4999	
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	BALANCE								
08		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-								
09		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-								
10		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-								
11		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-								
12		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-								
01		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-								

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.										806470											
NEAL, ROXIE										WELL #:		1		RRCID -> 088763		COMPL. DATE 07/18/1980		TOTAL DEPTH 22172		PERF. 21730 - 22170	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		180								
09		38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3	24	9	31								
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	171	31								
11		95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3	84	9	107								
12		69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3	50	9	152								
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	15		167								

SVEN PERMIAN, LLC										831420											
WINFIELD, THEO ET AL -D-										WELL #:		1		RRCID -> 051612		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 23140		PERF. N/A	
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-								
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-								
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-								
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-								
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-								
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-								

SEVEN -D- GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 057501		COMPL. DATE 12/14/1973		TOTAL DEPTH 22750		PERF. N/A	
08		465	N	448	-0-	-17	-0-	-0-	448	2		N	-0-								
09		83	N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-								
10		558	N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-								
11		420	N	43	-0-	-377	-0-	-0-	43	2		N	-0-								
12		375	N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-								
01		558	N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-		N	-0-		-0-								

VAQUERO OPERATING										882776											
PRICE -B-										WELL #:		2		RRCID -> 057529		COMPL. DATE 11/10/1973		TOTAL DEPTH 22610		PERF. N/A	
08		435	N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-								
09		420	N	378	-0-	-42	-0-	-0-	378	3		N	-0-								
10		186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-		N	-0-		-0-								
11		420	N	272	-0-	-148	-0-	-0-	272	3		N	-0-								
12		403	N	263	-0-	-140	-0-	-0-	263	3		N	-0-								
*01		1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	1389	3		N	-0-								

XTO ENERGY INC.										945936											
WILLBANKS, HENRY										WELL #:		10		RRCID -> 031849		COMPL. DATE 05/20/1965		TOTAL DEPTH 20931		PERF. N/A	
08		27342	X	16227	-0-	-11115	-0-	-0-	16227	2		N	-0-								
09		26460	X	23977	-0-	-2483	-0-	-0-	23977	2		N	-0-								
10		27342	X	19740	-0-	-7602	-0-	-0-	19740	2		N	-0-								
11		22950	X	7935	-0-	-15015	-0-	-0-	7935	2		N	-0-								
12		34171	X	34171	-0-	-0-	-0-	-0-	34171	2		N	-0-								
01		60502	X	60502	-0-	-0-	-0-	-0-	60502	2		N	-0-								

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		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	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
08	84103 X	41469	-0-	-42634	-0-	41469	2	N	-0-		-0-	
09	81390 X	35153	-0-	-46237	-0-	35153	2	N	-0-		-0-	
10	76105 X	39688	-0-	-36417	-0-	39688	2	N	-0-		-0-	
11	44370 X	20660	-0-	-23710	-0-	20660	2	N	-0-		-0-	
12	78391 X	78391	-0-	-0-	-0-	78391	2	N	-0-		-0-	
01	108989 X	108989	-0-	-0-	-0-	108989	2	N	-0-		-0-	

TURNER, FRED JR.		WELL #: 10		RRCID -> 038664		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D-		WELL #: 17		RRCID -> 040125		COMPL. DATE 08/05/1966		TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A				
08	34627 X	30871	-0-	-3756	-0-	30871	2	N	-0-		-0-	
09	33510 X	29912	-0-	-3598	-0-	29912	2	N	-0-		-0-	
10	34627 X	30165	-0-	-4462	-0-	30165	2	N	-0-		-0-	
11	33240 X	9137	-0-	-24103	-0-	9137	2	N	-0-		-0-	
12	33759 X	29616	-0-	-4143	-0-	29616	2	N	-0-		-0-	
01	30907 X	18727	-0-	-12180	-0-	18727	2	N	-0-		-0-	

GOMEZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 040228		COMPL. DATE 09/15/1966		TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GOMEZ GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 041753		COMPL. DATE 03/28/1967		TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A				
08	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2	N	-0-		-0-	
09	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2	N	-0-		-0-	
10	5425 X	5191	-0-	-234	-0-	5191	2	N	-0-		-0-	
11	5250 X	2474	-0-	-2776	-0-	2474	2	N	-0-		-0-	
12	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2	N	-0-		-0-	
01	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2	N	-0-		-0-	

NEAL, ROXIE		WELL #: 1		RRCID -> 042738		COMPL. DATE 08/03/1967		TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A				
08	496 N	337	-0-	-159	-0-	337	3	N	-0-		-0-	
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-		-0-	
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-	
11	330 N	167	-0-	-163	-0-	167	3	N	-0-		-0-	
12	310 N	219	-0-	-91	-0-	219	3	N	-0-		-0-	
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3	N	-0-		-0-	

GOMEZ GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 043827		COMPL. DATE 02/27/1968		TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER) XTO ENERGY INC. GOMEZ GAS UNIT NO. 3		//CONT.// 35708 333 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WELL #: 1		RRCID -> 043897		COMPL. DATE 04/12/1968		TOTAL DEPTH 21650		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		3100 N	2544	-0-	-556	5903	2544 2	N	-0-		-0-
09		3000 N	2392	-0-	-608	5295	2392 2	N	-0-		-0-
10		3100 N	2429	-0-	-671	4624	2429 2	N	-0-		-0-
11		3000 N	1202	-0-	-1798	2826	1202 2	N	-0-		-0-
12		3100 N	2528	-0-	-572	2254	2528 2	N	-0-		-0-
01		3100 N	2419	-0-	-681	1573	2419 2	N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 044560		COMPL. DATE 08/06/1968		TOTAL DEPTH 22355		PERF. N/A	
08		15221 X	14222	-0-	-999	-0-	14222 2	N	-0-		-0-
09		20040 X	12810	-0-	-7230	-0-	12810 2	N	-0-		-0-
10		20708 X	16820	-0-	-3888	-0-	16820 2	N	-0-		-0-
11		20040 X	6986	-0-	-13054	-0-	6986 2	N	-0-		-0-
12		21289 X	21289	-0-	-0-	-0-	21289 2	N	-0-		-0-
01		20918 X	20918	-0-	-0-	-0-	20918 2	N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 045582		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 22400		PERF. N/A	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8		WELL #: 1		RRCID -> 048330		COMPL. DATE 05/05/1970		TOTAL DEPTH 22830		PERF. N/A	
08		99479 X	82963	-0-	-16516	-0-	82963 3	N	-0-		-0-
09		96270 X	85614	-0-	-10656	-0-	85614 3	N	-0-		-0-
10		89512 X	89512	-0-	-0-	-0-	89512 3	N	-0-		-0-
11		80280 X	38326	-0-	-41954	-0-	38326 3	N	-0-		-0-
12		94837 X	94837	-0-	-0-	-0-	94837 3	N	-0-		-0-
01		107882 X	107882	-0-	-0-	-0-	107882 3	N	-0-		-0-

GOMEZ-DALCO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048542		COMPL. DATE 06/08/1970		TOTAL DEPTH 22861		PERF. N/A	
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		-0-
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-		-0-
10		372 N	252	-0-	-120	-0-	252 3	N	-0-		-0-
11		240 N	211	-0-	-29	-0-	211 3	N	-0-		-0-
12		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-		-0-
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-		-0-

REED /SECTION 1/		WELL #: 1		RRCID -> 053552		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 22902		PERF. N/A	
08		589 N	509	-0-	-80	-0-	509 3	N	-0-		-0-
09		570 N	565	-0-	-5	-0-	565 3	N	-0-		-0-
10		558 N	471	-0-	-87	-0-	471 3	N	-0-		-0-
11		480 N	475	-0-	-5	-0-	475 3	N	-0-		-0-
12		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3	N	-0-		-0-
01		465 N	415	-0-	-50	-0-	415 3	N	-0-		-0-

GILMORE, V.		WELL #: 1		RRCID -> 063757		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 22844		PERF. N/A	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GILMORE, V.		WELL #: 2		RRCID -> 069784		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 22774 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	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	21654 X	21654	-0-	-0-	-0-	21654 2		N	-0-			-0-
09	21038 X	21038	-0-	-0-	-0-	21038 2		N	-0-			-0-
10	21545 X	20403	-0-	-1142	-0-	20403 2		N	-0-			-0-
11	20850 X	6049	-0-	-14801	-0-	6049 2		N	-0-			-0-
12	21545 X	13336	-0-	-8209	-0-	13336 2		N	-0-			-0-
01	21545 X	10612	-0-	-10933	-0-	10612 2		N	-0-			-0-

GOMEZ DALCO UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102124		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525				
08	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7435 3		N	-0-			-0-
09	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	8162 3		N	-0-			-0-
10	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	6420 3		N	-0-			-0-
11	7200 X	4073	-0-	-3127	-0-	4073 3		N	-0-			-0-
12	8339 X	5287	-0-	-3052	-0-	5287 3		N	-0-			-0-
01	8339 X	2347	-0-	-5992	-0-	2347 3		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				
08	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853 2		N	-0-			-0-
09	3840 X	3669	-0-	-171	-0-	3669 2		N	-0-			-0-
10	3813 X	3780	-0-	-33	-0-	3780 2		N	-0-			-0-
*11	4500 X	3809	-0-	-691	-0-	3809 2		N	-0-			-0-
12	4650 X	3762	-0-	-888	-0-	3762 2		N	-0-			-0-
01	4650 X	3655	-0-	-995	-0-	3655 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				
08	19952 X	19952	-0-	-0-	-0-	19952 2		N	-0-			-0-
09	18776 X	18776	-0-	-0-	-0-	18776 2		N	-0-			-0-
10	18321 X	17257	-0-	-1064	-0-	17257 2		N	-0-			-0-
*11	19320 X	17861	-0-	-1459	-0-	17861 2		N	-0-			-0-
12	19964 X	19098	-0-	-866	-0-	19098 2		N	-0-			-0-
01	19964 X	19429	-0-	-535	-0-	19429 2		N	-0-			-0-

LITTLE MEXICO		WELL #: 1R		RRCID -> 105246		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339				
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-
*11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)		//CONT.//		35708 347	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
CIMAREX ENERGY CO.				153438							
DEWITT-PARKE, BILL		WELL #:		2	RRCID ->	095831	COMPL. DATE	10/22/1981	TOTAL DEPTH	19020	PERF.18933 - 18954
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	
08	18290 X	14197	-0-	-4093	-0-	14197 2	N	-0-		-0-	
09	17700 X	9552	-0-	-8148	-0-	9552 2	N	-0-		-0-	
10	18290 X	14818	-0-	-3472	-0-	14818 2	N	-0-		-0-	
11	13740 X	5987	-0-	-7753	-0-	5987 2	N	-0-		-0-	
12	19311 X	19311	-0-	-0-	-0-	19311 2	N	-0-		-0-	
01	16275 X	16275	-0-	-0-	-0-	16275 2	N	-0-		-0-	

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445	CAPACITY		CNTY: PECOS				
LHR GAS UNIT				1	RRCID ->	213727	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	21903	PERF.18190 - 18250
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

GOMEZ (WOLFCAMP)				35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
PERFORMANCE OPERATING PARTNERS,				100367							
MAY, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	070773	COMPL. DATE	10/25/1976	TOTAL DEPTH	11150	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

MAY, JOHN				2	RRCID ->	070875	COMPL. DATE	02/24/1977	TOTAL DEPTH	11180	PERF. N/A
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	Y	-0-		73	
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	642 3	Y	24		97	
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	625 3	Y	15	9	111	
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	594 3	Y	25	9	134	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		134	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		134	

MAY, JOHN				4	RRCID ->	072772	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	11175	PERF. N/A
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	381 3	Y	27		47	
09	480 N	288	-0-	-192	-0-	288 3	Y	-0-		47	
10	372 N	279	-0-	-93	-0-	277 3	Y	2	9	49	
11	390 N	304	-0-	-86	-0-	286 3	Y	18	9	65	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		65	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		65	

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862	CAPACITY		CNTY: PECOS				
GOMEZ WEST UNIT NO. 2				2	RRCID ->	066378	COMPL. DATE	12/07/1996	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10883 - 11185
08	3844 X	3642	-0-	-202	-0-	3642 2	Y	-0-		140	
09	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759 2	Y	-0-		140	
10	3844 X	3470	-0-	-374	-0-	3470 2	Y	-0-		140	
11	3600 X	3585	-0-	-15	-0-	3585 2	Y	-0-		140	
12	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979 2	Y	-0-		140	
01	3844 X	3612	-0-	-232	-0-	3612 2	Y	-0-		140	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 070874	COMPL. DATE 03/31/1977	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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										
08	6820 X	4510	-0-	-2310	-0-	4462	3	48	9	Y	44	285
09	6630 X	5494	-0-	-1136	-0-	5382	3	112	9	Y	102	201
10	6851 X	5049	-0-	-1802	-0-	4950	3	99	9	Y	90	106
11	6510 X	3914	-0-	-2596	-0-	3825	3	89	9	Y	81	187
*12	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5720	3	175	9	Y	159	346
01	5673 X	4882	-0-	-791	-0-	4697	3	185	9	Y	168	326

MENDEL ESTATE 36		WELL #: 3		RRCID -> 070324	COMPL. DATE 01/20/1977	TOTAL DEPTH 12200	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01	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				
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-	-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-	-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-	-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-	-0-
01	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-	-0-

MENDEL ESTATE -36-		WELL #: 4		RRCID -> 281782	COMPL. DATE 05/26/1987	TOTAL DEPTH 12165	PERF.10927	- 11931				
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-	-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-	-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-	-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-	-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	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	O	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
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3	Y	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	Y	-0-			-0-

EXTEX OPERATING COMPANY		257062		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SIBLEY, EFFIE		WELL #: 2		RRCID -> 069503		COMPL. DATE 12/23/1976		TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIBLEY, EFFIE		WELL #: 5		RRCID -> 074912		COMPL. DATE 12/10/1977		TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)		35708 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
NEAL, J. O. 21		WELL #: 2		RRCID -> 184042		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 15631 PERF.15455 - 15561				
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3	N	-0-			-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-			-0-
11	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	3	N	-0-			-0-
12	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3	N	-0-			-0-
01	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3	N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)		//CONT.//		35708 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.				945936							
DUNLAP, OPHAL 18		WELL #:		1		RRCID -> 192197		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598	
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
08	1519 X	829	-0-	-690	-0-	829 3	N	-0-			-0-
09	1470 X	847	-0-	-623	-0-	847 3	N	-0-			-0-
10	1240 X	960	-0-	-280	-0-	960 3	N	-0-			-0-
11	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3	N	-0-			-0-
12	899 X	737	-0-	-162	-0-	737 3	N	-0-			-0-
01	961 N	761	-0-	-200	-0-	761 3	N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)				35708 670		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
PECOS -J- FEE		WELL #:		2		RRCID -> 283589		COMPL. DATE 11/17/1984		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11022	
08	62 N	1	-0-	-61 B	200	1 3	Y	-0-			1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			200							
09	213 N	13	-0-	-200 B	-0-	13 3	Y	-0-			1
10	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3	Y	-0-			1
11	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 3	Y	-0-			1
12	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3	Y	-0-			1
01	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 3	Y	-0-			1

PECOS -J- FEE		WELL #:		1A		RRCID -> 283599		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052	
08	14B2 EXT	63	-0-	63 B	239	63 3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			239							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	239		Y	-0-			-0-
10	31	178	-0-	147 B	386	178 3	Y	-0-			-0-
11	519 N	133	-0-	-386 B	-0-	133 3	Y	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	Y	-0-			-0-
01	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 3	Y	-0-			-0-

PECOS -J- FEE		WELL #:		5		RRCID -> 290317		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10848 - 10860	
08	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	29 3	36 9	N	33		93
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	38 3	86 9	N	78		171
10	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3		N	-0-		171
11	60 N	14	-0-	-46 B	-0-	12 3	2 9	N	2		173
12	124 N	43	-0-	-81 B	-0-	43 3		N	-0-		173
01	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 3		N	-0-		173

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635		RRCID -> 083934		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085			
MENDEL ESTATE		WELL #:		2034							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	20305	18834	-0-	-1471	33514	18834	3	N	-0-	-0-	-0-
09	19650	18391	-0-	-1259	32255	18391	3	N	-0-	-0-	-0-
10	20305	19085	-0-	-1220	31035	19085	3	N	-0-	-0-	-0-
11	19650	12214	-0-	-7436	23599	12214	3	N	-0-	-0-	-0-
12	20305	18869	-0-	-1436	22163	18869	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	20305	18934	-0-	-1371	20792	18934	3	N	-0-	-0-	-0-

GOMEZ, N. (WOLFCAMP)		35710 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS		
MONGOOSE ENERGY, LLC		576512									
LEON		WELL #: 3		RRCID -> 192198		COMPL. DATE 09/09/2002			TOTAL DEPTH 16150 PERF.15935 - 16023		
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
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP)		35713 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS		
WTG EXPLORATION		945220									
ARCO-TERRAZAS		WELL #: 1		RRCID -> 068794		COMPL. DATE 07/30/1976			TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	279 N	118	-0-	-161	-0-	118	2	N	-0-	-0-	307
09	330 N	32	-0-	-298	-0-	32	2	N	-0-	-0-	307
10	217 N	84	-0-	-133	-0-	84	2	N	-0-	-0-	307
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-	-0-	307
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-	307
*01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-	141 6	166

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		35715 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
MBX OPERATING LLC		101199									
MENGES, ANTON		WELL #: 1		RRCID -> 202261		COMPL. DATE 04/21/2003			TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 085607		COMPL. DATE 11/17/1979			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1499	2	39 9	Y	35 67 1	50
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1633	2	25 9	Y	23	73
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1557	2	44 9	Y	40 80 1	33
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1576	2	52 9	Y	47	80
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1448	2	24 9	Y	22 57 1	45
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1498	2	47 9	Y	43	98

PRICE, AUBREY		WELL #: 1		RRCID -> 100664		COMPL. DATE 06/30/1982			TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.// 35715 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862													
PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 157002		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 176845		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512							
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2085	2	51	9	Y	46	109	1	69
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1724	2	28	9	Y	25			94
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1628	2	68	9	Y	62	104	1	52
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1840	2	102	9	Y	93			145
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1622	2	69	9	Y	63	103	1	105
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1855	2	92	9	Y	84			218

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 181513		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 074376		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A							
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #: 1													
08	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	2			N	-0-			72
09	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	13674	2			N	-0-			72
10	13836	X	13836	-0-	-0-	-0-	13836	2			N	-0-			72
11	14945	X	14945	-0-	-0-	-0-	14945	2			N	-0-			72
12	15492	X	15492	-0-	-0-	-0-	15492	2			N	-0-			72
01	15196	X	15196	-0-	-0-	-0-	15196	2			N	-0-			72

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 155385		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262							
08	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	1381	2	91	9	N	83	186	1	67
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1454	2	33	9	N	30			97
10	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	1414	2	9	9	N	8			105
11	1410	N	1287	-0-	-123	-0-	1217	2	70	9	N	64			169
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1486	2	74	9	N	67	181	1	55
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1445	2	50	9	N	45			100

LAUGHLIN, ANNA		WELL #: 2		RRCID -> 156438		COMPL. DATE 09/17/1995		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664							
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-			19
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			19
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			19
11	450	N	186	-0-	-264	-0-	186	2			N	-0-			19
12	589	N	201	-0-	-388	-0-	201	2			N	-0-			19
01	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	2			N	-0-			19

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.)		35720 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		945936									
PRICE "B"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
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
08	10757	8261	-0-	-2496	-0-	8261 3	N	-0-			-0-
09	10410	9918	-0-	-492	-0-	9918 3	N	-0-			-0-
10	8460 R	8460	-0-	-0-	-0-	8460 3	N	-0-			-0-
11	7980 #	4664	-0-	-3316	-0-	4664 3	N	-0-			-0-
12	11929	11343	-0-	-586	-0-	11343 3	N	-0-			-0-
*01	11041	10899	-0-	-142	-0-	10899 3	N	-0-			-0-

GREASEWOOD (ATOKA)		36579 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852									
OATMAN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CORNELL KNIGHT "C"		1		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
08	155 N	2	-0-	-153	-0-	2 2	N	-0-			-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 4	N	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)		36579 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
AQUA TERRA PERMIAN, LLC		028618									
MALLARD SWD		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		524907		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
KNIGHT GAS UNIT		1		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
08	7409 X	218	-0-	-7191	-0-	218 3	N	-0-			-0-
09	7440 X	16	-0-	-7424	-0-	16 3	N	-0-			-0-
10	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-		N	-0-			-0-
11	7440 X	4884	-0-	-2556	-0-	4884 4	N	-0-			-0-
12	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-		N	-0-			-0-
01	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432 4	N	-0-			-0-

KNIGHT, CORNELL -D-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES													
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907													
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-		4750 3		N	-0-		-0-
09		2550 X	2485	-0-	-65	-0-		2485 3		N	-0-		-0-
10		2232 X	586	-0-	-1646	-0-		586 3		N	-0-		-0-
11		2550 X	850	-0-	-1700	-0-		850 3		N	-0-		-0-
12		2635 X	2543	-0-	-92	-0-		2543 3		N	-0-		-0-
01		2635 X	138	-0-	-2497	-0-		138 3		N	-0-		-0-

CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387													
08		41974 X	362	-0-	-41612	-0-		362 1		N	-0-		-0-
09		40620 X	9178	-0-	-31442	-0-		382 1	202 3	N	-0-		-0-
								8594 4					
10		41974 X	14369	-0-	-27605	-0-		238 1	14131 4	N	-0-		-0-
11		40620 X	-0-	-0-	-40620	-0-				N	-0-		-0-
12		36828 X	-0-	-0-	-36828	-0-				N	-0-		-0-
01		14384 X	10345	-0-	-4039	-0-		169 1	10176 4	N	-0-		-0-

PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593													
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500													
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GREY RANCH (DEVONIAN) 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
VAQUERO OPERATING 882776													
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J" WELL #: 1 RRCID -> 180896 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690													
08		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		941 N	941	-0-	-0-	-0-		941 3		N	-0-		-0-
11		926 N	926	-0-	-0-	-0-		926 3		N	-0-		-0-
12		992 N	992	-0-	-0-	-0-		992 3		N	-0-		-0-
*01		991 N	991	-0-	-0-	-0-		991 3		N	-0-		-0-

HEI (WOLFCAMP) 37612 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK													
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255													
FOWLER -12- WELL #: 2 RRCID -> 295411 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8700 - 9904													
08		186	22	-0-	-164	-0-		22 3		N	-0-		-0-
09		180	36	-0-	-144	-0-		36 3		N	-0-		-0-
10		186 N	58	-0-	-128	-0-		58 3		N	-0-		-0-
11		180 N	75	-0-	-105	-0-		75 3		N	-0-		-0-
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-		84 3		N	-0-		-0-
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 3		N	-0-		-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD													
RAYDEN 695567													
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A													
08		2535 R	2535	-0-	-0-	-0-		2535 3		N	-0-		48
09		2433 R	2433	-0-	-0-	-0-		2433 3		N	-0-		48
10		2503 R	2503	-0-	-0-	-0-		2503 3		N	-0-		48
11		2423 R	2423	-0-	-0-	-0-		2423 3		N	-0-		48
12		2469 R	2469	-0-	-0-	-0-		2469 3		N	-0-		48
*01		2462 R	2462	-0-	-0-	-0-		2462 3		N	-0-		48

OIL AND GAS DIVISION

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD			
SUNDOWN ENERGY LP				829482						
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 617	RRCID -> 033252	COMPL. DATE 06/21/1996	TOTAL DEPTH 8045	PERF. 7688	- 7908	
M	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
08	5084 #	3820	-0-	-1264	-0-	3820 3	N	-0-		-0-
09	4680 #	4614	-0-	-66	-0-	4614 3	N	-0-		-0-
10	4855 R	4855	-0-	-0-	-0-	4855 3	N	-0-		-0-
11	4920 #	3654	-0-	-1266	-0-	3654 3	N	-0-		-0-
*12	5084 #	4682	-0-	-402	-0-	4682 3	N	-0-		-0-
01	4867 #	NO RPT	-0-	-4867	-0-		N	NO RPT		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 542	RRCID -> 034234	COMPL. DATE 09/09/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
08	279 #	230	-0-	-49	-0-	230 3	Y	-0-		-0-
09	270 #	256	-0-	-14	-0-	256 3	Y	-0-		-0-
10	248 #	245	-0-	-3	-0-	245 3	Y	-0-		-0-
11	240 #	200	-0-	-40	-0-	200 3	Y	-0-		-0-
12	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 3	Y	-0-		-0-
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-		Y	NO RPT		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 625	RRCID -> 037341	COMPL. DATE 06/14/1996	TOTAL DEPTH 8032	PERF. 7612	- 7922	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 596 L	RRCID -> 044185	COMPL. DATE 11/25/1981	TOTAL DEPTH 8761	PERF. 7993	- 8066	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	465 #	417	-0-	-48	-0-	417 3	Y	-0-		-0-
09	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453 3	Y	-0-		-0-
10	434 #	429	-0-	-5	-0-	429 3	Y	-0-		-0-
11	420 #	377	-0-	-43	-0-	377 3	Y	-0-		-0-
*12	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465 3	Y	-0-		-0-
01	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-		Y	NO RPT		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 541	RRCID -> 046907	COMPL. DATE 11/22/1997	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7853	- 8310	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 1545	RRCID -> 157169	COMPL. DATE 11/25/1997	TOTAL DEPTH 7840	PERF. 7510	- 7709	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD							
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482													
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 533		RRCID -> 161764		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	341 #	319	-0-	-22	-0-	319	3			Y	-0-				-0-
09	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-				-0-
10	341 #	337	-0-	-4	-0-	337	3			Y	-0-				-0-
*11	330 #	275	-0-	-55	-0-	275	3			Y	-0-				-0-
*12	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-				-0-
01	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT				-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 652		RRCID -> 257829		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406					
08	310 #	293	-0-	-17	-0-	293	3			Y	-0-				243
09	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-				243
10	310 #	270	-0-	-40	-0-	270	3			Y	-0-				243
11	300 #	220	-0-	-80	-0-	220	3			Y	-0-				243
12	310 #	251	-0-	-59	-0-	251	3			Y	-0-				243
01	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT				243

HUTCHINGS STOCK ASSOC.		WELL #: 540		RRCID -> 275410		COMPL. DATE 08/04/1962		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368							
08	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-				-0-
09	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-				-0-
10	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	3			Y	-0-				-0-
11	150 #	100	-0-	-50	-0-	100	3			Y	-0-				-0-
12	155 #	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-				-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT				-0-

TWO P PARTNERS, LLC		875088		WELL #: 61		RRCID -> 033358		COMPL. DATE 06/11/1964		TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A					
ESTES, W. A.															
08	4371 #	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	2707 R	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-				-0-
12	7784 R	7784	-0-	-0-	-0-	7784	2			N	-0-				-0-
01	7508 R	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-				-0-

ESTES, W. A.		WELL #: 67		RRCID -> 046609		COMPL. DATE 08/09/1963		TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A							
08	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-				8
09	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-				8
10	T. A.	89	-0-	89	-0-	89	2			Y	-0-				8
11	T. A.	35	-0-	35	-0-	35	2			Y	-0-				8
12	T. A.	90	-0-	90	-0-	214	2			Y	-0-				8
01	T. A.	73	-0-	73	-0-	287	2			Y	-0-				8

ESTES, W. A.		WELL #: 81		RRCID -> 051557		COMPL. DATE 10/11/1965		TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A							
08	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
09	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-
10	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-				-0-
11	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-				-0-
12	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-				-0-
01	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD								
TWO P PARTNERS, LLC		//CONT.//		875088											
ESTES, W. A.		WELL #:		58	RRCID ->	052757	COMPL. DATE	04/13/1962	TOTAL DEPTH	8426	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		78	RRCID ->	052758	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	7602 - 7712			
08	1364 #	1125	-0-	-239	-0-	1125	2			N	-0-				-0-
09	1320 #	1084	-0-	-236	-0-	1084	2			N	-0-				-0-
10	1333 #	1119	-0-	-214	-0-	1119	2			N	-0-				-0-
11	1170 #	1121	-0-	-49	-0-	1121	2			N	-0-				-0-
12	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-				-0-
01	1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-				-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		75	RRCID ->	167747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7602 - 7668			
08	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-				78
09	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-				78
10	T. A.	89	-0-	89	-0-	89	2			Y	-0-				78
11	T. A.	35	-0-	35	-0-	124	35	2		Y	-0-				78
12	T. A.	90	-0-	90	-0-	214	90	2		Y	-0-				78
01	T. A.	73	-0-	73	-0-	287	73	2		Y	-0-				78

ESTES, W. A.		WELL #:		145	RRCID ->	222779	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7486 - 7536			
08	2108 #	1935	-0-	-173	-0-	1935	2			N	-0-				-0-
09	2040 #	2031	-0-	-9	-0-	2031	2			N	-0-				-0-
10	2108 #	1890	-0-	-218	-0-	1890	2			N	-0-				-0-
11	2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-				-0-
12	2108 #	2015	-0-	-93	-0-	2015	2			N	-0-				-0-
01	2108 #	1962	-0-	-146	-0-	1962	2			N	-0-				-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		144	RRCID ->	222784	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	7412 - 7423			
08	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

H. S. A. (SAN ANDRES)		37821 900		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD									
SUNDOWN ENERGY LP		829482													
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		1018	RRCID ->	164478	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	10422	PERF.	4467 - 4665			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)				38118 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING		
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802									
SHAMMO C24-4				WELL #:	1	RRCID ->	234717	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	17400	PERF.14958 - 16187	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
08		558 N	548	-0-	-10	-0-	16 1	532 2	N	N	-0-		-0-
09		540 N	525	-0-	-15	-0-	13 1	512 2	N	N	-0-		-0-
10		538 N	538	-0-	-0-	-0-	15 1	523 2	N	N	-0-		-0-
11		540 N	517	-0-	-23	-0-	12 1	505 2	N	N	-0-		-0-
12		558 N	530	-0-	-28	-0-	4 1	526 2	N	N	-0-		-0-
01		527 N	498	-0-	-29	-0-	6 1	492 2	N	N	-0-		-0-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528									
HALEY, J. E. '18'				WELL #:	1	RRCID ->	201772	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	17877	PERF.15050 - 17639	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		8
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		8
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		8

GILLS 13				WELL #:	1	RRCID ->	204144	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	17866	PERF.13952 - 14628	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-

O. P ANDERSON 25				WELL #:	1	RRCID ->	208459	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	17985	PERF.15232 - 17823	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		10
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		10
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		10
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		10
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		10

BLACKTIP STATE				WELL #:	1	RRCID ->	209051	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17930	PERF.15154 - 17584	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		11
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		11
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		11
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		11
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		11
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		11

HALEY, J.E. 19				WELL #:	1	RRCID ->	209277	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	17950	PERF.13066 - 17421	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		4
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		4
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		4

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		6727 X		23	-0-	-6704	-0-		23	2		-0-
09		6510 X		-0-	-0-	-6510	-0-					-0-
10		6727 X		-0-	-0-	-6727	-0-					-0-
11		4200 X		14	-0-	-4186	-0-		14	2		-0-
12		31 X		20	-0-	-11	-0-		20	2		-0-
01		31 X		26	-0-	-5	-0-		26	2		-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687												
08		1240 X		897	-0-	-343	-0-		897	2		-0-
09		1005 X		1005	-0-	-0-	-0-		1005	2		-0-
10		1023 X		558	-0-	-465	-0-		558	2		-0-
11		990 X		800	-0-	-190	-0-		800	2		-0-
12		1054 X		779	-0-	-275	-0-		779	2		-0-
01		1054 X		742	-0-	-312	-0-		742	2		-0-

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018												
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		1033 N		1033	-0-	-0-	-0-		1033	2		-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		1054 N		-0-	-0-	-1054	-0-					-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508												
08		1692 N		1692	-0-	-0-	-0-		1692	2		-0-
09		1892 N		1892	-0-	-0-	-0-		1892	2		-0-
10		517 N		517	-0-	-0-	-0-		517	2		-0-
11		1470 N		1465	-0-	-5	-0-		1465	2		-0-
12		1519 N		390	-0-	-1129	-0-		390	2		-0-
01		527 N		390	-0-	-137	-0-		390	2		-0-

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684												
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					28
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					28
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					28
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					28
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					28
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					28

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137												
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					28
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					28
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					28
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					28
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					28
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					28

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357												
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					4
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					4
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					4
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					4
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					4
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					4

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		57164 X	-0-	-0-	-57164	-0-					N	24		186	1		97
09		54780 X	-0-	-0-	-54780	-0-					N	-0-					97
10		56265 X	36981	-0-	-19284	-0-	36912	2	69	9	N	63					160
11		50310 X	50001	-0-	-309	-0-	49810	2	191	9	N	174	190	1	1	8	143
12		42749 X	-0-	-0-	-42749	-0-					N	-0-					143
01		36983 X	-0-	-0-	-36983	-0-					N	-0-					143

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204																	

08		1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1203	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09		1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1745	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10		1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
11		563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
12		825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
01		1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842																	

08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490																	

08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713																	

08		504 N	5	-0-	-499	-0-	5	2			N	-0-					9
09		1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					9
10		293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					9
11		59 X	59	-0-	-0-	-0-	17	2	42	9	N	38					47
12		31 X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					47
01		794 X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					47

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562																	

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284																	

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935																	

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
01	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																	

08	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	-0-					21
09	14040	X	-0-	-0-	-14040	-0-					N	-0-					21
10	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	-0-					21
11	14040	X	-0-	-0-	-14040	-0-					N	-0-					21
12	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					21
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297																	

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394																	

08	7688	X	7603	-0-	-85	-0-	7603	2			N	-0-					6
09	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7340	2	106	9	N	96					102
10	7626	X	7516	-0-	-110	-0-	7516	2			N	-0-					102
11	7380	X	6810	-0-	-570	-0-	6810	2			N	-0-					102
12	7750	X	7311	-0-	-439	-0-	7311	2			N	-0-					102
01	7750	X	7351	-0-	-399	-0-	7351	2			N	-0-					102

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545																	

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																			
WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588																			
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578																			
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570																			
08	6502	X		6502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6502	2		N	-0-					91
09	6249	X		6249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6249	2		N	-0-					91
10	6418	X		6418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6417	2	1 9	N	1					92
11	5131	X		5131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5131	2		N	-0-					92
12	3627	X		-0-	-0-	-0-	-3627	-0-	-0-				N	-0-					92
01	3627	X		-0-	-0-	-0-	-3627	-0-	-0-				N	-0-					92

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461																			
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826																			
08	279	N		-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
10	124	N		-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
01	526	N		526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-					72

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439																			
08	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
09	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
10	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
11	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
12	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
01	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613																	
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526																	
08		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					129
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	255	2	50	9	N	45					174
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	285	2	58	9	N	53					227
11		210 N	62	-0-	-148	-0-	62	2			N	-0-					227
12		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					227
01		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					227

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578																	
08		1767 N	1713	-0-	-54	-0-	1713	2			N	-0-					7
09		1710 N	1655	-0-	-55	-0-	1655	2			N	-0-					7
10		1736 N	1714	-0-	-22	-0-	1714	2			N	-0-					7
11		1650 N	1385	-0-	-265	-0-	1385	2			N	-0-					7
12		1705 N	1554	-0-	-151	-0-	1554	2			N	-0-					7
01		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					7

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236																	
08		2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2099	2	55	9	N	50					91
09		1980 X	1967	-0-	-13	-0-	1967	2			N	-0-					91
10		2046 X	1828	-0-	-218	-0-	1828	2			N	-0-					91
11		1980 X	1607	-0-	-373	-0-	1607	2			N	-0-					91
12		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-	-0-	2			N	-0-					91
01		1829 N	115	-0-	-1714	-0-	115	2			N	-0-					91

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026																	
08		2108 X	882	-0-	-1226	-0-	882	2			N	-0-					32
09		2040 X	1393	-0-	-647	-0-	1393	2			N	-0-					32
10		2108 X	548	-0-	-1560	-0-	548	2			N	-0-					32
11		2040 X	275	-0-	-1765	-0-	275	2			N	-0-					32
12		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-	-0-	2			N	-0-					32
01		1426 X	52	-0-	-1374	-0-	52	2			N	-0-					32

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			69		
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			69		
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			69		
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			69		
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			69		
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			69		

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483														
08		27900	X	-0-	-0-	-27900	-0-	-0-	-0-			-0-		
09		24720	X	-0-	-0-	-24720	-0-	-0-	-0-			-0-		
10		24955	X	-0-	-0-	-24955	-0-	-0-	-0-			-0-		
11		24150	X	-0-	-0-	-24150	-0-	-0-	-0-			-0-		
12		22103	X	-0-	-0-	-22103	-0-	-0-	-0-			-0-		
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221														
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			11		
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			11		
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			11		
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			11		
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			11		
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			11		

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114														
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7		
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7		
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7		
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7		
12		834	N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	834	2	7		
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7		

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424														
08		9362	X	1160	-0-	-8202	-0-	-0-	-0-	1160	2	88		
09		8940	X	4252	-0-	-4688	-0-	-0-	-0-	4252	2	88		
10		9238	X	458	-0-	-8780	-0-	-0-	-0-	458	2	88		
11		8940	X	151	-0-	-8789	-0-	-0-	-0-	151	2	88		
12		8308	X	292	-0-	-8016	-0-	-0-	-0-	292	2	88		
01		4402	X	204	-0-	-4198	-0-	-0-	-0-	204	2	88		

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578														
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140														
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4		
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4		
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4		
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4		
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4		
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4		

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170												
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				21
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				21
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				21
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				21
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				21
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				21

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356												
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				15
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				15
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				15
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				15
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				15
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				15

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450												
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				4
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				4
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				4
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				4
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				4
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				4

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315												
08	12555	X	11157	-0-	-0-	-1398	-0-	-0-	11157	2		187
09	12150	X		-0-	-0-	-12150	-0-	-0-				187
10	12555	X	4000	-0-	-0-	-8555	-0-	-0-	4000	2		187
11	12150	X	3718	-0-	-0-	-8432	-0-	-0-	3718	2		187
12	12555	X		-0-	-0-	-12555	-0-	-0-			1 8	187
01	11160	X		-0-	-0-	-11160	-0-	-0-				187

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989												
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				23
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				23
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				23
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				23
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				23
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				23

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988												
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437												
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				83
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				83
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				83
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				83
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				83
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				83

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

08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830																			
08		155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
09		157	N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-					4
10		13	N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
11		243	N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-					4
12		279	N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-					4
01		40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-					4

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564																			
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244																			
08		31357	X	31357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31357	2		N	-0-					142
09		30018	X	30018	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29937	2	81	9	N	74	1	8		215
10		30688	X	30688	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30688	2			N	-0-				215
11		27967	X	27967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27967	2			N	-0-				215
12		29263	X	29263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29263	2			N	-0-				215
01		30141	X	30141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30141	2			N	-0-				215

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925																			
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-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																			
08		12400	X	4306	-0-	-8094	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-				86
09		7650	X	7070	-0-	-580	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-				86
10		7223	X	7044	-0-	-179	-0-	-0-	-0-	7044	2			N	-0-				86
11		6630	X	5391	-0-	-1239	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-				86
12		7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
01		7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A																			
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING										
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
GILLS 9		WELL #: 2		RRCID -> 248608		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 17700		PERF.16212 - 17400						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HUGHES & TALBOT 75-24		WELL #: 1		RRCID -> 251500		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 17096		PERF.15553 - 16370						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BOWDLE 48		WELL #: 2		RRCID -> 251501		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 17720		PERF.17170 - 17173						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

APC 75-30		WELL #: 1		RRCID -> 251502		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 17150		PERF.14802 - 16853						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

APC 75-32		WELL #: 1		RRCID -> 252473		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 17600		PERF.14955 - 17090						
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					60
11	420 N	8	-0-	-0-	-412	8	2			N	-0-					60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					60

APC 28-10		WELL #: 2		RRCID -> 252984		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 17130		PERF.15004 - 15846						
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					116
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					116
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					116
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					116
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

LEILA CHRISTY ESTATE 16		WELL #: 1		RRCID -> 252989		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 17700		PERF.14965 - 16067						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		WELL #: 1		RRCID -> 254888		COMPL. DATE 10/25/2009		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15080 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

APC 28-5				WELL #: 2		RRCID -> 255799		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL DEPTH 17260		PERF.15080 - 15886		
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			184
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184

GILLS 12				WELL #: 2		RRCID -> 257368		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 17650		PERF.14974 - 15086		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

GILLS 15				WELL #: 2R		RRCID -> 257779		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 16194		PERF.16030 - 16050		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

GILLS 13				WELL #: 3		RRCID -> 258129		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 17697		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222												
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550												
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

08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			-0-
11		90 N	10	-0-	-80	-0-	10 2	N	-0-			-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			-0-
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-			-0-

WES WATER HOLDINGS LLC 101366												
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182												

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804												

08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CALLON PERMIAN II, LLC 101442												
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882												

08		9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	9753 3	N	-0-	120 7		-0-
09		9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	9435 3	N	-0-			-0-
10		11749 X	9256	-0-	-2493	-0-	9256 3	N	-0-			-0-
11		11370 X	8710	-0-	-2660	-0-	1794 2	6916 3	N	-0-		-0-
12		9765 X	8553	-0-	-1212	-0-	1610 2	6943 3	N	-0-		-0-
01		9765 X	8130	-0-	-1635	-0-	1566 2	6564 3	N	-0-		-0-

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155												

08		62 N	10	-0-	-52	-0-	4 3	6 9	N	5	72 7	5
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		5
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		5
11		10 N	6	-0-	-4	-0-	1 2	5 3	N	-0-		5
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	11 2	46 3	N	-0-		5
01		630 N	630	-0-	-0-	-0-	121 2	509 3	N	-0-		5

COG OPERATING LLC 166150												
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762												

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING										
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150										
BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232										
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350										
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		37
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254										
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614										
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING									
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232															
HARRISON, NELL "26"		WELL #: 1		RRCID -> 120730		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449									
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BOWDLE, MARGARET "42"		WELL #: 1		RRCID -> 169974		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 18000		PERF.16556 - 17098							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60	

BOWDLE, MARGARET "42"		WELL #: 3		RRCID -> 228886		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 17804		PERF.15442 - 17556							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

FED OPERATING LLC		264211															
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228824		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 16250		PERF.13126 - 15919							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961															
UNIVERSITY 19-8		WELL #: 1		RRCID -> 258354		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 17830		PERF.17463 - 17542							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
PDEH LLC 646827												
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164												
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346												
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	73				Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2023												

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056												
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730												
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
PDEH LLC //CONT.// 646827															
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2024															

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348															
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306															
08	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	1899	3			N	-0-			-0-
09	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-			-0-
10	2511	N	1760	-0-	-751	-0-	1760	3			N	-0-			-0-
11	1830	N	1813	-0-	-17	-0-	1813	3			N	-0-			-0-
12	2635	N	1904	-0-	-731	-0-	1904	3			N	-0-			-0-
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432															
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2023															

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154															
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605															
*08	14B	DENY	7	-0-	7	12	7	3			Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	3	-0-	3	15	3	3			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254															
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
PDEH LLC		//CONT.// 646827														
UNIVERSITY 20-7		WELL #: 1		RRCID -> 226682		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
UNIVERSITY 19-17		WELL #: 1		RRCID -> 227200		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
UNIVERSITY 19-9		WELL #: 1		RRCID -> 228681		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
UNIVERSITY 19-24		WELL #: 1		RRCID -> 229055		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
UNIVERSITY 20-10		WELL #: 1		RRCID -> 229185		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/27/2023												
UNIVERSITY 19-13		WELL #: 1		RRCID -> 229249		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
UNIVERSITY 20-30		WELL #: 1		RRCID -> 229635		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
PDEH LLC //CONT.// 646827																	
UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486																	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324																	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207																	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2023																	

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	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																	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540																	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
PDEH LLC		//CONT.// 646827														
MCKNIGHT, TOM 9		WELL #: 1		RRCID -> 239026		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968								
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
UNIVERSITY 20-34										WELL #: 1	RRCID -> 239058		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
UNIVERSITY 20-33										WELL #: 1	RRCID -> 239071		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2024																
UNIVERSITY 20-27										WELL #: 1	RRCID -> 239096		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
UNIVERSITY 20-15										WELL #: 1	RRCID -> 239097		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
WHEAT TRUST C27-4 LOV										WELL #: 1	RRCID -> 239124		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
UNIVERSITY 19-28										WELL #: 1	RRCID -> 239256		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
PDEH LLC //CONT.// 646827															
HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		11253 X	9809	-0-	-1444	-0-	9809	3			N	-0-			-0-
09		10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	10744	3			N	-0-			-0-
10		12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	12526	3			N	-0-			-0-
11		11860 X	11860	-0-	-0-	-0-	11860	3			N	-0-			-0-
12		11098 X	8382	-0-	-2716	-0-	8382	3			N	-0-			-0-
01		12524 X	11946	-0-	-578	-0-	11946	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488															
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666															
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238															
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642															
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052															
08		3069 X	2470	-0-	-599	-0-	2470	3			N	-0-			-0-
09		2970 X	2840	-0-	-130	-0-	2840	3			N	-0-			-0-
10		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-			-0-
11		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-			-0-
12		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-			-0-
01		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-			-0-

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100															
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
PDEH LLC		//CONT.// 646827														
BOYD 75-8		WELL #: 1		RRCID -> 256245		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	2211	-0-	2211	2211	2211	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256384		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623		WELL #: 1A		RRCID -> 106268		COMPL. DATE 01/17/2018		TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUINN, B. E.		WELL #: 3		RRCID -> 114523		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HALEY 38		WELL #: 1		RRCID -> 117324		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2023																

HALEY "36"		WELL #: 2		RRCID -> 122523		COMPL. DATE 10/09/1986		TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MITCHELL 45		WELL #: 1		RRCID -> 215462		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623														
HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709														
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	BALANCE

08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
*12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417														
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977														
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		3100	N	3318	-0-	218	-0-	218	3317	3	1	9	1	8
11		1569	N	1351	-0-	-218	-0-	-218	1351	3				-0-
*12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-	-2046	-0-		N	-0-		-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660														
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676														
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
SVEN PERMIAN, LLC 831420														
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212														
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

HALLEY		38255 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
BLACK ARROW OPERATING, LLC		072503		WELL #: 2		RRCID -> 174623		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 2904		PERF. 2532 - 2904
DESPAIN-HALLEY												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DESPAIN-HALLEY		38255 174		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
WELL #: 1		054430		RRCID -> 174721		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HALLEY (DEVONIAN)		38255 174		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
WELL #: 11		054430		RRCID -> 044102		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 10502		PERF. 9606 - 9739		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		617011		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
WELL #: 1 U		054430		RRCID -> 044093		COMPL. DATE 01/25/1974		TOTAL DEPTH 12124		PERF. 9818 - 9828		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SEALY & SMITH UNIT		617011		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
WELL #: 2		054430		RRCID -> 044094		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9590 - 9797		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RING ENERGY, INC.		712382		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
WELL #: 1 T		054430		RRCID -> 044090		COMPL. DATE 12/08/1957		TOTAL DEPTH 12132		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
RING ENERGY, INC.		//CONT.//		712382								
SEALY SMITH FOUNDATION -I-		WELL #:		2	RRCID ->	120656	COMPL. DATE	02/27/1986	TOTAL DEPTH	10430	PERF. 9366 - 9533	
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
08		899 X	-0-	-0-	-899	-0-		N	4	213	1	59
09		870 X	-0-	-0-	-870	-0-		N	-0-			59
10		899 X	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-			59
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287				CNTY: WINKLER				
HALLEY, S. M.				WELL #:	167	RRCID ->	034648	COMPL. DATE	03/26/1989	TOTAL DEPTH	12107	PERF. 9508 - 9778
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6		Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6		Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6		Y	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M.				WELL #:	171	RRCID ->	034961	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	12115	PERF. 9595 - 9786
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: WINKLER				
SOUTH 18 UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	044081	COMPL. DATE	01/05/2021	TOTAL DEPTH	10626	PERF. 9801 - 9856
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EAST 22 UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	044082	COMPL. DATE	07/13/1956	TOTAL DEPTH	10662	PERF. N/A
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HALLEY (MCKEE)				38255 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.				945936								
HILL, M. J. ACCT 3				WELL #:	9	RRCID ->	199675	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	12120	PERF. 11342 - 11352
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103

HALLEY (MCKEE)		//CONT.//		38255 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G		WELL #:		1	RRCID ->	204142	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	12401	PERF.11462 - 11470
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
08	4061 X	255	-0-	-3806	-0-	255 3		N	-0-		154
09	3270 X	41	-0-	-3229	-0-	41 3		N	-0-		154
10	2170 X	100	-0-	-2070	-0-	100 3		N	-0-		154
11	510 X	58	-0-	-452	-0-	58 3		N	-0-		154
12	527 X	189	-0-	-338	-0-	189 3		N	-0-		154
01	248 X	79	-0-	-169	-0-	79 3		N	-0-		154

HILL, MRS. M. J.		WELL #:		1	RRCID ->	205188	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11319 - 11325
08	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 3		N	-0-		119
09	1620 N	1606	-0-	-14	-0-	1606 3		N	-0-		119
10	1674 N	1037	-0-	-637	-0-	1037 3		N	-0-		119
11	1620 N	734	-0-	-886	-0-	734 3		N	-0-		119
12	1674 N	1593	-0-	-81	-0-	1593 3		N	-0-		119
01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3		N	-0-		119

HALLEY (PENN. 8530)		38255 696		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		945936									
PAN AM-HILL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	056126	COMPL. DATE	08/22/1966	TOTAL DEPTH	10150	PERF. N/A
08	651 N	292	-0-	-359	-0-	292 3		N	-0-		-0-
09	540 N	150	-0-	-390	-0-	150 3		N	-0-		-0-
10	465 N	265	-0-	-200	-0-	265 3		N	-0-		-0-
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-		-0-
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3		N	-0-		-0-
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3		N	-0-		-0-

HALLEY (SEVEN RIVERS)		38255 812		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER				
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		448252									
HALLEY, S. M.		WELL #:		248	RRCID ->	063490	COMPL. DATE	03/16/1975	TOTAL DEPTH	3288	PERF. N/A
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HALLEY, WEST (MCKEE)		38263 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		945936									
HILL, M. J. MRS. ACC. #6		WELL #:		24	RRCID ->	114488	COMPL. DATE	01/03/1985	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11317 - 11326
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2		WELL #:		7	RRCID ->	202872	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11238 - 11248
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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					
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
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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					
08	3689 X	3580	-0-	-109	-0-	3580	3		N	-0-			-0-
09	3570 X	3493	-0-	-77	-0-	3493	3		N	-0-			-0-
10	3658 X	3583	-0-	-75	-0-	3583	3		N	-0-			-0-
11	3480 X	3463	-0-	-17	-0-	3463	3		N	-0-			-0-
*12	3596 X	3292	-0-	-304	-0-	3292	3		N	-0-			-0-
01	3596 X	3234	-0-	-362	-0-	3234	3		N	-0-			-0-

KINCAID A		WELL #: 1		RRCID -> 041518		COMPL. DATE 02/07/1967		TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A					
08	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2		N	-0-			-0-
09	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2		N	-0-			-0-
10	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2		N	-0-			-0-
11	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2		N	-0-			-0-
12	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2		N	-0-			-0-
01	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2		N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		WELL #: 1		RRCID -> 039653		COMPL. DATE 05/03/1966		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A			
REGAN													
08	5518 X	5211	-0-	-307	-0-	5211	3		N	-0-			-0-
09	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	3		N	-0-			-0-
10	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	3		N	-0-			-0-
11	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	3		N	-0-			-0-
12	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3		N	-0-			-0-
01	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3		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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

VAQUERO OPERATING		882776		WELL #: 1		RRCID -> 084584		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176			
ONEY BROS.													
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24

HAMON (5270)		//CONT.// 38581 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES						
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776													
ONEY BROS. (SUN)		WELL #: 1		RRCID -> 132403		COMPL. DATE 10/05/1989			TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21

HARPER (DEVONIAN)		39176 332		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR						
OXY USA WTP LP		630555													
HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #: 709		RRCID -> 195955		COMPL. DATE 08/10/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055						
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
08	3100 N	4707	-0-	1607	1607	4313	2	394	9	N	358	308	0		56
09	3000 N	6897	-0-	3897	5504	6469	2	428	9	N	389	390	0		55
10	13490 X	7986	-0-	-5504	-0-	7547	2	439	9	N	399	398	0		56
11	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	8002	2	381	9	N	346	362	0		40
12	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	7614	2	452	9	N	411	396	0		55
01	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	7036	2	418	9	N	380	364	0		71

HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #: 1613		RRCID -> 195956		COMPL. DATE 08/10/2002			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943						
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-				-0-
09	3000 N	5402	-0-	2402	2402	5402	2			N	-0-				-0-
10	8704 X	6302	-0-	-2402	-0-	6302	2			N	-0-				-0-
11	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-				-0-
12	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			N	-0-				-0-
01	6293 X	5875	-0-	-418	-0-	5875	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						
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2023 - WELL PLUGGED 8/17/2023															

HEADLEE (DEVONIAN)		39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR						
CHEVRON U. S. A. INC.		148113													
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 019958		COMPL. DATE 05/22/1958			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2023															

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 019959		COMPL. DATE 10/18/1991			TOTAL DEPTH 12150 PERF. 12035 - 12150						
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2023															

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 019961		COMPL. DATE 10/04/1994			TOTAL DEPTH 12020 PERF. 11543 - 12020						
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2023															

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	25	RRCID -> 019963	COMPL. DATE 01/14/1993	TOTAL DEPTH 12097	PERF.11680 - 11948				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
08	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/01/2023							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	51	RRCID -> 019970	COMPL. DATE 01/14/1993	TOTAL DEPTH 12075	PERF.11718 - 12002				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/26/2023							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	54	RRCID -> 019972	COMPL. DATE 09/10/1962	TOTAL DEPTH 12048	PERF. N/A				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/19/2023							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	61	RRCID -> 019973	COMPL. DATE 07/27/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/12/2023							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	63	RRCID -> 019975	COMPL. DATE 03/23/1961	TOTAL DEPTH 11845	PERF.11466 - 11789				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/02/2024							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	102	RRCID -> 019989	COMPL. DATE 06/22/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/15/2024							

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	104	RRCID -> 019991	COMPL. DATE 07/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/30/2023					
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	111	RRCID -> 019993	COMPL. DATE 12/10/1954	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/27/2023					
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	112	RRCID -> 019994	COMPL. DATE 11/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/17/2023					
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	131	RRCID -> 019995	COMPL. DATE 12/23/1992	TOTAL DEPTH 12280	PERF. 12095 - 12145		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/30/2024					
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	132	RRCID -> 019996	COMPL. DATE 02/03/1955	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/11/2024					
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	161	RRCID -> 020002	COMPL. DATE 06/25/1955	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 181		RRCID -> 020004		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850		
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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 030616		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 11847 - 15909		
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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/24/2023						

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 369		RRCID -> 031166		COMPL. DATE 07/01/1963		TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	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		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 387		RRCID -> 031168		COMPL. DATE 07/04/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	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		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	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		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 389		RRCID -> 032056		COMPL. DATE 05/19/1963		TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 033160		COMPL. DATE 04/23/1964		TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2024												
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 070386		COMPL. DATE 09/10/1976		TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2023												
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 4002		RRCID -> 085288		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	66402 X	51536	-0-	-14866	-0-	51536	2	N	-0-			-0-
09	67350 X	41335	-0-	-26015	-0-	41335	2	N	-0-			-0-
*10	69595 X	21795	-0-	-47800	-0-	21795	2	N	-0-			-0-
*11	67350 X	9193	-0-	-58157	-0-	9193	2	N	-0-			-0-
12	51522 X	924	-0-	-50598	-0-	924	2	N	-0-			-0-
01	51522 X	-0-	-0-	-51522	-0-			N	-0-			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 384A		RRCID -> 156474		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3810H		RRCID -> 208528		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3813H		RRCID -> 210010		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3814		RRCID -> 218899		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3611		RRCID -> 223672		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEADLEE, N. (DEVONIAN)		39971 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR	
DIAMONDBACK E&P LLC		217012							
RATLIFF "H"		WELL #: 1		RRCID -> 273204		COMPL. DATE 05/09/1988		TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	Y	-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	Y	-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	Y	-0-

HEINER, S. (CLEARFORK)		40172 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS	
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965							
MCGREW		WELL #: 2		RRCID -> 172142		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100)		40172 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708									
MC DIVITT STATE		WELL #: 2		RRCID -> 205915		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5213 - 5225			
M	O	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
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	23 1	192 2	N	-0-	-0-
09		202 N	202	-0-	-0-	-0-	22 1	180 2	N	-0-	-0-
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	19 1	161 2	N	-0-	-0-
11		210 N	184	-0-	-26	-0-	20 1	164 2	N	-0-	-0-
12		217 N	164	-0-	-53	-0-	18 1	146 2	N	-0-	-0-
01		186 N	137	-0-	-49	-0-	15 1	122 2	N	-0-	-0-

MCDIVITT STATE		WELL #: 3		RRCID -> 212572		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PALMER "602" STATE		WELL #: 1		RRCID -> 227368		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296			
08		27 N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24 2	N	-0-	-0-
09		26 N	26	-0-	-0-	-0-	3 1	23 2	N	-0-	-0-
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 2	N	-0-	-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	2 1	20 2	N	-0-	-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	N	-0-	-0-
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 2	N	-0-	-0-

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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		40172 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
ACOMA OPERATING, LLC		003606									
KENOWER		WELL #: 2		RRCID -> 165501		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773			
08	DLQ G-10	325	-0-	325	325	325 2			Y	-0-	86
09	DLQ G-10	389	-0-	389	714	389 2			Y	-0-	86
10	1046 N	332	-0-	-714	-0-	332 2			Y	-0-	86
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2			Y	-0-	86
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2			Y	-0-	86
*01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2			Y	-0-	86

BRP ENERGY, LLC		041519		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CROWLEY-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105476		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676			
08	310 N	238	-0-	-72	-0-	238 2			N	-0-	89
09	300 N	242	-0-	-58	-0-	242 2			N	-0-	89
10	279 N	209	-0-	-70	-0-	209 2			N	-0-	89
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2			N	-0-	89
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2			N	-0-	89
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2			N	-0-	89

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		40172 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
BRP ENERGY, LLC		//CONT.//		041519											
CROWLEY-STATE				WELL #:	2	RRCID ->	108587	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	5234	PERF.	4487	-	4745
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
08		2542 N	2286	-0-	-256	-0-	2286 2			N	-0-				25
09		2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894 2			N	-0-				25
10		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2653 2	188 9		N	171	171 1			25
11		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 2			N	-0-				25
12		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2			N	-0-				25
01		2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2956 2			N	-0-				25

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965		CAPACITY		CNTY: PECOS							
MCGREW				WELL #:	1	RRCID ->	099658	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	5364	PERF.	4654	-	4754
08		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3			N	-0-				-0-
09		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3			N	-0-				-0-
10		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3			N	-0-				-0-
11		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3			N	-0-				-0-
12		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 3			N	-0-				-0-
01		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3			N	-0-				-0-

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL)				40172 755	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS							
EARNEST PRODUCING CORPORATION				238708											
MCDIVITT-STATE				WELL #:	1	RRCID ->	200649	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	5295	PERF.	4768	-	4832
08		27 N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24 2		N	-0-				3
09		26 N	26	-0-	-0-	-0-	3 1	23 2		N	-0-				3
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	20 2		N	1				4
							1 9								
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	2 1	20 2		N	1				5
							1 9								
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2		N	-0-				5
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 2		N	-0-				5

HENDEYSON				40354 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION				027200											
HENDRICK, IDA, T-88-GX				WELL #:	8	RRCID ->	283792	COMPL. DATE	05/01/2017	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2956	-	3108
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39

KILLER RABBIT FIELDS LLC				460397		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
WALTON, J. B. -C- CW				WELL #:	5	RRCID ->	183078	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2804	-	2851
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

HENDRICK		40406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
APACHE CORPORATION		027200		WELL #:		7		RRCID -> 116052		COMPL. DATE 03/21/1985		TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDRICK-WEEKS		40406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
WELL #:		12		RRCID -> 133385		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q		40406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
WELL #:		9		RRCID -> 145646		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

B & B ENERGY		039763		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES					
JOHNSON-COWDEN		WELL #:		1		RRCID -> 145045		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERMOSA (ATOKA)		40723 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852		WELL #:		1		RRCID -> 253509		COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15401 - 16825			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOKIT (QUEEN)		42042 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SAHARA OPERATING COMPANY		743279		WELL #:		2		RRCID -> 171861		COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

HOKIT, NW. (WOLFCAMP)		42046 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #: 1		RRCID -> 175072	COMPL. DATE 09/28/1999	TOTAL DEPTH 7834	PERF. 6206	- 6246		
FRESNO "STATE"												
08	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880 3		N	-0-			-0-
09	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837 3		N	-0-			-0-
10	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-			-0-
11	840 X	298	-0-	-542	-0-	298 3		N	-0-			-0-
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
01	868 X	415	-0-	-453	-0-	415 3		N	-0-			-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)		42971 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: HOWARD				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235		WELL #: 22		RRCID -> 153661	COMPL. DATE 01/19/1995	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7585	- 7716		
CHALK ESTATE												
08	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88 2		Y	-0-			69
09	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-			69
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-			69
11	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-			69
12	31 #	13	-0-	-18	-0-	13 2		Y	-0-			69
01	31 #	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y	-0-			69

CHALK SEC. 95				WELL #: 2		RRCID -> 281862	COMPL. DATE 02/01/2016	TOTAL DEPTH 7954	PERF. 7364	- 7398		
08	465 #	208	-0-	-257	-0-	165 2	43 9	Y	39			211
09	1208 R	1208	-0-	-0-	-0-	1171 2	37 9	Y	34			245
10	1343 R	1343	-0-	-0-	-0-	1297 2	46 9	Y	42			287
11	1225 R	1225	-0-	-0-	-0-	1192 2	33 9	Y	30			317
12	1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	1019 2	3 9	Y	3			320
01	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		Y	-0-			320

CHALK, SLOAN				WELL #: 23		RRCID -> 286894	COMPL. DATE 12/17/2018	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7336	- 7346		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HYMAN, SARAH				WELL #: 54		RRCID -> 287823	COMPL. DATE 07/01/2019	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7464	- 7494		
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	1 2	21 4	N	-0-			-0-
10	49 R	49	-0-	-0-	-0-	21 2	28 4	N	-0-			-0-
11	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 4		N	-0-			-0-
12	31 #	9	-0-	-22	-0-	9 4		N	-0-			-0-
01	31 #	27	-0-	-4	-0-	27 4		N	-0-			-0-

HYMAN, SARAH				WELL #: 55		RRCID -> 288047	COMPL. DATE 07/31/2019	TOTAL DEPTH 7710	PERF. 7430	- 7453		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD												
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235												
KELLY-ROBERTS WELL #: 24 RRCID -> 289645 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7430 - 7488												
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	EOM BALANCE
08		359 R	359	-0-	-0-	-0-	359 2			Y	-0-	-0-
09		180 #	63	-0-	-117	-0-	63 2			Y	-0-	-0-
10		403 #	255	-0-	-148	-0-	255 2			Y	-0-	-0-
11		391 R	391	-0-	-0-	-0-	391 2			Y	-0-	-0-
12		403 #	344	-0-	-59	-0-	344 2			Y	-0-	-0-
01		372 #	314	-0-	-58	-0-	314 2			Y	-0-	-0-

KELLY-ROBERTS WELL #: 25 RRCID -> 290300 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7510 - 7520												
08		155 #	128	-0-	-27	-0-	128 2			Y	-0-	-0-
09		150 #	41	-0-	-109	-0-	41 2			Y	-0-	-0-
10		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212 2			Y	-0-	-0-
11		326 R	326	-0-	-0-	-0-	326 2			Y	-0-	-0-
12		286 R	286	-0-	-0-	-0-	286 2			Y	-0-	-0-
01		310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 2			Y	-0-	-0-

CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 7376												
08		1649 R	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2			Y	-0-	1
09		364 R	364	-0-	-0-	-0-	364 2			Y	-0-	1
10		324 R	324	-0-	-0-	-0-	324 2			Y	-0-	1
11		300 #	298	-0-	-2	-0-	298 2			Y	-0-	1
12		429 R	429	-0-	-0-	-0-	429 2			Y	-0-	1
01		310 #	279	-0-	-31	-0-	279 2			Y	-0-	1

COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7498 - 7532												
08		248 #	27	-0-	-221	-0-	27 2			N	-0-	-0-
09		502 R	502	-0-	-0-	-0-	502 2			N	-0-	-0-
10		248 #	227	-0-	-21	-0-	227 2			N	-0-	-0-
11		210 #	95	-0-	-115	-0-	95 2			N	-0-	-0-
12		403 #	4	-0-	-399	-0-	4 2			N	-0-	-0-
01		403 #	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	-0-

CHALK, OWEN WELL #: 28W RRCID -> 292991 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7370 - 7441												
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
09		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-	-0-
10		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-	-0-
11		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-	-0-
12		31 #	13	-0-	-18	-0-	13 2			N	-0-	-0-
01		31 #	8	-0-	-23	-0-	8 2			N	-0-	-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062												
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOWE (DEVONIAN)		43013 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125													
HOWE GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 057368		COMPL. DATE 11/27/1973		TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A							
M	O	GAS	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
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-				-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3		N	-0-				-0-
10	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3		N	-0-				-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-				-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-				-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-				-0-

HOWE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 062113		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HOWE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 088396		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443							
08	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	17085	3		N	-0-				-0-
09	12150	X	11273	-0-	-877	-0-	11273	3		N	-0-				-0-
10	12555	X	626	-0-	-11929	-0-	626	3		N	-0-				-0-
11	21184	X	21184	-0-	-0-	-0-	21184	3		N	-0-				-0-
12	23117	X	23117	-0-	-0-	-0-	23117	3		N	-0-				-0-
01	17081	X	15456	-0-	-1625	-0-	15456	3		N	-0-				-0-

HOWE GAS UNIT #4		WELL #: 1		RRCID -> 141021		COMPL. DATE 02/24/1992		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543							
08	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	3		N	-0-				-0-
09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3		N	-0-				-0-
10	1550	X	148	-0-	-1402	-0-	148	3		N	-0-				-0-
11	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	3		N	-0-				-0-
12	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	3		N	-0-				-0-
01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3		N	-0-				-0-

HOWE STATE		WELL #: 2		RRCID -> 141519		COMPL. DATE 04/27/1992		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299							
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-				-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3		N	-0-				-0-
10	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3		N	-0-				-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-				-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-				-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-				-0-

HOWLING (CISCO)		43059 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOWARD							
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617													
BATJER 148		WELL #: 1		RRCID -> 291210		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7554 - 7692							
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	177	2	85	9	N	77	72	1	67
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	209	2	73	9	N	66	68	1	65
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	288	2	69	9	N	63			128
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	257	2	57	9	N	52	138	1	42
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	268	2	62	9	N	56	68	1	30
*01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	249	2	32	9	N	29			59

OIL AND GAS DIVISION

HUBBARD (CHERRY CANYON)			43106 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES							
DIAMONDBACK E&P LLC			217012													
CARPENTER			WELL #:		1		RRCID -> 213715		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 5896					
M	O	ALLOW 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	

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HUBER (DETRITAL 5150)			43126 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
NEW ATLANTIS II, LLC			606027													
RIVER			WELL #:		1		RRCID -> 219383		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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					
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			Y	-0-			-0-	
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	4	Y	-0-			-0-	
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	1			Y	-0-			-0-	
11	T. A.		17	-0-	17	17	17	1			Y	-0-			-0-	
*12	T. A.		23	-0-	23	40	6	1	17	4	Y	-0-			-0-	
01	T. A.		7	-0-	7	47	7	1			Y	-0-			-0-	

INEZ (CONSOLIDATED)			44521 340		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ANDREWS							
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.			263696													
FEE "Q"			WELL #:		3 U		RRCID -> 133915		COMPL. DATE 01/07/1962		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10842 - 10970					
08	2976	N	607	-0-	-2369	B	-0-	607	3		Y	-0-			217	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	2070	N	1246	-0-	-824	B	-0-	25	1	1215	3	Y	5		222	
								6	9							
10	3571	N	3571	-0-	-0-	B	-0-	25	1	3524	3	Y	20		242	
								22	9							
11	3099	N	3099	-0-	-0-	B	-0-	25	1	3035	3	Y	35		277	
								39	9							
12	3005	N	3005	-0-	-0-	B	-0-	25	1	2948	3	Y	29		306	
								32	9							
01	3193	N	2981	-0-	-212	B	-0-	25	1	2916	3	Y	36		342	
								40	9							

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			617544		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ANDREWS							
MIDLAND FARMS OPERATING AREA			WELL #:		7		RRCID -> 116365		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 12522 PERF. 10912 - 11190					
08	533	N	173	-0-	-360	B	-0-	170	2	3	9	Y	3	3	0	1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	150	N	97	-0-	-53	B	-0-	95	2	2	9	Y	2	2	0	1
10	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	283	2	2	9	Y	2	1	0	2
11	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	256	2	2	9	Y	2	4	0	-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	440	2	6	9	Y	5	4	0	1
01	279	N	224	-0-	-55	B	-0-	221	2	3	9	Y	3	3	0	1

OIL AND GAS DIVISION

J N T (PENN)		45139 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
THIGPIN OPERATING, LLC		101150													
THIGPIN D		WELL #: 102		RRCID -> 211673		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6738 - 6745					
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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

JAILHOUSE (FUSSELMAN)		45484 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK							
APACHE CORPORATION		027200													
ED BOOKS 1		WELL #: 7		RRCID -> 293185		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 10455		PERF.10348 - 10360					
08	217 #	103	-0-	-114	-0-	85	3	18	9	Y	16	1	1		17
09	445 R	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1	4	Y	-0-				17
10	411 R	411	-0-	-0-	-0-	37	1	373	3	Y	-0-	16	0		1
						1	4								
11	336 R	336	-0-	-0-	-0-	33	1	293	3	Y	-0-	1	0		-0-
						10	4								
12	367 R	367	-0-	-0-	-0-	32	1	333	3	Y	1				1
						1	4								
01	646 R	646	-0-	-0-	-0-	65	1	580	3	Y	-0-				-0-
						1	4								

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN							
OVERTON MIH		WELL #: 1		RRCID -> 291937		COMPL. DATE 02/10/2014		TOTAL DEPTH 10036		PERF. 9794 - 9824					
08	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-				-0-
09	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-				-0-
10	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-				-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN)		45582 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN							
ENERGY ONRAMP LLC		100372													
JAMESON, JAHEW "A"		WELL #: 1		RRCID -> 160851		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 7326		PERF. 5884 - 6048					
08	93 #	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-				31
09	90 #	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-				31
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				31
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				31
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				31
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				31

MOSAIC TEXAS LLC		589983		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN							
JAMESON, JAHEW "E"		WELL #: 1		RRCID -> 128611		COMPL. DATE 05/14/1981		TOTAL DEPTH 7191		PERF. 6081 - 6176					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JAMESON, JAHEW "B"		WELL #: 2		RRCID -> 130577		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5834 - 6093					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20

OIL AND GAS DIVISION

JAMESON, NORTH (STRAWN) //CONT.// 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
 SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
 WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	434 #	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					17
09	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					17
10	403 #	7	-0-	-396	-0-	7	2			N	-0-					17
11	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					17
12	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					17
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					17

JANELLE (CLEAR FORK) 45675 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 PITTS ENERGY CO. 666430
 EDWARDS, C. W., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 172273 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4550 - 4590

08	5520	3070	-0-	-2450	-0-	2716	3	354	9	Y	322	311	1			14
09	5530	3065	-0-	-2465	-0-	2676	3	389	9	Y	354	314	1			54
10	5404	3012	-0-	-2392	-0-	2605	3	407	9	Y	370	401	1			23
11	5142	2871	-0-	-2271	-0-	2444	3	427	9	Y	388	403	1			8
12	5668	3144	-0-	-2524	-0-	2654	3	490	9	Y	445	427	1			26
*01	5692	3156	-0-	-2536	-0-	2658	3	498	9	Y	453	458	1			21

JANELLE (DEVONIAN) 45675 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 RMB OPERATING LLC 714207
 EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353

RUBICON OIL & GAS, LLC 732309
 EDWARDS, J. H. ESTATE "B" WELL #: 4 RRCID -> 115629 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580

08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	549	2	112	9	Y	102	70	1			147
09	1770 N	1668	-0-	-102	-0-	1573	2	95	9	Y	86	134	1			99
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1662	2	94	9	Y	85	68	1			116
11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1061	2	85	9	Y	77					193
12	1736 N	889	-0-	-847	-0-	860	2	29	9	Y	26	124	1			95
01	1767 N	1389	-0-	-378	-0-	1247	2	142	9	Y	129	126	1			98

JANELLE (WICHITA ALBANY) 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
 PITTS ENERGY CO. 666430
 EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1WA RRCID -> 215089 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424

08	1840	1840	-0-	-0-	-0-	1441	3	399	9	Y	363	350	1			13
09	2732	2732	-0-	-0-	-0-	2293	3	439	9	Y	399	353	1			59
10	3033	3033	-0-	-0-	-0-	2575	3	458	9	Y	416	451	1			24
11	3236	3236	-0-	-0-	-0-	2756	3	480	9	Y	436	454	1			6
12	3100 N	3284	-0-	184	184	2733	3	551	9	Y	501	480	1			27
01	3100 N	3272	-0-	172	356	2711	3	561	9	Y	510	515	1			22

RUBICON OIL & GAS, LLC 732309
 EDWARDS, J. H. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 151346 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998

08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	274	2	29	9	Y	26	17	1			39
09	840 N	809	-0-	-31	-0-	786	2	23	9	Y	21	34	1			26
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	831	2	23	9	Y	21	17	1			30
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	530	2	21	9	Y	19					49
12	837 N	437	-0-	-400	-0-	430	2	7	9	Y	6	31	1			24
01	868 N	632	-0-	-236	-0-	590	2	42	9	Y	38	37	1			25

JANELLE, SE. (ELLENBURGER) 45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JANELLE, SE. (TUBB) 45680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, JACK -A- WELL #: 1A RRCID -> 279588 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 5248 - 5362

08	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
09	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-
10	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
11	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
12	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
01	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-

JOHO (STRAWN) 47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LGL ENERGY, INC. 500224
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF.15380 - 15500

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEN REGAN (DELAWARE) 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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								
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
08		682 N	556	-0-	-126	-0-	556 3			N	-0-					-0-
09		570 N	396	-0-	-174	-0-	396 3			N	-0-					-0-
10		589 N	305	-0-	-284	-0-	305 3			N	-0-					-0-
11		540 N	268	-0-	-272	-0-	268 3			N	-0-					-0-
12		403 N	222	-0-	-181	-0-	222 3			N	-0-					-0-
01		310 N	207	-0-	-103	-0-	207 3			N	-0-					-0-
COG OPERATING LLC HUGHES-TALBOT "27"		166150														
WELL #:		1		RRCID -> 206329		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810								
08		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
KILLER RABBIT FIELDS LLC HENDRICK, IDA -K-		460397														
WELL #:		2		RRCID -> 201396		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HENDRICK, IDA -A-																
WELL #:		6		RRCID -> 203709		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
LDF ENERGY, LLC BROWN, EUGENIA E.		491588														
WELL #:		16		RRCID -> 190925		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER						
LDF ENERGY, LLC		//CONT.//		491588									
WESTBROOK		WELL #:		8	RRCID ->	281385	COMPL. DATE	01/09/1990	TOTAL DEPTH	3327	PERF.	2447 - 2713	
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
08		359 R	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-		-0-	
09		413 R	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-		-0-	
10		411 R	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-		-0-	
11		660 #	362	-0-	-298	-0-	362 3		N	-0-		-0-	
12		682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-	

COLBY		WELL #:		2	RRCID ->	285948	COMPL. DATE	05/14/1936	TOTAL DEPTH	3068	PERF.	2392 - 3183	
08		891 R	891	-0-	-0-	-0-	891 3		N	-0-		-0-	
09		600 #	432	-0-	-168	-0-	432 3		N	-0-		-0-	
10		809 R	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	-0-		-0-	
11		600 #	545	-0-	-55	-0-	545 3		N	-0-		-0-	
12		620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-	

COLBY		WELL #:		14	RRCID ->	286002	COMPL. DATE	09/27/1937	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2397 - 3110	
08		892 R	892	-0-	-0-	-0-	892 3		N	-0-		-0-	
09		600 #	432	-0-	-168	-0-	432 3		N	-0-		-0-	
10		809 R	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	-0-		-0-	
11		600 #	544	-0-	-56	-0-	544 3		N	-0-		-0-	
12		620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-	

N & B OIL AND GAS LLC		WELL #:		6W	RRCID ->	124210	COMPL. DATE	03/21/1987	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2535 - 2653	
08		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-	
09		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-		-0-	
10		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-		-0-	
11		53 R	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-		-0-	
12		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-		-0-	
01		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-		-0-	

WALSH & WATTS, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	163617	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	2712 - 3264	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DAUGHERTY, B.		WELL #:		41	RRCID ->	293193	COMPL. DATE	04/22/1990	TOTAL DEPTH	3268	PERF.	N/A	
08		155 #	131	-0-	-24	-0-	131 2		N	-0-		-0-	
09		150 #	114	-0-	-36	-0-	114 2		N	-0-		-0-	
10		155 #	64	-0-	-91	-0-	64 2		N	-0-		-0-	
11		120 #	40	-0-	-80	-0-	40 2		N	-0-		-0-	
12		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		-0-	
01		124 #	92	-0-	-32	-0-	92 2		N	-0-		-0-	

KERMIT (ELLENBURGER)			49038 071		ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER					
APACHE CORPORATION			027200												
CAMPBELL, SETH			WELL #: 29 L		RRCID -> 041637		COMPL. DATE 03/15/1967		TOTAL DEPTH 10628		PERF. N/A				
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	

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC			054430												
BAIRD, W.E.			WELL #: 1385		RRCID -> 206710		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10649		PERF.10279 - 10468				
08		22072 #	20435	-0-	-1637	-0-	20316	3	119	9	Y	108	89	1	42
09		22124 R	22124	-0-	-0-	-0-	22017	3	107	9	Y	97	103	1	36
10		22334 R	22334	-0-	-0-	-0-	22226	3	108	9	Y	98	105	1	29
11		20492 R	20492	-0-	-0-	-0-	20398	3	94	9	Y	85	99	1	15
12		23054 R	23054	-0-	-0-	-0-	22962	3	92	9	Y	84	70	1	29
01		22847 #	16866	-0-	-5981	-0-	16767	3	99	9	Y	90	95	1	24

STATE WALTON			WELL #: 5		RRCID -> 229631		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9827 - 10480				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13845				N	NO RPT	-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13845				N	NO RPT	-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13845				N	NO RPT	-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13845				N	NO RPT	-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13845				N	NO RPT	-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13845				N	NO RPT	-0-			

BAIRD, W. E.			WELL #: 1323		RRCID -> 257511		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10657		PERF.10390 - 10410				
08		19840 #	17021	-0-	-2819	-0-	16971	3	50	9	N	45	37	1	18
09		18032 R	18032	-0-	-0-	-0-	17978	3	54	9	N	49	49	1	18
10		17263 R	17263	-0-	-0-	-0-	17206	3	57	9	N	52	53	1	17
11		16410 #	15670	-0-	-740	-0-	15613	3	57	9	N	52	61	1	8
12		18631 #	18115	-0-	-516	-0-	18081	3	34	9	N	31	29	1	10
01		18631 #	13825	-0-	-4806	-0-	13745	3	80	9	N	73	61	1	22

LOVETT, H.E.			WELL #: 11		RRCID -> 291569		COMPL. DATE 09/01/2021		TOTAL DEPTH 10475		PERF.10412 - 10475				
08		4092 #	3540	-0-	-552	-0-	3540	3			N	-0-			-0-
09		3660 #	3459	-0-	-201	-0-	3459	3			N	-0-			-0-
10		4088 R	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-			-0-
11		3630 #	3463	-0-	-167	-0-	3463	3			N	-0-			-0-
12		3937 R	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			N	-0-			-0-
01		4092 #	3043	-0-	-1049	-0-	3043	3			N	-0-			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.			220865												
COCHISE			WELL #: 1		RRCID -> 188412		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 10512		PERF.10495 - 10512				
08		3010 R	3010	-0-	-0-	-0-	3009	3	1	9	Y	1			12
09		2490 #	727	-0-	-1763	-0-	726	3	1	9	Y	1			13
10		2945 R	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			Y	-0-			13
11		3690 #	3002	-0-	-688	-0-	2999	3	3	9	Y	3			16
12		3813 #	3026	-0-	-787	-0-	3026	3			Y	-0-	10	1	6
01		3253 R	3253	-0-	-0-	-0-	3249	3	4	9	Y	4			10

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

KERMIT (ELLENBURGER)				49038 071	ASSOCIATED	49B							CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865									
COCHISE				WELL #: 3R	RRCID -> 195429	COMPL. DATE 12/05/2003	TOTAL DEPTH 10562	PERF. 8740 - 10562					
08	2356 #	2318	-0-	-38	-0-	2312 3	6 9	Y	5			42	
09	2280 #	550	-0-	-1730	-0-	538 3	12 9	Y	11			53	
10	2379 R	2379	-0-	-0-	-0-	2373 3	6 9	Y	5			58	
11	2850 #	2695	-0-	-155	-0-	2670 3	25 9	Y	23			81	
12	2635 #	2477	-0-	-158	-0-	2466 3	11 9	Y	10	56 1		35	
01	2387 #	1511	-0-	-876	-0-	1471 3	40 9	Y	36			71	

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					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865									
COCHISE				WELL #: 3R	RRCID -> 203424	COMPL. DATE 12/05/2003	TOTAL DEPTH 10562	PERF. 8740 - 10562					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

KERMIT (JOINS)				49038 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL							CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430									
BAIRD, W. E.				WELL #: 1385	RRCID -> 212089	COMPL. DATE 05/17/2005	TOTAL DEPTH 10649	PERF. 10279 - 10468					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

KERMIT (MCKEE)				49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION				027200									
CAMPBELL, SETH				WELL #: 29 U	RRCID -> 020312	COMPL. DATE 03/13/1960	TOTAL DEPTH 10628	PERF. N/A					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			108	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			108	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			108	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			108	
12	T. A.	3	-0-	3	3	3 2		Y	-0-			108	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			108	

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430									
BAIRD, W. E.				WELL #: 1312	RRCID -> 153524	COMPL. DATE 02/10/1995	TOTAL DEPTH 10652	PERF. 9884 - 9998					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430								
LOVETT, H. E.		WELL #:		2	RRCID ->	171355	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10642	PERF. 9842 - 9930	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAIRD, W. E.		WELL #:		1257	RRCID ->	173353	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9930 - 10016	
08	961 N	957	-0-	-4	-0-	957 3		Y	-0-			-0-
09	930 N	922	-0-	-8	-0-	922 3		Y	-0-			-0-
10	961 N	604	-0-	-357	-0-	604 3		Y	-0-			-0-
11	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 3		Y	-0-			-0-
12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 3		Y	-0-			-0-
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		Y	-0-			-0-

STATE WALTON		WELL #:		1	RRCID ->	173355	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	10653	PERF. 9859 - 9956	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE WALTON		WELL #:		5	RRCID ->	173356	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	10480	PERF. 9827 - 10480	
08	10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	10106 3	349 9	Y	317	175 1		249
09	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	9479 3	138 9	Y	125			374
10	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	9103 3	234 9	Y	213	140 1		447
11	12546 X	12546	-0-	-0-	-0-	12408 3	138 9	Y	125			572
12	12446 X	12446	-0-	-0-	-0-	12153 3	293 9	Y	266	147 1		691
01	7285 X	6646	-0-	-639	-0-	6362 3	284 9	Y	258	165 1		784

BAIRD, W. E.		WELL #:		1258	RRCID ->	178670	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9954 - 10033	
08	2573 X	1860	-0-	-713	-0-	1860 3		Y	-0-			-0-
09	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-			Y	-0-			-0-
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/20/2023												

BAIRD, W. E.		WELL #:		1879	RRCID ->	185314	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9926 - 10004	
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		Y	-0-			-0-
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		Y	-0-			-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-			-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		Y	-0-			-0-

LOVETT-SINCLAIR		WELL #:		4	RRCID ->	186410	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	10390	PERF. 9930 - 10006	
08	961 N	264	-0-	-697	-0-	264 3		Y	-0-			-0-
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/27/2023												

KERMIT (MCKEE)												
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
BAIRD, W. E. //CONT.// 054430												
WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08		682 N	624	-0-	-58	-0-	624	3	Y	-0-		-0-
09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-		-0-
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		-0-
11		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
DISCOVERY OPERATING, INC.												
COCHISE 220865												
WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
Q NATURAL RESOURCES, LLC												
CAMPBELL TR. 4 684427												
WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124												
08	DLQ	G-10	10	-0-	10	10	10	3	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	5	-0-	5	15	5	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15			Y	NO RPT		-0-
11		10 N	NO RPT	-0-	-10	5			Y	NO RPT		-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
CAMPBELL TR. 4												
WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188												
08	DLQ	G-10	15	-0-	15	297	15	3	Y	-0-		11
09	DLQ	G-10	5	-0-	5	302	5	3	Y	-0-		11
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	302			Y	NO RPT		11
11		15 N	NO RPT	-0-	-15	287			Y	NO RPT		11
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	282			Y	NO RPT		11
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	282			Y	NO RPT		11
CAMPBELL TR. 4												
WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180												
08	DLQ	G-10	10	-0-	10	10	10	3	Y	-0-		1
09	DLQ	G-10	5	-0-	5	15	5	3	Y	-0-		1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15			Y	NO RPT		1
11		10 N	NO RPT	-0-	-10	5			Y	NO RPT		1
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT		1
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
CAMPBELL TR. 1												
WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248												
08	DLQ	G-10	5	-0-	5	272	5	3	Y	-0-		1
09	DLQ	G-10	5	-0-	5	277	5	3	Y	-0-		1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	277			Y	NO RPT		1
11		5 N	NO RPT	-0-	-5	272			Y	NO RPT		1
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	267			Y	NO RPT		1
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	267			Y	NO RPT		1

 KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 Q NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 684427
 CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10		30	-0-	30		30	3		Y	-0-					4
09	DLQ	G-10		5	-0-	5		35	5	3	Y	-0-					4
10	DLQ	G-10			-0-	-0-		35			Y	NO RPT					4
11		30 N			NO RPT	-0-		5			Y	NO RPT					4
12		5 N			NO RPT	-0-		-5			Y	NO RPT					4
01		0 N			NO RPT	-0-		-0-			Y	NO RPT					4

 CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

08	DLQ	G-10		5	-0-	5		68	5	3	Y	-0-					7
09	DLQ	G-10		5	-0-	5		73	5	3	Y	-0-					7
10	DLQ	G-10			NO RPT	-0-		73			Y	NO RPT					7
11		5 N			NO RPT	-0-		68			Y	NO RPT					7
12		5 N			NO RPT	-0-		63			Y	NO RPT					7
01		0 N			NO RPT	-0-		63			Y	NO RPT					7

 CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

08	DLQ	G-10		5	-0-	5		5	5	3	Y	-0-					14
09	DLQ	G-10		5	-0-	5		10	5	3	Y	-0-					14
10	DLQ	G-10			NO RPT	-0-		10			Y	NO RPT					14
11		5 N			NO RPT	-0-		5			Y	NO RPT					14
12		5 N			NO RPT	-0-		-5			Y	NO RPT					14
01		0 N			NO RPT	-0-		-0-			Y	NO RPT					14

 SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
 STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-

 STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-

 STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

08	493	N		493	-0-	-0-		-0-	493	2	Y	-0-					-0-
09	620	N		620	-0-	-0-		-0-	620	2	Y	-0-					-0-
10	558	N		386	-0-	-172		-0-	386	2	Y	-0-					-0-
11	230	N		230	-0-	-0-		-0-	230	2	Y	-0-					-0-
12	651	N		625	-0-	-26		-0-	625	2	Y	-0-					-0-
01	372	N		163	-0-	-209		-0-	163	2	Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071								
STATE-WALTON "E"		WELL #:		35M	RRCID ->	178576	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9920 - 9982
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		739 N	739	-0-	-0-	739 2		Y	-0-			-0-
09		1050 N	931	-0-	-119	931 2		Y	-0-			-0-
10		837 N	579	-0-	-258	579 2		Y	-0-			-0-
11		345 N	345	-0-	-0-	345 2		Y	-0-			-0-
12		1047 N	1047	-0-	-0-	1047 2		Y	-0-			-0-
01		589 N	245	-0-	-344	245 2		Y	-0-			-0-

STATE-WALTON "E"		WELL #:		37M	RRCID ->	178577	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9866 - 9974
08		995 N	995	-0-	-0-	995 2		Y	-0-			-0-
09		1241 N	1241	-0-	-0-	1241 2		Y	-0-			-0-
10		1054 N	773	-0-	-281	773 2		Y	-0-			-0-
11		460 N	460	-0-	-0-	460 2		Y	-0-			-0-
12		1396 N	1396	-0-	-0-	1396 2		Y	-0-			-0-
01		775 N	327	-0-	-448	327 2		Y	-0-			-0-

STATE WALTON -E-		WELL #:		34M	RRCID ->	202802	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	9944 - 10050
08		808 N	808	-0-	-0-	808 2		Y	-0-			-0-
09		1140 N	1008	-0-	-132	1008 2		Y	-0-			-0-
10		930 N	628	-0-	-302	628 2		Y	-0-			-0-
11		374 N	374	-0-	-0-	374 2		Y	-0-			-0-
12		1134 N	1134	-0-	-0-	1134 2		Y	-0-			-0-
01		620 N	266	-0-	-354	266 2		Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES)				49038 635	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER				
WALSH & WATTS, INC.				895060								
DAUGHERTY, -B-		WELL #:		65	RRCID ->	292968	COMPL. DATE	12/26/1990	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2658 - 2942
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-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)				49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
A&M OIL & GAS LLC				000696								
WALTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	020176	COMPL. DATE	07/30/1962	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALTON, J. B. A		WELL #:		3	RRCID ->	127947	COMPL. DATE	07/12/1988	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	2449 - 2509
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
APV MCCAMEY LLC				028617								
CLAPP, RAY, -A-		WELL #:		2	RRCID ->	020165	COMPL. DATE	04/26/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLACK ARROW OPERATING, LLC				072503								
MCCABE, F. P.		WELL #:		57	RRCID ->	145938	COMPL. DATE	06/19/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2391 -	2497
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCCABE, F. P.		WELL #:		26	RRCID ->	178709	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	3146	PERF. 2438 -	2653
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCCABE, F. P.		WELL #:		51	RRCID ->	181276	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2400 -	2622
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TEKE PRODUCTION LLC				100657								
COWDEN, E. W.		WELL #:		1	RRCID ->	152021	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2397 -	2482
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1910			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
MCCABE "C"		WELL #:		5	RRCID ->	135017	COMPL. DATE	02/27/1990	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2340 -	2499
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726											
MCCABE "C"		WELL #:		3	RRCID ->	136702	COMPL. DATE	09/15/1990	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2348 - 2489				
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC				319765											
MCCUTCHEN, W. A., -A-		WELL #:		1	RRCID ->	020269	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
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-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JUST OIL GALAXY -37-				448234											
WELL #:		1		RRCID ->	135743	COMPL. DATE	07/22/1990	TOTAL DEPTH	2905	PERF. 2453 - 2685					
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-				-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-				-0-
10	310 N	156	-0-	-154	-0-	156	2			N	-0-				-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-				-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				-0-

JUNO OPERATING COMPANY III, LLC				448252											
WALTON, J. B.		WELL #:		209	RRCID ->	020242	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2535 - 2675				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALTON, J. B.				322											
WELL #:		322		RRCID ->	125925	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2611 - 2717					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER								
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252												
SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/		WELL #:		2	RRCID ->	126043	COMPL. DATE	09/26/1987	TOTAL DEPTH	3312	PERF. 2560 - 2707					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-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					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	128668	COMPL. DATE	09/16/1988	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2395 - 2513					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	129305	COMPL. DATE	10/12/1988	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2402 - 2529					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	129969	COMPL. DATE	01/13/1989	TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2412 - 2559					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		102	RRCID ->	153478	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	2801	PERF. 2498 - 2584					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		103	RRCID ->	160672	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL DEPTH	2826	PERF. 2506 - 2610					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252									
HALLEY, S. M.		WELL #:		76	RRCID ->	160988	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2566 - 2625	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		161	RRCID ->	168819	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2469 - 2569	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		306	RRCID ->	174712	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2462 - 2724	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

 KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252
 HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HALLEY, S. M. WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 LDF ENERGY, LLC 491588
 MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588										
AMOCO -5-		WELL #: 1		RRCID -> 128735		COMPL. DATE 10/06/1988		TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753				
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
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-		-0-	
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-		-0-	
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-	
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-		-0-	
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-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				
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-	
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-	
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-		-0-	
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-		-0-	
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-	
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-	

GARTEX "B"		WELL #: 10		RRCID -> 131291		COMPL. DATE 06/25/1989		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697				
08	DLQ	G-10	308	-0-	308	308	308 3	Y	-0-		-0-	
09	DLQ	G-10	240	-0-	240	548	240 3	Y	-0-		-0-	
10		697 N	149	-0-	-548	-0-	149 3	Y	-0-		-0-	
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	Y	-0-		-0-	
12		248 N	145	-0-	-103	-0-	145 3	Y	-0-		-0-	
01		155 N	83	-0-	-72	-0-	83 3	Y	-0-		-0-	

LOVETT, J. C. -A-		WELL #: 17		RRCID -> 144602		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664				
08		155 N	121	-0-	-34	-0-	121 3	N	-0-		-0-	
09		210 N	146	-0-	-64	-0-	146 3	N	-0-		-0-	
10		217 N	54	-0-	-163	-0-	54 3	N	-0-		-0-	
11		120 N	51	-0-	-69	-0-	51 3	N	-0-		-0-	
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-	
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-	

LOVETT, J. C. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 145770		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686				
08		124 N	86	-0-	-38	-0-	86 3	N	-0-		-0-	
09		150 N	104	-0-	-46	-0-	104 3	N	-0-		-0-	
10		155 N	39	-0-	-116	-0-	39 3	N	-0-		-0-	
11		90 N	37	-0-	-53	-0-	37 3	N	-0-		-0-	
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-	
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-	

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		617011										
VEST "B"		WELL #: 1		RRCID -> 136429		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930				
08		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3	N	-0-		19	
09		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3	N	-0-		19	
10		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3	N	-0-		19	
11		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	N	-0-		19	
12		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3	N	-0-		19	
01		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3	N	-0-		19	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
RAW PRODUCTION				694866									
ARGO VEST				WELL #:	4	RRCID ->	051758	COMPL. DATE	12/15/1971	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2634 - 2750	
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
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-			-0-
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			-0-
11		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-			-0-
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			-0-
01		217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2		N	-0-			-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC				743071									
WALTON, J. B.				WELL #:	263 C	RRCID ->	020255	COMPL. DATE	02/12/1962	TOTAL DEPTH	3232	PERF. N/A	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE-WALTON				WELL #:	36 C	RRCID ->	020262	COMPL. DATE	01/06/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	300 U	RRCID ->	039223	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3240	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	218	RRCID ->	113075	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	3257	PERF. 2670 - 2693
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	319	RRCID ->	125356	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2779 - 2872
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071														
STATE WALTON		WELL #: 76		RRCID -> 125849		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734								
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 320		RRCID -> 125923		COMPL. DATE 02/04/1988		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 321		RRCID -> 125924		COMPL. DATE 01/28/1988		TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 324		RRCID -> 126251		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 325		RRCID -> 126252		COMPL. DATE 11/23/1987		TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 327		RRCID -> 126253		COMPL. DATE 11/27/1987		TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 328		RRCID -> 126254		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071								
WALTON, J. B.		WELL #: 329		RRCID -> 126255		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 296		RRCID -> 126354		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 315		RRCID -> 126951		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE-WALTON		WELL #: 71		RRCID -> 128612		COMPL. DATE 08/25/1988		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 330		RRCID -> 128948		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 331		RRCID -> 128958		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788		
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/27/2023										

WALTON, J. B.		WELL #: 335		RRCID -> 128959		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071														
WALTON, J. B.		WELL #: 337		RRCID -> 129967		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALTON, J. B.		WELL #: 338		RRCID -> 129968		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALTON, J. B.		WELL #: 332		RRCID -> 130227		COMPL. DATE 01/31/1989		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALTON, J. B.		WELL #: 339		RRCID -> 130310		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALTON, J. B.		WELL #: 342		RRCID -> 130375		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STATE-WALTON		WELL #: 85		RRCID -> 130531		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALTON, J. B.		WELL #: 341		RRCID -> 130657		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071														
WALTON, J. B.		WELL #: 286		RRCID -> 130798		COMPL. DATE 04/08/1989		TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752								
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON		WELL #: 87		RRCID -> 131342		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON		WELL #: 86		RRCID -> 131343		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 314		RRCID -> 131838		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 336		RRCID -> 132004		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON		WELL #: 88		RRCID -> 133925		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 346		RRCID -> 134801		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071														
WALTON, J. B.		WELL #: 194		RRCID -> 150248		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717								
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALTON, J. B. AC/2		WELL #: 198		RRCID -> 150252		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STATE WALTON		WELL #: 67		RRCID -> 151063		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALTON, J. B.		WELL #: 297		RRCID -> 154633		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALTON, J. B.		WELL #: 301		RRCID -> 156468		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALTON, J. B.		WELL #: 348		RRCID -> 159638		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALTON, J. B.		WELL #: 291		RRCID -> 163363		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071							
WALTON, J. B.		WELL #:		295	RRCID ->	166074	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 2510 - 2530
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		310	RRCID ->	166717	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2601 - 2793
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SAXET OIL CORPORATION		749370									
WALTON A/C 118		WELL #:		10	RRCID ->	078801	COMPL. DATE	09/10/1978	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2379 - 2566
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3	N	-0-	-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-	-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-

WALTON A/C 118		WELL #:		1	RRCID ->	114313	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	2685	PERF. 2346 - 2516
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-
09	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3	N	-0-	-0-
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3	N	-0-	-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3	N	-0-	-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-

STOUT ENERGY INC.		824192									
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	123416	COMPL. DATE	01/11/1987	TOTAL DEPTH	2699	PERF. 2515 - 2596
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2023											

WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	123417	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2485 - 2609
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
STOUT ENERGY INC.		//CONT.// 824192														
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 123419		COMPL. DATE 12/08/1986		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #: 16		RRCID -> 124473		COMPL. DATE 06/15/1987		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B "C"		WELL #: 10		RRCID -> 124539		COMPL. DATE 05/10/1987		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 14		RRCID -> 124746		COMPL. DATE 06/06/1987		TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #: 2W		RRCID -> 126610		COMPL. DATE 01/07/1988		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLBY A		WELL #: 1		RRCID -> 127780		COMPL. DATE 01/24/2020		TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620								
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J.B.		WELL #: 6		RRCID -> 138885		COMPL. DATE 12/00/1996		TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
WALSH & WATTS, INC.				895060							
DAUGHERTY "B"				WELL #: 36	RRCID -> 126950	COMPL. DATE 02/17/1988	TOTAL DEPTH 3020	PERF. 2576	- 2718		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-		-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-
10	155 N	88	-0-	-67	-0-	88 2		N	-0-		-0-
11	150 N	55	-0-	-95	-0-	55 2		N	-0-		-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-		-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		-0-

DAUGHERTY "B"				WELL #: 49	RRCID -> 128667	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3178	PERF. 2604	- 2706		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAUGHERTY, LUM				WELL #: 63	RRCID -> 129531	COMPL. DATE 12/12/1988	TOTAL DEPTH 3020	PERF. 2619	- 2757		
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-		-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-		-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-		-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		Y	-0-		-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-		-0-

DAUGHERTY "B"				WELL #: 17	RRCID -> 130226	COMPL. DATE 02/26/1989	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2606	- 2736		
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-		-0-
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-		-0-
10	527 N	439	-0-	-88	-0-	439 2		N	-0-		-0-
11	510 N	274	-0-	-236	-0-	274 2		N	-0-		-0-
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-		-0-
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-		-0-

DAUGHERTY, LUM				WELL #: 60	RRCID -> 133099	COMPL. DATE 09/14/1989	TOTAL DEPTH 3198	PERF. 2652	- 2688		
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-		-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-
10	13 N	8	-0-	-5	-0-	8 2		N	-0-		-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-		-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-

DAUGHERTY "B"				WELL #: 27	RRCID -> 186670	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH 3020	PERF. 2590	- 2684		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KERMITH, SOUTH (DEVONIAN-OIL)		49042 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER								
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 16 U		RRCID -> 020347		COMPL. DATE 04/24/1957		TOTAL DEPTH 10637		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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CAMPBELL, SETH		WELL #: 19 U		RRCID -> 020349		COMPL. DATE 04/22/1959		TOTAL DEPTH 10628		PERF. N/A						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430		WELL #: 1		RRCID -> 020344		COMPL. DATE 09/15/1957		TOTAL DEPTH 10653		PERF. N/A				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397		WELL #: 2		RRCID -> 127903		COMPL. DATE 02/10/1959		TOTAL DEPTH 10285		PERF. 8508 - 8582				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		743071		WELL #: 30 U		RRCID -> 020324		COMPL. DATE 04/22/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 13W		RRCID -> 199922		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10665		PERF. 8148 - 8274				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT, SE. (WADDELL) 49043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 APACHE CORPORATION 027200
 HOGG "21" WELL #: 1 RRCID -> 288620 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 11529 - 11784

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-			187
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	1	N	-0-			187
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-			187
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	1	N	-0-			187

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
 WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

08	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-			-0-
09	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3	Y	-0-			-0-
10	155 #	72	-0-	-83	-0-	72	3	Y	-0-			-0-
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3	Y	-0-			-0-
12	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3	Y	-0-			-0-
01	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3	Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WALTON, J. B.		WELL #:		86	RRCID ->	120462	COMPL. DATE	08/19/1983	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3100 - 3228	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

POGO WALTON B		WELL #:		8	RRCID ->	136131	COMPL. DATE	10/09/1993	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	2905 - 3125	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2024													

PURE-WALTON		WELL #:		37	RRCID ->	137033	COMPL. DATE	11/10/1990	TOTAL DEPTH	3632	PERF.	2909 - 3036	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

POGO WALTON B		WELL #:		9	RRCID ->	172314	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2945 - 3095	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		75	RRCID ->	235257	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3004 - 3098	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

BASH		WELL #:		14	RRCID ->	288146	COMPL. DATE	08/11/1981	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3013 - 3517	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

KEYSTONE (CONSOLIDATED)		49129 150		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430									
LOVETT-SINCLAIR		WELL #: 3		RRCID -> 110889		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4754 - 4808	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-

KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #: 662		RRCID -> 172774		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10333		PERF. 4678 - 5739	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #: 640		RRCID -> 173986		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 4726		PERF. 4557 - 6234	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
		RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 10	LEASE	47085	08/18/2023					

KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #: 9337		RRCID -> 190211		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 5040		PERF. 4502 - 4616	
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-
		RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 10	LEASE	47085	12/16/2022					

KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #: 9320		RRCID -> 190699		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 4995		PERF. 4498 - 4596	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

LOVETT, H. E.		WELL #: 10		RRCID -> 257115		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 5608		PERF. 4699 - 5258	
08	558 N	227	-0-	-331	B	-0-	183 3	44 9	N	40 36 1	19
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	81	-0-	-219	B	-0-	22 3	59 9	N	54 51 1	22
10	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	420 3	30 9	N	27 45 1	4
11	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	459 3	31 9	N	28 24 1	8
12	485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	450 3	35 9	N	32 31 1	9
*01	616 N	616	-0-	-0-	B	-0-	570 3	46 9	N	42 41 1	10

STATE-WALTON		WELL #: 3 C		RRCID -> 279776		COMPL. DATE 07/29/1962		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5186 - 5246	
08	1271 N	873	-0-	-398	B	-0-	422 3	451 9	N	410 380 1	195
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1170 N	718	-0-	-452	B	-0-	48 3	670 9	N	609 552 1	252
10	1237 N	1237	-0-	-0-	B	-0-	890 3	347 9	N	315 527 1	40
11	1264 N	1264	-0-	-0-	B	-0-	988 3	276 9	N	251 230 1	61
12	1132 N	1132	-0-	-0-	B	-0-	787 3	345 9	N	314 299 1	76
*01	1376 N	1376	-0-	-0-	B	-0-	918 3	458 9	N	416 409 1	83

 KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
 SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
 LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784

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

 08 14B DENY NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2023

 BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989
 08 0 N -0- -0- -0- B -0- N -0- -0-
 09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
 11 0 N -0- -0- -0- B -0- N -0- -0-
 12 0 N -0- -0- -0- B -0- N -0- -0-
 01 0 N -0- -0- -0- B -0- N -0- -0-

 STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385
 08 14B2 EXT -0- -0- -0- B -0- N -0- -0-
 09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0- N -0- -0-
 09 14B2 EXT -0- -0- -0- B -0- N -0- -0-
 10 14B2 EXT -0- -0- -0- B -0- N -0- -0-
 11 14B2 EXT -0- -0- -0- B -0- N -0- -0-
 12 14B2 EXT -0- -0- -0- B -0- N -0- -0-
 01 14B2 EXT -0- -0- -0- B -0- N -0- -0-

 KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
 BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
 KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820
 08 181 N 181 -0- -0- B -0- 181 3 N -0- -0-
 09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0- 389 3 N -0- -0-
 09 389 N 389 -0- -0- B -0- 389 3 N -0- -0-
 10 305 N 305 -0- -0- B -0- 305 3 N -0- -0-
 11 352 N 352 -0- -0- B -0- 352 3 N -0- -0-
 12 489 N 489 -0- -0- B -0- 489 3 N -0- -0-
 *01 440 N 440 -0- -0- B -0- 440 3 N -0- -0-

 FULFER OIL AND CATTLE CO. 288566
 MCCUTCHEN, W. A. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 020462 COMPL. DATE 09/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
 08 765 N 765 -0- -0- B -0- 765 2 N -0- -0-
 09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0- 721 2 N -0- -0-
 09 721 N 721 -0- -192 B -0- 366 2 N -0- -0-
 10 558 N 366 -0- -0- B -0- 566 2 N -0- -0-
 11 566 N 566 -0- -0- B -0- 995 2 N -0- -0-
 12 995 N 995 -0- -0- B -0- 840 2 N -0- -0-
 01 840 N 840 -0- -0- B -0- 840 2 N -0- -0-

 XTO ENERGY INC. 945936
 BASHARA, M. J. -C- WELL #: 2 D RRCID -> 020394 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
 08 713 N 703 -0- -10 B -0- 703 3 N -0- -157
 09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -21 B -0- 669 3 N -0- -157
 09 690 N 669 -0- -376 B -0- 337 3 N -0- -157
 10 713 N 337 -0- -124 B -0- 566 3 N -0- -157
 11 690 N 566 -0- -0- B -0- 741 3 N -0- -157
 12 741 N 741 -0- -0- B -0- 591 3 N -0- -157
 01 591 N 591 -0- -0- B -0- 591 3 N -0- -157

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WALTON, J. B.		WELL #:		63 D	RRCID ->	020395	COMPL. DATE	05/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4946 N	4946	-0-	-0- B	-0-	4946 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		4173 N	4173	-0-	-0- B	-0-	4173 3		N	-0-			-0-
10		2480 N	2076	-0-	-404 B	-0-	2076 3		N	-0-			-0-
11		2400 N	778	-0-	-1622 B	-0-	778 3		N	-0-			-0-
12		3906 N	3906	-0-	-0- B	-0-	3906 3		N	-0-			-0-
01		4164 N	4164	-0-	-0- B	-0-	4164 3		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		58W	RRCID ->	020407	COMPL. DATE	01/15/1948	TOTAL DEPTH	8716	PERF. N/A		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BASH		WELL #:		2 C	RRCID ->	020410	COMPL. DATE	12/31/1957	TOTAL DEPTH	9951	PERF. N/A		
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BASHARA, M. J. -C-		WELL #:		1 M	RRCID ->	020423	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JENKINS, B. F.		WELL #:		8M	RRCID ->	020425	COMPL. DATE	01/07/1961	TOTAL DEPTH	9935	PERF. N/A		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JENKINS, B. F.		WELL #:		9M	RRCID ->	020426	COMPL. DATE	09/20/1947	TOTAL DEPTH	9925	PERF. N/A		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

KEYSTONE SILURIAN UNIT		WELL #:		117 M	RRCID ->	020430	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL DEPTH	8747	PERF. 8602 - 8688						
08		9114	2995	-0-	-6119	B	-8488	2995	3		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8488													
09		7650 #	519	-0-	-7131	B	-15619	519	3		N	-0-					-0-
10		5983 #	1184	-0-	-4799	B	-20418	1184	3		N	-0-					-0-
11		5790 #	4169	-0-	-1621	B	-22039	4169	3		N	-0-					-0-
12		527 N	12167	-0-	11640	B	-10399	12167	3		N	-0-					-0-
01		1178 N	11300	-0-	10122	B	-277	11300	3		N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		58M	RRCID ->	020434	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	8716	PERF. N/A						
08		3128 N	3128	-0-	-0-	B	-0-	3128	3		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		2850 N	2795	-0-	-55	B	-0-	2795	3		N	-0-					-0-
10		2914 N	1494	-0-	-1420	B	-0-	1494	3		N	-0-					-0-
11		2910 N	2059	-0-	-851	B	-0-	2059	3		N	-0-					-0-
12		4656 N	4656	-0-	-0-	B	-0-	4656	3		N	-0-					-0-
01		3874 N	3874	-0-	-0-	B	-0-	3874	3		N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		59 M	RRCID ->	020435	COMPL. DATE	12/01/1954	TOTAL DEPTH	9180	PERF. N/A						
08		83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		660 N	49	-0-	-611	B	-0-	49	3		N	-0-					-0-
10		217 N	179	-0-	-38	B	-0-	179	3		N	-0-					-0-
11		332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3		N	-0-					-0-
12		1514 N	1514	-0-	-0-	B	-0-	1514	3		N	-0-					-0-
01		1210 N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1210	3		N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		64 M	RRCID ->	020438	COMPL. DATE	10/18/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
08		3782 N	3688	-0-	-94	B	-0-	3688	3		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		3600 N	2758	-0-	-842	B	-0-	2758	3		N	-0-					-0-
10		3658 N	956	-0-	-2702	B	-0-	956	3		N	-0-					-0-
11		3570 N	727	-0-	-2843	B	-0-	727	3		N	-0-					-0-
12		3200 N	3200	-0-	-0-	B	-0-	3200	3		N	-0-					-0-
01		3450 N	3450	-0-	-0-	B	-0-	3450	3		N	-0-					-0-

PURE-WALTON		WELL #:		11 M	RRCID ->	020447	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	9510	PERF. 9099 - 9208						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.// 49129 210		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BASH		WELL #: 6		RRCID -> 020478		COMPL. DATE 04/24/1957		TOTAL DEPTH 9995 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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

BASHARA, M. J. -F-		WELL #: 38 D		RRCID -> 032683		COMPL. DATE 11/14/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	124 N	81	-0-	-43	B	-0-	81 3	Y	-0-	56
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	649 N	649	-0-	-0-	B	-0-	649 3	Y	-0-	56
10	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215 3	Y	-0-	56
11	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361 3	Y	-0-	56
12	558 N	536	-0-	-22	B	-0-	536 3	Y	-0-	56
01	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360 3	Y	-0-	56

BASHARA, M. J. -F-		WELL #: 28 D		RRCID -> 032684		COMPL. DATE 08/25/1946		TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A		
08	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236 3	Y	-0-	63
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1481 N	1481	-0-	-0-	B	-0-	1481 3	Y	-0-	63
10	551 N	551	-0-	-0-	B	-0-	551 3	Y	-0-	63
11	862 N	862	-0-	-0-	B	-0-	862 3	Y	-0-	63
12	1333 N	1175	-0-	-158	B	-0-	1175 3	Y	-0-	63
01	961 N	961	-0-	-0-	B	-0-	961 3	Y	-0-	63

CRUM		WELL #: 5		RRCID -> 057115		COMPL. DATE 02/05/1948		TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 19 D		RRCID -> 136134		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500		
08	7750 N	6660	-0-	-1090	B	25758	6660 3	Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		25758							
09	7500 N	6097	-0-	-1403	B	24355	6097 3	Y	-0-	-0-
10	7750 N	2729	-0-	-5021	B	19334	2729 3	Y	-0-	-0-
11	7500 N	3040	-0-	-4460	B	14874	3040 3	Y	-0-	-0-
12	7750 N	9444	-0-	1694	B	16568	9444 3	Y	-0-	-0-
01	7750 N	8923	-0-	1173	B	17741	8923 3	Y	-0-	-0-

JENKINS, BEN ETAL		WELL #: 5		RRCID -> 290499		COMPL. DATE 04/17/1947		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8348 - 8562		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430									
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #: 1060		RRCID -> 140445		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436	
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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	117280					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		117280								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	117280		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	117280		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	117280		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	117280		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	117280		Y	-0-		-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #: 1051		RRCID -> 140701		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180	
08	5456	11186	-0-	5730	B	365909	11186	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			365909							
09	5280	8846	-0-	3566	B	369475	8846	3	N	-0-	-0-
10	5456	3917	-0-	-1539	B	367936	3917	3	N	-0-	-0-
11	5280	4460	-0-	-820	B	367116	4460	3	N	-0-	-0-
12	5456	7997	-0-	2541	B	369657	7997	3	N	-0-	-0-
01	5456	9257	-0-	3801	B	373458	9257	3	N	-0-	-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #: 1099		RRCID -> 140702		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192	
08	5456	1067	-0-	-4389	B	92469	1067	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			92469							
09	5280	375	-0-	-4905	B	87564	375	3	N	-0-	-0-
10	5456	162	-0-	-5294	B	82270	162	3	N	-0-	-0-
11	5280	528	-0-	-4752	B	77518	528	3	N	-0-	-0-
12	5456	1217	-0-	-4239	B	73279	1217	3	N	-0-	-0-
*01	5456	1019	-0-	-4437	B	68842	1019	3	N	-0-	-0-
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1062		RRCID -> 152108		COMPL. DATE 12/01/1972		TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A			
08	5549	9632	-0-	4083	B	455597	9632	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			455597							
09	5370	3568	-0-	-1802	B	453795	3568	3	N	-0-	-0-
10	5549	2543	-0-	-3006	B	450789	2543	3	N	-0-	-0-
11	5370	2740	-0-	-2630	B	448159	2740	3	N	-0-	-0-
12	5549	3983	-0-	-1566	B	446593	3983	3	N	-0-	-0-
01	5549	5586	-0-	37	B	446630	5586	3	N	-0-	-0-
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1133		RRCID -> 152790		COMPL. DATE 12/01/1972		TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A			
08	2759 #	2728	-0-	-31	B	-302	2728	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-302							
09	2670 #	2535	-0-	-135	B	-437	2535	3	N	-0-	-0-
10	2728 #	1304	-0-	-1424	B	-1861	1304	3	N	-0-	-0-
11	2640 #	1410	-0-	-1230	B	-3091	1410	3	N	-0-	-0-
12	2728 #	2804	-0-	76	B	-3015	2804	3	N	-0-	-0-
01	2728 #	2695	-0-	-33	B	-3048	2695	3	N	-0-	-0-
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #: 1401		RRCID -> 229645		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER															
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430															
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475															
08		124 #	128	-0-	4	B	-4699	128	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2423 CANCELLED UNDERAGE -> -2276															
09		150 #	114	-0-	-36	B	-2459	114	3		Y	-0-			-0-
10		155 #	59	-0-	-96	B	-2555	59	3		Y	-0-			-0-
11		150 #	74	-0-	-76	B	-2631	74	3		Y	-0-			-0-
12		155 #	136	-0-	-19	B	-2650	136	3		Y	-0-			-0-
01		124 #	129	-0-	5	B	-2645	129	3		Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476															
08		248 #	120	-0-	-128	B	-367	120	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -367															
09		120 #	114	-0-	-6	B	-373	114	3		N	-0-			-0-
10		124 #	59	-0-	-65	B	-438	59	3		N	-0-			-0-
11		120 #	74	-0-	-46	B	-484	74	3		N	-0-			-0-
12		124 #	136	-0-	12	B	-472	136	3		N	-0-			-0-
01		124 #	129	-0-	5	B	-467	129	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER													
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430													
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-611			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	CANCELLED	UNDERAGE ->	-611							
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370													
08	589 #	584	-0-	-5	B	-3409	584	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-1852	CANCELLED	UNDERAGE ->	-1557							
09	600 #	558	-0-	-42	B	-1894	558	3	N	-0-			-0-
10	620 #	289	-0-	-331	B	-2225	289	3	N	-0-			-0-
11	600 #	361	-0-	-239	B	-2464	361	3	N	-0-			-0-
12	620 #	661	-0-	41	B	-2423	661	3	N	-0-			-0-
01	589 #	629	-0-	40	B	-2383	629	3	N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080													
08	62 #	75	-0-	13	B	-3284	75	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-1353	CANCELLED	UNDERAGE ->	-1931							
09	90 #	72	-0-	-18	B	-1371	72	3	N	-0-			-0-
10	93 #	37	-0-	-56	B	-1427	37	3	N	-0-			-0-
11	90 #	46	-0-	-44	B	-1471	46	3	N	-0-			-0-
12	93 #	85	-0-	-8	B	-1479	85	3	N	-0-			-0-
01	62 #	81	-0-	19	B	-1460	81	3	N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 9369													
08	2428 R	2428	-0-	-0-	B	-0-	2428	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	2490 #	2318	-0-	-172	B	-172	2318	3	N	-0-			-0-
10	2573 #	1199	-0-	-1374	B	-1546	1199	3	N	-0-			-0-
11	2490 #	1501	-0-	-989	B	-2535	1501	3	N	-0-			-0-
12	2542 #	2745	-0-	203	B	-2332	2745	3	N	-0-			-0-
01	2418 #	2612	-0-	194	B	-2138	2612	3	N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394													
08	31 #	45	-0-	14	B	-700	45	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-330	CANCELLED	UNDERAGE ->	-370							
09	60 #	43	-0-	-17	B	-347	43	3	N	-0-			-0-
10	62 #	22	-0-	-40	B	-387	22	3	N	-0-			-0-
11	60 #	28	-0-	-32	B	-419	28	3	N	-0-			-0-
12	62 #	51	-0-	-11	B	-430	51	3	N	-0-			-0-
01	31 #	48	-0-	17	B	-413	48	3	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936													
POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180													
08	1612 #	1327	-0-	-285	B	-2505	1327	3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-2505										
09	1560 #	1139	-0-	-421	B	-2926	1139	3	Y	-0-			-0-
10	1333 #	615	-0-	-718	B	-3644	615	3	Y	-0-			-0-
11	1290 #	640	-0-	-650	B	-4294	640	3	Y	-0-			-0-
12	1333 #	1475	-0-	142	B	-4152	1475	3	Y	-0-			-0-
01	1333 #	564	-0-	-769	B	-4921	564	3	Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
POGO WALTON B		WELL #:		5	RRCID -> 127781		COMPL. DATE 10/04/1989		TOTAL DEPTH	9740	PERF. 9363 - 9370			
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
08		5110 R	3957	-0-	-1153 B	-0-	3957	3		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		3870 #	3463	-0-	-407 B	-407	3463	3		Y	-0-			-0-
10		3999 #	-0-	-0-	-3999 B	-4406				Y	-0-			-0-
11		3810 #	1512	-0-	-2298 B	-6704	1512	3		Y	-0-			-0-
12		3937 #	3749	-0-	-188 B	-6892	3749	3		Y	-0-			-0-
01		3937 #	1695	-0-	-2242 B	-9134	1695	3		Y	-0-			-0-

PURE WALTON				WELL #:		1 E	RRCID -> 139697		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH	9958	PERF. 9000 - 9155	
08		1767 #	2876	-0-	1109 B	-552	2876	3		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-552										
09		1710 #	2156	-0-	446 B	-106	2156	3		Y	-0-			-0-
10		1767 #	-0-	-0-	-1767 B	-1873				Y	-0-			-0-
11		2790 #	1329	-0-	-1461 B	-3334	1329	3		Y	-0-			-0-
12		2883 #	2718	-0-	-165 B	-3499	2718	3		Y	-0-			-0-
01		2883 #	958	-0-	-1925 B	-5424	958	3		Y	-0-			-0-

PURE WALTON				WELL #:		8E	RRCID -> 139758		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH	9724	PERF. 9282 - 9287	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

BASH				WELL #:		2 T	RRCID -> 141090		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH	9951	PERF. 9342 - 9372	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.				WELL #:		22	RRCID -> 142748		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH	9630	PERF. 8938 - 9100	
08		5456	4037	-0-	-1419 B	18197	4037	3		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		18197										
09		5280	3721	-0-	-1559 B	16638	3721	3		Y	-0-			-0-
10		5456	1999	-0-	-3457 B	13181	1999	3		Y	-0-			-0-
11		5280	1205	-0-	-4075 B	9106	1205	3		Y	-0-			-0-
12		5456	4213	-0-	-1243 B	7863	4213	3		Y	-0-			-0-
01		5456	3691	-0-	-1765 B	6098	3691	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.				WELL #:		32	RRCID -> 142752		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH	9622	PERF. 8905 - 9050	
08		1346 R	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1215 R	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3		Y	-0-			-0-
10		1054 #	672	-0-	-382 B	-382	672	3		Y	-0-			-0-
11		1260 #	377	-0-	-883 B	-1265	377	3		Y	-0-			-0-
12		1302 #	1244	-0-	-58 B	-1323	1244	3		Y	-0-			-0-
01		1302 #	1227	-0-	-75 B	-1398	1227	3		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.// 49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BASHARA, M. J.		WELL #: 7		RRCID -> 153194		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9340 - 9376	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 42		RRCID -> 153731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9747		PERF. 9025 - 9170	
08	93 #	11	-0-	-82	B	-735	11 3	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-209	CANCELLED	UNDERAGE ->	-526					
09	90 #	6	-0-	-84	B	-293	6 3	Y	-0-		-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	B	-355		Y	-0-		-0-
11	T. A.	20	-0-	20	B	-335	20 3	Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-335		Y	-0-		-0-
01	T. A.	104	-0-	104	B	-231	104 3	Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 15		RRCID -> 155378		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 9895		PERF. 8985 - 9120	
08	396 R	396	-0-	-0-	B	-0-	396 3	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	393 R	393	-0-	-0-	B	-0-	393 3	Y	-0-		-0-
10	310 #	224	-0-	-86	B	-86	224 3	Y	-0-		-0-
11	420 #	135	-0-	-285	B	-371	135 3	Y	-0-		-0-
12	434 #	483	-0-	49	B	-322	483 3	Y	-0-		-0-
01	403 #	501	-0-	98	B	-224	501 3	Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 30		RRCID -> 155836		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 9673		PERF. 8935 - 9160	
08	2058 R	2058	-0-	-0-	B	-0-	2058 3	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1866 R	1866	-0-	-0-	B	-0-	1866 3	Y	-0-		-0-
10	1519 #	1008	-0-	-511	B	-511	1008 3	Y	-0-		-0-
11	1890 #	607	-0-	-1283	B	-1794	607 3	Y	-0-		-0-
12	1953 #	2023	-0-	70	B	-1724	2023 3	Y	-0-		-0-
01	1953 #	1693	-0-	-260	B	-1984	1693 3	Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 10		RRCID -> 234144		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 9858		PERF. 9105 - 9226	
08	1623 R	1623	-0-	-0-	B	-0-	1623 3	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1561 R	1561	-0-	-0-	B	-0-	1561 3	Y	-0-		-0-
10	1271 #	832	-0-	-439	B	-439	832 3	Y	-0-		-0-
11	1560 #	501	-0-	-1059	B	-1498	501 3	Y	-0-		-0-
12	1612 #	1709	-0-	97	B	-1401	1709 3	Y	-0-		-0-
01	1612 #	1452	-0-	-160	B	-1561	1452 3	Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 20		RRCID -> 234145		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 9901		PERF. 9275 - 9291	
08	527 #	673	-0-	146	B	-1070	673 3	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-276	CANCELLED	UNDERAGE ->	-794					
09	510 #	631	-0-	121	B	-155	631 3	Y	-0-		-0-
10	527 #	336	-0-	-191	B	-346	336 3	Y	-0-		-0-
11	630 #	202	-0-	-428	B	-774	202 3	Y	-0-		-0-
12	651 #	621	-0-	-30	B	-804	621 3	Y	-0-		-0-
01	651 #	550	-0-	-101	B	-905	550 3	Y	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WALTON, J. B.		WELL #:		31	RRCID -> 235268		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH	9791	PERF.	9150 - 9262
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

08		31 #	2	-0-	-29 B	-1378			-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-657	CANCELLED UNDERAGE ->		2 3					
09		5 #	2	-0-	-3 B	-660			-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-3 B	-660			-0-			-0-
11		T. A.	7	-0-	7 B	-653			-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0 B	-653			-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0 B	-653			-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		24	RRCID -> 243278		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9280 - 9335

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		12	RRCID -> 243280		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH	9960	PERF.	9273 - 9278

08		124 #	-0-	-0-	-124 B	-2028			-0-			138
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2028								
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-2028			-0-			138
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-2028			-0-			138
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2028			-0-			138
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2028			-0-			138
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2028			-0-			138

BASHARA, M. J.		WELL #:		24	RRCID -> 270853		COMPL. DATE 07/18/1946		TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9620 - 9630

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-

B A S H		WELL #:		6	RRCID -> 270854		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH	9995	PERF.	9350 - 9355

08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		25	RRCID -> 271532		COMPL. DATE 07/16/1992		TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9448 - 9453

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WALTON, J.B. -A-		WELL #:		6	RRCID ->	271913	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	9360 - 9496	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

PURE-WALTON		WELL #:		3E	RRCID ->	272541	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	9878	PERF.	9315 - 9337	

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		21	RRCID ->	272543	COMPL. DATE	01/20/2019	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9015 - 9035	

08	14B2 EXT	198	-0-	198	B	340	198	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				340									
09	14B2 EXT	136	-0-	136	B	476	136	3	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	16	-0-	16	B	492	16	3	Y	-0-			-0-
11	513 R	21	-0-	-492	B	-0-	21	3	Y	-0-			-0-
12	167 R	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3	Y	-0-			-0-
01	155 #	143	-0-	-12	B	-12	143	3	Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		28	RRCID ->	272556	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9628 - 9634	

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

PURE-WALTON		WELL #:		4EB	RRCID ->	275874	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	9835	PERF.	9340 - 9360	

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

PURE-WALTON		WELL #:		5E	RRCID ->	275968	COMPL. DATE	11/06/1991	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	9432 - 9441	

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8			Y	-0-			301
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8			Y	-0-			301
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8			Y	-0-			301
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8			Y	-0-			301
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8			Y	-0-			301
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8			Y	-0-			301

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PURE-WALTON		WELL #:		14E	RRCID ->	279343	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9904 - 9950
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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				Y				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-

B A S H		WELL #:		5	RRCID ->	282562	COMPL. DATE	05/01/2016	TOTAL DEPTH	10122	PERF.	9455 - 9780
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				Y				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		23	RRCID ->	283647	COMPL. DATE	12/01/2017	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9195 - 9235
08		1085 #	989	-0-	-96	B	-96	989 3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-96							
09		1050 #	908	-0-	-142	B	-238	908 3	N	-0-		-0-
10		1085 #	496	-0-	-589	B	-827	496 3	N	-0-		-0-
11		1020 #	299	-0-	-721	B	-1548	299 3	N	-0-		-0-
12		1054 #	1016	-0-	-38	B	-1586	1016 3	N	-0-		-0-
01		992 #	874	-0-	-118	B	-1704	874 3	N	-0-		-0-

KEYSTONE (LIME)		49129 462		ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		945936										
PURE-WALTON		WELL #:		19	RRCID ->	020373	COMPL. DATE	12/05/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		102 N	102	-0-	-0-		-0-	102 3	N	-0-		-0-
09		90 N	90	-0-	-0-		-0-	90 3	N	-0-		-0-
10		93 N	12	-0-	-81		-0-	12 3	N	-0-		-0-
11		90 N	43	-0-	-47		-0-	43 3	N	-0-		-0-
12		104 N	104	-0-	-0-		-0-	104 3	N	-0-		-0-
01		47 N	47	-0-	-0-		-0-	47 3	N	-0-		-0-

KEYSTONE (MCKEE)		49129 528		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635										
KEYSTONE CATTLE CO.		WELL #:		106	RRCID ->	020457	COMPL. DATE	03/30/1954	TOTAL DEPTH	10094	PERF.	N/A
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (YATES)		49129 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER									
FINALY RESOURCES LLC		268323															
LOVETT, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 020365		COMPL. DATE 02/21/1960		TOTAL DEPTH 2530 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	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635															
KCC STATE		WELL #: 1701		RRCID -> 138762		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
XTO ENERGY INC.		945936															
WALTON, J B		WELL #: 95		RRCID -> 200179		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404									
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2024																	
JENKINS, BEN ET AL A		WELL #: 15		RRCID -> 202871		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN)		49133 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER									
BCP RESOURCES, LLC		040206															
KEYSTONE CATTLE COMPANY		WELL #: 181		RRCID -> 228722		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 8990									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
KING EDWARD		49400 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CULBERSON									
SONORAN ENERGY INC.		802215															
REEVES-STATE		WELL #: 3027		RRCID -> 080511		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-		310 1	3155 2	N		-0-			-0-
09	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-		310 1	3420 2	N		-0-			-0-
10	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-		310 1	3422 2	N		-0-			-0-
11	3360 X	1341	-0-	-2019	-0-		310 1	1031 2	N		-0-			-0-
12	3844 X	1825	-0-	-2019	-0-		310 1	1515 3	N		-0-			-0-
01	3844 X	1184	-0-	-2660	-0-		310 1	874 3	N		-0-			-0-

7816 JV-P DUVAL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 116618		COMPL. DATE 02/26/1985			TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521					
08	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-		310 1	2072 2	N		-0-			-0-
09	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-		310 1	2245 2	N		-0-			-0-
10	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-		310 1	2249 2	N		-0-			-0-
11	1770 N	987	-0-	-783	-0-		310 1	677 2	N		-0-			-0-
12	1829 N	1306	-0-	-523	-0-		310 1	996 3	N		-0-			-0-
01	1829 N	883	-0-	-946	-0-		310 1	573 3	N		-0-			-0-

L. N. D. (ATOKA)		50526 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REEVES					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852												
PECOS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 251508		COMPL. DATE 08/01/2009			TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

LA ESCALERA (ATOKA)		50718 020		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS					
EXTEX OPERATING COMPANY		257062												
UNIVERSITY LANDS 27-9		WELL #: 1		RRCID -> 238210		COMPL. DATE 03/15/2014			TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			115
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			115
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			115
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			115
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			115

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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

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					
08	527 N	462	-0-	-65	-0-		372 3	90 9	N		82	159 1		131
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-		35 3	81 9	N		74			205
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-		380 3	95 9	N		86	161 1		130
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-		384 3	95 9	N		86			216
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-		362 3	94 9	N		85	154 1		147
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-		404 3	76 9	N		69			216

OIL AND GAS DIVISION

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/13/2024																

CHALKEY		WELL #: 2 C		RRCID -> 074544		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A								
08	622 R	622	-0-	-0-	-0-	622	2		Y	-0-						-0-
09	930 #	548	-0-	-382	-0-	548	2		Y	-0-						-0-
10	961 #	374	-0-	-587	-0-	374	2		Y	-0-						-0-
11	900 #	446	-0-	-454	-0-	446	2		Y	-0-						-0-
12	930 #	529	-0-	-401	-0-	529	2		Y	-0-						-0-
01	620 #	464	-0-	-156	-0-	464	2		Y	-0-						-0-

CHALKLEY "A"		WELL #: 1 C		RRCID -> 076404		COMPL. DATE 03/22/1978		TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555								
08	1005 R	1005	-0-	-0-	-0-	996	2	9	9	Y	8					175
09	960 #	940	-0-	-20	-0-	930	2	10	9	Y	9					184
10	992 #	658	-0-	-334	-0-	650	2	8	9	Y	7	156	1			35
11	960 #	476	-0-	-484	-0-	466	2	10	9	Y	9					44
12	992 #	486	-0-	-506	-0-	476	2	10	9	Y	9					53
01	992 #	487	-0-	-505	-0-	475	2	12	9	Y	11					64

CHALKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 139820		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532								
08	2092 R	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2		Y	-0-						-0-
09	2640 #	2111	-0-	-529	-0-	2111	2		Y	-0-						-0-
10	2728 #	2059	-0-	-669	-0-	2059	2		Y	-0-						-0-
11	2610 #	2529	-0-	-81	-0-	2529	2		Y	-0-						-0-
12	2737 R	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2		Y	-0-						-0-
01	2642 R	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2		Y	-0-						-0-

CHALKLEY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 183317		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572								
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 58181 06/07/2022																

RAYNER		WELL #: 1 C		RRCID -> 183318		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. 712382
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) 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

08	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3	N	-0-			21
09	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	3	N	-0-			21
10	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	3	N	-0-			21
11	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3	N	-0-			21
12	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	3	N	-0-			21
01	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3	N	-0-			21

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2023

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2023

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

08	7068 X	5888	-0-	-1180	-0-	5888	3	N	-0-			149
09	6570 X	4921	-0-	-1649	-0-	4921	3	N	-0-			149
10	6634 X	6313	-0-	-321	-0-	6313	3	N	-0-			149
11	6210 X	5462	-0-	-748	-0-	5462	3	N	-0-			149
12	6169 X	1773	-0-	-4396	-0-	1773	3	N	-0-			149
01	6324 X	4275	-0-	-2049	-0-	4275	3	N	-0-			149

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVERMORE (DELAWARE)		//CONT.//		54170 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES				
BEACH EXPLORATION, INC.		//CONT.//		058915								
LIVERMORE		WELL #:		3	RRCID ->	121803	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	3892	PERF. 3530 - 3535	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
LOCKRIDGE (ATOKA)				54331 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD				
CALLON PETROLEUM OPERATING CO				124828								
BLACK '100'		WELL #:		1	RRCID ->	266635	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	20311	PERF.15179 - 15194	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
LOCKRIDGE (DEVONIAN)				54331 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
CALLON PETROLEUM OPERATING CO				124828								
BLACK "100"		WELL #:		1H	RRCID ->	252644	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL DEPTH	20311	PERF.15179 - 18155	
08	2759 X	2367	-0-	-392	-0-	2367	3	N	-0-		10	
09	2670 X	2305	-0-	-365	-0-	2305	3	N	-0-		10	
10	2697 X	2376	-0-	-321	-0-	2376	3	N	-0-		10	
11	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3	N	-0-		10	
12	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3	N	-0-		10	
01	2387 X	1088	-0-	-1299	-0-	1088	3	N	-0-		10	
DIAMONDBACK E&P LLC				217012								
LASATER, R. M.		WELL #:		1	RRCID ->	094252	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	19780	PERF.16045 - 16305	
08	4340 X	4314	-0-	-26	-0-	930	1	N	-0-		-0-	
09	4200 X	3900	-0-	-300	-0-	840	1	N	-0-		-0-	
10	4340 X	1809	-0-	-2531	-0-	210	1	N	-0-		-0-	
11	4200 X	3189	-0-	-1011	-0-	630	1	N	-0-		-0-	
12	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-			N	-0-		-0-	
01	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			N	-0-		-0-	
ABSHIER, MABEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157546	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	20022	PERF.15835 - 16051	
08	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2	N	-0-		-0-	
09	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2	N	-0-		-0-	
10	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2	N	-0-		-0-	
11	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2	N	-0-		-0-	
12	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2	N	-0-		-0-	
01	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2	N	-0-		-0-	
LASATER GAS UNIT "13-14"		WELL #:		1	RRCID ->	254289	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	16966	PERF.16254 - 16654	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	

OIL AND GAS DIVISION

LOCKRIDGE (DEVONIAN)		//CONT.//		54331 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012										
BLACK D		WELL #:		1	RRCID ->	282407	COMPL. DATE	01/22/2017	TOTAL DEPTH	19694	PERF.16210	- 16224		
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

G.D. HOUSTON		WELL #:		1	RRCID ->	284117	COMPL. DATE	06/28/2017	TOTAL DEPTH	20150	PERF.15700	- 16700		
08	1488 N	1471	-0-	-17	-0-	1471	2			N	-0-			93
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-			93
10	1488 N	826	-0-	-662	-0-	826	2			N	-0-			93
11	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-			93
12	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			93
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			93

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)		54331 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD						
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852												
WILLIAMS, E., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	041626	COMPL. DATE	04/04/1967	TOTAL DEPTH	20330	PERF. N/A			
08	54095 X	40434	-0-	-13661	-0-	40393	2	41	9	N	37	182	1	147
09	56310 X	49834	-0-	-6476	-0-	49831	2		3	N	3			150
10	58187 X	40608	-0-	-17579	-0-	40510	2		98	N	89			239
11	66683 X	66683	-0-	-0-	-0-	66596	2		87	N	79	182	1	136
12	51491 X	9494	-0-	-41997	-0-	9487	2		7	N	6			142
01	51491 X	23694	-0-	-27797	-0-	23618	2		76	N	69			211

PONDER, D. C.		WELL #:		2	RRCID ->	044486	COMPL. DATE	07/01/1968	TOTAL DEPTH	20406	PERF. N/A			
08	14043 X	14043	-0-	-0-	-0-	14043	2			N	-0-			256
09	16170 X	12581	-0-	-3589	-0-	12581	2			N	-0-			256
10	16709 X	12736	-0-	-3973	-0-	12736	2			N	-0-			256
11	17557 X	17557	-0-	-0-	-0-	17557	2			N	-0-			256
12	14043 X	2402	-0-	-11641	-0-	2402	2			N	-0-			256
01	14043 X	8023	-0-	-6020	-0-	8023	2			N	-0-			256

LASATER		WELL #:		1	RRCID ->	044778	COMPL. DATE	09/16/1968	TOTAL DEPTH	21087	PERF. N/A			
08	8029 X	7781	-0-	-248	-0-	7766	2	15	9	N	14			224
09	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-			224
10	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2			N	-0-			224
11	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-			224
12	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-			224
01	8153 X	8059	-0-	-94	-0-	8059	2			N	-0-			224

WEST, W. W.		WELL #:		2	RRCID ->	046592	COMPL. DATE	07/13/1969	TOTAL DEPTH	20800	PERF. N/A			
08	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-			117
09	2520 N	1976	-0-	-544	-0-	1976	2			N	-0-			117
10	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-			117
11	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-			117
12	2046 N	448	-0-	-1598	-0-	448	2			N	-0-			117
01	2201 N	1299	-0-	-902	-0-	1299	2			N	-0-			117

OIL AND GAS DIVISION

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
CHISOS OPERATING, INC. 149441																	
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 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

08		22317 X	22317	-0-	-0-	-0-	22317	3			N	-0-					64
09		18540 X	14743	-0-	-3797	-0-	14743	3			N	-0-					64
10		20987 X	20987	-0-	-0-	-0-	20987	3			N	-0-					64
11		27352 X	27352	-0-	-0-	-0-	27352	3			N	-0-					64
12		21961 X	21961	-0-	-0-	-0-	21961	3			N	-0-					64
01		21049 X	NO RPT	-0-	-21049	-0-					N	NO RPT					64

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777																	
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A																	

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500																	

08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680																	

08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012																	
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A																	

08		34268 X	34268	-0-	-0-	-0-	930	1	33338	2	N	-0-					80
09		32852 X	32852	-0-	-0-	-0-	900	1	31952	2	N	-0-					80
10		33442 X	33442	-0-	-0-	-0-	930	1	32512	2	N	-0-					80
11		33108 X	33108	-0-	-0-	-0-	900	1	32208	2	N	-0-					80
12		32715 X	32715	-0-	-0-	-0-	930	1	31785	2	N	-0-					80
01		32745 X	32745	-0-	-0-	-0-	930	1	31815	2	N	-0-					80

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731																	

08		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	217	1	4295	2	N	-0-					-0-
09		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	210	1	4026	2	N	-0-					-0-
10		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	217	1	4215	2	N	-0-					-0-
11		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	210	1	4130	2	N	-0-					-0-
12		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	217	1	4311	2	N	-0-					-0-
01		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	217	1	4251	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)		//CONT.//		54331 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD	
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012								
REUSS, G. T.		WELL #:		1	RRCID ->	042649	COMPL. DATE	04/15/1967	TOTAL DEPTH	19769	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	18685 X	18685	-0-	-0-	-0-	930 1	17741 2	N	13			90
09	20051 X	20051	-0-	-0-	-0-	900 1	19143 2	N	7			97
10	17521 X	17521	-0-	-0-	-0-	930 1	16585 2	N	5			102
11	17808 X	17808	-0-	-0-	-0-	900 1	16908 2	N	-0-			102
12	14677 X	14677	-0-	-0-	-0-	930 1	13747 2	N	-0-			102
01	16381 X	16381	-0-	-0-	-0-	930 1	15451 2	N	-0-			102

REUSS, G. T., -A-		WELL #:		1	RRCID ->	042885	COMPL. DATE	10/06/1967	TOTAL DEPTH	20158	PERF.	N/A
08	12970 X	12970	-0-	-0-	-0-	930 1	12029 2	N	10			107
09	10080 X	9551	-0-	-529	-0-	900 1	8651 2	N	-0-			107
10	11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	930 1	10186 2	N	-0-			107
11	13863 X	13863	-0-	-0-	-0-	900 1	12963 2	N	-0-			107
12	12014 X	12014	-0-	-0-	-0-	923 1	11087 2	N	4			111
01	10589 X	10589	-0-	-0-	-0-	930 1	9659 2	N	-0-			111

BLACK, D.		WELL #:		1	RRCID ->	043028	COMPL. DATE	11/13/1967	TOTAL DEPTH	19694	PERF.	N/A
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRISON, H. B. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	046699	COMPL. DATE	04/13/1969	TOTAL DEPTH	20250	PERF.	N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LASATER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	048354	COMPL. DATE	05/04/1970	TOTAL DEPTH	20300	PERF.	N/A
08	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	930 1	6511 2	N	-0-			-0-
09	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	900 1	6037 2	N	-0-			-0-
10	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	930 1	6299 2	N	-0-			-0-
11	6720 X	4262	-0-	-2458	-0-	603 1	3659 2	N	-0-			-0-
12	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-			N	-0-			-0-
01	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-			N	-0-			-0-

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN)		54335 250		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REEVES		
DIAMONDBACK E&P LLC		217012										
DWYER, SAM J. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	074799	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	21268	PERF.	16140 - 16668
08	3100 N	2288	-0-	-812	4946	2288 2		N	-0-			136
09	3000 N	2153	-0-	-847	4099	2153 2		N	-0-			136
10	3100 N	666	-0-	-2434	1665	666 2		N	-0-			136
11	2220 N	249	-0-	-1971	-0-	249 2		N	-0-			136
12	2232 N	1050	-0-	-1182	-0-	1050 2		N	-0-	100 1		36
01	3100 N	3851	-0-	751	751	3851 2		N	-0-			36

LOWE (ATOKA)		55256 030		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
FASKEN BLOCK "BA"		WELL #: 1		RRCID -> 144926		COMPL. DATE 03/03/1953		TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	67 3	6 9	N	5	95
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	52 3	1 9	N	1	96
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	56 3	1 9	N	1	97
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-	97
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	34 3	2 9	N	2	99
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-	99

LOWE (MISS.)		55256 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696							
FEE "S"		WELL #: 1		RRCID -> 134302		COMPL. DATE 03/23/2022		TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479		Y	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	479		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479		Y	NO RPT	-0-

M.A.J. (SILURIAN)		56068 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING	
RANGER 40 PETROLEUM, LLC		691714							
JR		WELL #: 1		RRCID -> 176506		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MPF (CAPITAN REEF)		56294 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS	
FLAMINGO OPERATING, LLC		271635							
REED, E. O.		WELL #: 1 T		RRCID -> 045810		COMPL. DATE 01/16/1969		TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MPF (YATES)		56294 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
FLAMINGO OPERATING, LLC		271635							
REED -B- 15		WELL #: 8		RRCID -> 154031		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211		Y	NO RPT	-0-

REED 13		56294 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
		271635							
		WELL #: 4		RRCID -> 154035		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93		Y	NO RPT	117
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93		Y	NO RPT	117
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93		Y	NO RPT	117
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93		Y	NO RPT	117
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93		Y	NO RPT	117
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93		Y	NO RPT	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)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		84			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		84			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		84			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		84			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		84			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		84			Y	NO RPT			-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		
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	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		
08	30103 R	11050	-0-	-19053	-0-	11050	2		N	-0-			-0-
09	15761 R	15761	-0-	-0-	-0-	15761	2		N	-0-			-0-
10	19065 #	17754	-0-	-1311	-0-	17754	2		N	-0-			-0-
11	18450 #	13821	-0-	-4629	-0-	13821	2		N	-0-			-0-
12	19065 #	18578	-0-	-487	-0-	18578	2		N	-0-			-0-
01	17763 #	14747	-0-	-3016	-0-	14747	2		N	-0-			-0-
MAGUTEX (BARNETT)				56822 085	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDREWS					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696									
FASKEN, C. B. A/C 2		WELL #:		4	RRCID ->	186506	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	15935	PERF.12080 - 12130		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MARALO (WOLFCAMP)				57324 650	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
BLACK MOUNTAIN SWD LP				072747									
CHEVRON 47		WELL #:		1	RRCID ->	242657	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	12424	PERF.10815 - 10866		
08	3286 X	486	-0-	-2800	-0-	486	3		N	-0-			258
09	2130 X	1465	-0-	-665	-0-	1465	3	9 9	N	8			266
10	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2368	3	9 9	N	8			274
11	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2872	3	15 9	N	14			288
12	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2331	3	7 9	N	6			294
01	2387 X	1854	-0-	-533	-0-	1847	3	7 9	N	6			300
VAQUERO OPERATING				882776				CNTY: PECOS					
PECOS - G- FEE		WELL #:		1	RRCID ->	154639	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10822 - 10845		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARALO (WOLFCAMP)		//CONT.// 57324 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776														
GRANDE JV-P		WELL #: 1		RRCID -> 228680		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610								
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100

MENDEL ESTATE -38-		WELL #: 2		RRCID -> 282494		COMPL. DATE 02/05/1986		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938								
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	1980	3	207	9	N	188	192	1		62
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	1980	3	207	9	N	188				250
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2108	3	180	9	N	164	369	1		45
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2010	3	216	9	N	196	192	1		49
*12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2046	3	253	9	N	230				279
*01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	1922	3	300	9	N	273	190	1		362

MENDEL ESTATE -38-		WELL #: 3		RRCID -> 282495		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					155
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					155
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					155
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					155
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					155
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					155

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								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

S.W.H. FARMS STATE		WELL #: 2		RRCID -> 054172		COMPL. DATE 12/23/1972		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE)		57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
HORTON OILFIELD SERVICES		401740														
REEVES STATE 27		WELL #: 2		RRCID -> 072794		COMPL. DATE 08/30/1977		TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	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							
REEVES-STATE 23		WELL #: 1023WI		RRCID -> 072819	COMPL. DATE 03/09/1981	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2990	- 3150	
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	36
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	36
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	36
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	36
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	36
01	14B DENY	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	35
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	35
01	14B DENY	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	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 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
01	14B DENY	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
01	14B DENY	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 SONORAN ENERGY INC. 802215
 REEVES STATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 073461 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) SONORAN ENERGY INC. MEEKER, L. H. ET AL 38		//CONT.// //CONT.//	57700 500 802215	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES					
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	

HILL, GEORGE P. 38			WELL #: 1	RRCID -> 079081	COMPL. DATE 10/19/1978	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2834	-	2877		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S REEVES STATE 14			919182 WELL #: 1	RRCID -> 075320	COMPL. DATE 02/27/1978	TOTAL DEPTH 2950	PERF. N/A				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

REEVES STATE 14			WELL #: 2	RRCID -> 276070	COMPL. DATE 03/15/2009	TOTAL DEPTH 2798	PERF. 1475	-	2798		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MARTIN (CONSOLIDATED) CONTANGO RESOURCES, LLC PHILLIPS UNIVERSITY "P"			57774 275 100222 WELL #: 3	ASSOCIATED	49B	CNTY: ANDREWS					
08	3162 R	715	-0-	-2447	-0-	295 2 105 9	315 4	Y	95	107 1	8
09	676 R	676	-0-	-0-	-0-	445 2 97 9	134 4	Y	88	87 1	9
10	771 R	771	-0-	-0-	-0-	503 2 94 9	174 4	Y	85	74 1	20
11	689 R	689	-0-	-0-	-0-	547 2 100 9	42 4	Y	91	96 1	15
12	682 #	670	-0-	-12	-0-	503 2 106 9	61 4	Y	96	99 1	12
01	682 #	622	-0-	-60	-0-	512 2 92 9	18 4	Y	84	85 1	11

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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MC COMB (ELLENBURGER)			59030 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.			945936									
MCCOMB, M. GAS UNIT "B"			WELL #:	1	RRCID ->	113861	COMPL. DATE	08/29/1983	TOTAL DEPTH	25735	PERF.	23286 - 25466
08	28551 X	23554	-0-	-4997	-0-	23554	2	N	-0-			-0-
09	27480 X	1349	-0-	-26131	-0-	1349	2	N	-0-			-0-
10	27280 X	15428	-0-	-11852	-0-	15428	2	N	-0-			-0-
11	25710 X	9076	-0-	-16634	-0-	9076	2	N	-0-			-0-
12	26071 X	20782	-0-	-5289	-0-	20782	2	N	-0-			-0-
01	23560 X	10835	-0-	-12725	-0-	10835	2	N	-0-			-0-

STROMAN GAS UNIT 2			WELL #:	1	RRCID ->	117325	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	25060	PERF.	23795 - 24940
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/14/2024												

MCELROY (BEND 8960)			59337 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON			
CHEVRON U. S. A. INC.			148113									
MCLINTIC, H. L. ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	132475	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	12398	PERF.	8960 - 8966
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCKEE (FUSSELMAN)		59357 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685											
MCKEE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		8326 - 8428	
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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		243	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		248	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		254	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		260	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		265	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		265	

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)		59563 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
WADDELL TR I		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3682 - 3925	
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		Y	-0-		-0-	
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-		-0-	
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		Y	-0-		-0-	
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		Y	-0-		-0-	
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		Y	-0-		-0-	
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		Y	-0-		-0-	

WADDELL TR I		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3804 - 3946	
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		Y	-0-		-0-	
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-		-0-	
10	868 N	723	-0-	-145	-0-	723	3		Y	-0-		-0-	
11	750 N	670	-0-	-80	-0-	670	3		Y	-0-		-0-	
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	683	3	7	4	Y		-0-	
01	713 N	675	-0-	-38	-0-	675	3		Y	-0-		-0-	

WADDELL TR I		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3842 - 3958	
08	496 N	453	-0-	-43	-0-	453	2		Y	-0-		-0-	
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-		-0-	
10	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3		Y	-0-		-0-	
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		Y	-0-		-0-	
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	519	3	2	4	Y		-0-	
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	515	3	1	4	Y		-0-	

WADDELL TR I		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

WADDELL TR I		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3640 - 3879	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2639	3	107	9	Y	97	90 1 22	
12	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2218	3	99	9	Y	90	89 1 23	
*01	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2415	3	295	4	Y	80	91 1 12	
						88	9						

OIL AND GAS DIVISION

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)		//CONT.//		59563 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE				
LIZARD LICK TRANSPORT, LLC				504588									
SELF, M. B.				WELL #:	2	RRCID ->	083247	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	4257	PERF.	3879 - 3888
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	423 3	261 9	N	237	184 1			225
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	638 3	389 9	N	354	369 1			210
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	531 3	410 9	N	373	343 1			240
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	508 3	272 9	N	247	175 1			312
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	528 3	124 9	N	113	187 1			238
*01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	523 3	118 9	N	107	179 1			166

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP)				59612 475	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555									
POBLANO 'A'				WELL #:	2	RRCID ->	280929	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6612 - 6656
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	90 1	2542 3	N	-0-				-0-
09	2190 X	249	-0-	-1941	-0-	90 1	159 3	N	-0-				-0-
10	3286 X	1371	-0-	-1915	-0-	90 1	1281 3	N	-0-				-0-
11	3180 X	698	-0-	-2482	-0-	90 1	608 3	N	-0-				-0-
12	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			N	-0-				-0-
01	2635 X	454	-0-	-2181	-0-	227 1	227 3	N	-0-				-0-

MEANS				60137 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS				
XTO ENERGY INC.				945936									
MEANS /SAN ANDRES/ UNIT				WELL #:	1768Z	RRCID ->	295970	COMPL. DATE	05/01/2023	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	4602 - 4846
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	29853 #	-0-	-0-	-29853	-0-			N	142	141 0			1
09	28890 #	249	-0-	-28641	-0-	1 4	248 9	N	225	224 0			2
10	29853 #	-0-	-0-	-29853	-0-			N	136	137 0			1
11	28890 #	-0-	-0-	-28890	-0-			N	139	139 0			1
12	5022	-0-	-0-	-5022	-0-			N	40	41 0			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MEANS /SAN ANDRES/ UNIT				WELL #:	1662Z	RRCID ->	295971	COMPL. DATE	05/01/2023	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4418 - 5100
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	41261	-0-	-0-	-41261	-0-			N	156	97 0	58 8		1
09	39930	246	-0-	-39684	-0-	1 4	245 9	N	223	167 0	56 8		1
10	41261	-0-	-0-	-41261	-0-			N	202	119 0	83 8		1
11	39930	-0-	-0-	-39930	-0-			N	241	181 0	59 8		2
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	344	255 0	89 8		2
01	0	104	-0-	104	-0-	1 4	103 9	N	94	94 8			2

MEDUSA (BARNETT SHALE)				60220 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852									
KIRK				WELL #:	1-L	RRCID ->	235786	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	16210	PERF.	14268 - 15237
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-				-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-				-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2024

MER-MAX (MISS) 60530 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 218451 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9350 - 12250

08	5730	4725	-0-	-1005	-0-	4702	3	23	9	N	21		165
09	4726	4163	-0-	-563	-0-	4137	3	26	9	N	24		189
10	4352	4036	-0-	-316	-0-	4013	3	23	9	N	21		210
11	3600	3768	-0-	168	168	3728	3	40	9	N	36	188 1	58
12	4068	3810	-0-	-258	-0-	3774	3	36	9	N	33		91
01	3720	3740	-0-	20	20	3695	3	45	9	N	41		132

MERIDIAN, SOUTH (WOLFPCAMP CONS.) 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
 UNIVERSITY 40 WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MI VIDA (BONE SPRING) 60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 CALLON (PERMIAN) LLC 124807
 CLEVELAND, R. WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MI VIDA (DELAWARE) CALLON (PERMIAN) LLC JOHNSON, H. H.		60950 250 124807		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
		WELL #:	1	RRCID ->	170609	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4620 - 4809			
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CLEVELAND, R.		WELL #:	1-U	RRCID ->	171856	COMPL. DATE	01/21/1999	TOTAL DEPTH	8947	PERF.	5086 - 5210			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KIMSEY		WELL #:	1	RRCID ->	173344	COMPL. DATE	03/25/2001	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	4736 - 4852			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
JOHNSON, H. H.		WELL #:	2	RRCID ->	173445	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL DEPTH	5356	PERF.	4798 - 5137			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
JOHNSON, H. H.		WELL #:	3	RRCID ->	176513	COMPL. DATE	07/21/2001	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	4745 - 5426			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HUMPHREY		WELL #:	4	RRCID ->	176517	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	5386 - 5394			
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	120	7	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2023 - WELL PLUGGED 10/5/2023

MI VIDA (DELAWARE) CALLON (PERMIAN) LLC BLAKE		//CONT.// 60950 250 //CONT.// 124807		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
		WELL #: 2		RRCID -> 176518		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 5666		PERF. 5135 - 5215						
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R.				WELL #: 3		RRCID -> 203811		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 5364		PERF. 4786 - 5149				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R.				WELL #: 2		RRCID -> 209127		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 5406		PERF. 4812 - 5142				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANDELL				WELL #: 2		RRCID -> 211684		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 5394		PERF. 4803 - 5157				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAYNE SWD, LLC PIT STOP SWD				491460 WELL #: 1		RRCID -> 268156		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 6890		PERF. 4818 - 6244				
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCM EXPLORATION COMPANY, LLC GALLAGHER				552165 WELL #: 1		RRCID -> 173347		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 5824		PERF. 4788 - 5118				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
MCM EXPLORATION COMPANY, LLC		//CONT.//		552165						
GALLAGHER		WELL #:		2	RRCID -> 173442	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	5358	PERF. 4558 - 4680
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MI VIDA (DELAWARE 4400)				60950 255	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES		
CALLON (PERMIAN) LLC				124807						
JOHNSON, H. H.		WELL #:		4	RRCID -> 288738	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 4386 - 4431
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	54	134 1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MI VIDA (ELLEN.)				60950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD		
CALLON (PERMIAN) LLC				124807						
RICHBURG UNIT		WELL #:		1 L	RRCID -> 048377	COMPL. DATE	08/12/1969	TOTAL DEPTH	19350	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MI VIDA (FUSSELMAN)				60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
AQUA TERRA PERMIAN, LLC				028618						
LECROY SWD		WELL #:		1	RRCID -> 289820	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	19550	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CALLON (PERMIAN) LLC				124807						
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL				1	RRCID -> 051404	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	19075	PERF. 4550 - 5630
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MI VIDA (FUSSELMAN)		//CONT.//		60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
CALLON (PERMIAN) LLC		//CONT.//		124807										
SCHWALBE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	178116	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	16756	PERF.16084 - 16144			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

U.S. NATIONAL		WELL #:		3	RRCID ->	188731	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.16085 - 16621			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETROPLEX ENERGY INC.		WELL #:		107H	RRCID ->	254656	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	19060	PERF.17130 - 17512			
08		12741 X	-0-	-0-	-12741	-0-				N	-0-			195
09		12330 X	-0-	-0-	-12330	-0-				N	-0-			195
10		12741 X	-0-	-0-	-12741	-0-				N	-0-			195
11		9840 X	-0-	-0-	-9840	-0-				N	-0-			195
12		10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-				N	-0-			195
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195

MI VIDA (MISS.)		WELL #:		1	RRCID ->	058899	COMPL. DATE	01/19/1974	TOTAL DEPTH	19150	PERF. N/A	CNTY: REEVES		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MI VIDA (PERMO-PENN)		WELL #:		1	RRCID ->	099546	COMPL. DATE	06/04/1987	TOTAL DEPTH	19050	PERF.14024 - 14117	CNTY: WARD		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURKHOLDER "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138258	COMPL. DATE	04/12/1991	TOTAL DEPTH	19050	PERF.14220 - 14474			
08		620 N	620	-0-	-0-	-0-				620	3	N	-0-	-0-
09		600 N	589	-0-	-11	-0-				589	3	N	-0-	-0-
10		620 N	595	-0-	-25	-0-				595	3	N	-0-	-0-
11		579 N	579	-0-	-0-	-0-				579	3	N	-0-	-0-
12		620 N	600	-0-	-20	-0-				600	3	N	-0-	-0-
01		592 N	592	-0-	-0-	-0-				592	3	N	-0-	-0-

MI VIDA (PERMO-PENN)		//CONT.//		60950 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
CALLON (PERMIAN) LLC		//CONT.//		124807										
HUMPHREY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	169892	COMPL. DATE	06/05/1998	TOTAL DEPTH	16299	PERF.14217 - 14589			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUMPHREY		WELL #:		5	RRCID ->	179192	COMPL. DATE	08/12/2000	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14364 - 14400			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2023 - WELL PLUGGED 10/24/23														

MONROE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	203834	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	19050	PERF.13962 - 14154			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RRIG EXPLORATION, LLC		732177												
EIKEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229641	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	19065	PERF.14168 - 14243			
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		61103 200			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726												
GARRETT B		WELL #:		1703H	RRCID ->	176067	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	11920	PERF.12110 - 16600			
08	31 X	4	-0-	-27	-0-	1 1	1 3	Y	2	2 0	-0-			
09	30 X	4	-0-	-26	-0-	2 9	2 3	Y	1	1 0	-0-			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1					-0-			
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9					-0-			
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			

LELA		WELL #:		1801H	RRCID ->	176237	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	11868	PERF.12131 - 17429			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57				Y	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57				Y	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57				Y	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57				Y	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57				Y	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57				Y	-0-	-0-			

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622																
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	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																
08	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-		304	1	17	2	Y	57	57	0	4
								804	3	24	4					
09	972	X	972	-0-	-0-	-0-		225	1	12	2	Y	64	64	0	4
								641	3	24	4					
10	DLQ	G-10	871	-0-	871	871		282	1	9	2	Y	53	54	0	3
								515	3	7	4					
11	DLQ	G-10	1130	-0-	1130	2001		356	1	696	3	Y	52	51	0	4
								21	4	57	9					
12	DLQ	G-10	1297	-0-	1297	3298		390	1	12	2	Y	65	65	0	4
								809	3	14	4					
01	DLQ	G-10	1160	-0-	1160	4458		373	1	12	2	Y	63	59	0	7
								706	3	69	9				1	8

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163																
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875																
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	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																
08	2768	N	2649	-0-	-119	-0-		2521	4	128	9	Y	116	107	1	43
09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-		2558	4	107	9	Y	97	108	1	32
10	DLQ	G-10	960	-0-	960	960		890	4	70	9	Y	64	48	1	48
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-						Y	113	110	1	51
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-						Y	-0-	51	1	-0-
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-						Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		61103 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
ENVIRONMENTAL DSPL SYSTEMS, LLC				253105							
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)				61473 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: WARD		
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222						
BEATY, ESTHER		WELL #:		1	RRCID -> 040287	COMPL. DATE	06/19/1963	TOTAL DEPTH	7983	PERF. N/A
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ELLIOTT, M. J.				WELL #:	1	RRCID -> 043068	COMPL. DATE	08/03/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-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
08	465 #	262	-0-	-203	-0-	262 2		N	-0-	-0-	
09	450 #	278	-0-	-172	-0-	278 2		N	-0-	-0-	
10	434 #	371	-0-	-63	-0-	371 2		N	-0-	-0-	
11	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-	-0-	
12	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-	-0-	
01	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-	-0-	

SMITH, F. G. -A-				WELL #:	1	RRCID -> 044875	COMPL. DATE	02/03/1964	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SMITH, F. G. -A-				WELL #:	3	RRCID -> 048317	COMPL. DATE	08/05/1965	TOTAL DEPTH	8075	PERF. N/A
08	869 R	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-	26	
09	840 #	825	-0-	-15	-0-	825 2		N	-0-	26	
10	868 #	833	-0-	-35	-0-	833 2		N	-0-	26	
11	840 #	835	-0-	-5	-0-	835 2		N	-0-	26	
12	868 #	860	-0-	-8	-0-	860 2		N	-0-	26	
01	868 #	847	-0-	-21	-0-	847 2		N	-0-	26	

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//		61473 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD						
JJH ENERGY COMPANY				427402									
BEATY				WELL #:	2	RRCID ->	134815	COMPL. DATE	05/01/1990	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7844 - 7855
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		940 R	940	-0-	-0-	-0-	940	3	N	-0-			-0-
09		916 R	916	-0-	-0-	-0-	916	3	N	-0-			-0-
10		1375 R	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3	N	-0-			-0-
11		1234 R	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3	N	-0-			-0-
12		1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3	N	-0-			-0-
01		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC				684427									
CRUMP, W. E.				WELL #:	1 L	RRCID ->	043136	COMPL. DATE	04/15/1962	TOTAL DEPTH	8197	PERF.	N/A
08		279 #	50	-0-	-229	-0-	50	3	Y	-0-			-0-
09		270 #	5	-0-	-265	-0-	5	3	Y	-0-			-0-
10		5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-

CRUMP, W. E.				WELL #:	2 L	RRCID ->	043137	COMPL. DATE	01/31/1964	TOTAL DEPTH	7869	PERF.	N/A
08		T. A.	5	-0-	5	-0-	5	3	Y	-0-			-0-
09		T. A.	5	-0-	5	-0-	10	3	Y	-0-			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10		Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10		Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10		Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10		Y	NO RPT			-0-

TWO P PARTNERS, LLC				875088									
DEARING, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	044024	COMPL. DATE	05/14/1968	TOTAL DEPTH	7931	PERF.	N/A
08		1320 R	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-			-0-
09		1275 R	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	N	-0-			-0-
10		1277 R	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-			-0-
11		1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2	N	-0-			-0-
12		1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	N	-0-			-0-
01		1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2	N	-0-			-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL				WELL #:	13	RRCID ->	054790	COMPL. DATE	01/17/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	N/A
08		124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2	Y	-0-			-0-
09		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2	Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	117	-0-	117	-0-	117	2	Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	124	-0-	124	-0-	241	2	Y	-0-			-0-
12		369 R	128	-0-	-241	-0-	128	2	Y	-0-			-0-
01		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-			-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL				WELL #:	12	RRCID ->	061146	COMPL. DATE	01/13/1974	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	N/A
08		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2	Y	-0-			-0-
09		30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2	Y	-0-			-0-
10		T. A.	16	-0-	16	-0-	16	2	Y	-0-			-0-
11		T. A.	17	-0-	17	-0-	33	2	Y	-0-			-0-
12		T. A.	17	-0-	17	-0-	50	2	Y	-0-			-0-
01		T. A.	16	-0-	16	-0-	66	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MITCHELL (PENN) RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC MITCHELL "B"		62207 500 733287		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 163406 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8371 - 8804											
08	124 N	60	-0-	-64	-0-	60 2	N	-0-			73
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2	N	-0-			73
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			73
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			73
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. SEALY-SMITH FOUNDATION		62415 670 617544		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
WELL #: 46 RRCID -> 020541 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570											
08	1457 N	1400	-0-	-57	-0-	1400 2	Y	-0-			-0-
09	1290 N	1127	-0-	-163	-0-	1127 2	Y	-0-			-0-
10	1333 N	761	-0-	-572	-0-	761 2	Y	-0-			-0-
11	1350 N	1268	-0-	-82	-0-	1268 2	Y	-0-			-0-
12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2	Y	-0-			-0-
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2	Y	-0-			-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION		WELL #: 87 T		RRCID -> 020543		COMPL. DATE 04/16/1958			TOTAL DEPTH 5598 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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	40 2	7 9 Y	6	7 1		-0-
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	28 2	7 9 Y	6	5 1		1
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	18 2	6 9 Y	5	5 1		1
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	35 2	11 9 Y	10	10 1		1
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	177 2	28 9 Y	25	24 1		2
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	131 2	2 4 Y	41	38 1		5
						45 9					

SEALY SMITH FOUNDATION		WELL #: 1001		RRCID -> 178985		COMPL. DATE 02/26/2000			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	496 N	71	-0-	-425	-0-	53 2	18 9 Y	16	15 1		1
09	390 N	44	-0-	-346	-0-	30 2	14 9 Y	13	12 1		2
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	22 2	9 9 Y	8	9 1		1
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	205 2	206 9 Y	187	173 1		15
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	420 2	161 9 Y	146	149 1		12
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	423 2	5 4 Y	105	105 1		12
						116 9					

MONAHANS, E. (PENN., L.O.) EXTEX OPERATING COMPANY SEALY & SMITH "28"		62416 666 257062		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WINKLER		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 152065 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768											
08	372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	184	-0-	-146 B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
10	372 N	265	-0-	-107 B	-0-	265 3	N	-0-			-0-
11	330 N	268	-0-	-62 B	-0-	268 3	N	-0-			-0-
12	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-			-0-
01	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3	N	-0-			-0-

SEALY & SMITH "33"		WELL #: 1		RRCID -> 281983		COMPL. DATE 02/05/2017			TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	806 N	773	-0-	-33 B	-0-	96 1	677 3 N	-0-			189
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	291	-0-	-429 B	-0-	96 1	195 3 N	-0-			189
10	806 N	626	-0-	-180 B	-0-	96 1	530 3 N	-0-			189
11	750 N	666	-0-	-84 B	-0-	96 1	570 3 N	-0-			189
12	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	96 1	747 3 N	-0-			189
01	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	90 1	667 3 N	-0-			189

OIL AND GAS DIVISION

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP)		62418 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544										
SEALY-SMITH 35		WELL #: 1		RRCID -> 055567		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH 8224		PERF. 8062 - 8145		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		838 R	838	-0-	-0-	-0-	838 2	N	-0-			-0-
09		810 #	491	-0-	-319	-0-	491 2	N	-0-			-0-
10		775 #	494	-0-	-281	-0-	494 2	N	-0-			-0-
11		810 #	556	-0-	-254	-0-	556 2	N	-0-			-0-
12		1137 R	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2	N	-0-			-0-
01		889 R	889	-0-	-0-	-0-	889 2	N	-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		

08		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2	N	-0-			-0-
09		1680 N	1635	-0-	-45	-0-	1635 2	N	-0-			-0-
10		1705 N	1679	-0-	-26	-0-	1679 2	N	-0-			-0-
11		1650 N	1604	-0-	-46	-0-	1604 2	N	-0-			-0-
12		1705 N	1648	-0-	-57	-0-	1648 2	N	-0-			-0-
01		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 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		

08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2017										

MOORE-HOOPER (ELLEN.)		62718 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
RED BLUFF RESOURCES LLC		696653										
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 100113		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 21400		PERF.20870 - 21170		

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060						CNTY: LOVING				
MENTONE GAS UNIT		WELL #: 1X		RRCID -> 099870		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF.20729 - 21243		

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.)			62718 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LOVING		
OXY USA INC.			630591									
RUSSELL, F. D. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 060696		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 18875		PERF.18717 - 18856	
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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC			696653									
GATAGA GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 065119		COMPL. DATE 01/11/1976		TOTAL DEPTH 18784		PERF. N/A	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS)			62718 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528									
SIEVERS A UNIT			WELL #: 1R		RRCID -> 228781		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 18170		PERF.17060 - 17422	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49

CONTANGO RESOURCES, LLC			100222									
CATFISH UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 169311		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 18735		PERF.15965 - 16746	
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 1	N	-0-			-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-			-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 1	N	-0-			-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-			-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 1	N	-0-			-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 1	N	-0-			-0-

VERMEJO 58			WELL #: 1		RRCID -> 219903		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 17450		PERF.15504 - 17331	
08	2418	X	2215	-0-	-203	-0-	2215 2	N	-0-			-0-
09	2340	X	2060	-0-	-280	-0-	2060 2	N	-0-			-0-
10	2418	X	800	-0-	-1618	-0-	800 2	N	-0-			-0-
11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862 2	N	-0-			-0-
12	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2	N	-0-			-0-
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308 2	N	-0-			-0-

VARDEN, DOLLY			WELL #: 1		RRCID -> 229845		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 21600		PERF.14658 - 16686	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222													
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-		-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-		-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-		-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-		-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-		-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012													
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558													
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-		98
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-		98
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-		98
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-		98
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		98
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		98

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726													
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100													
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	940	3	203	4	N	114	187	17 8 86
09	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1003	3	192	4	N	150	189	1 47
10	1147 N	551	-0-	-596	-0-	405	3	50	4	N	87	44	8 90
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-		90
12	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-		90
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		90

EOG RESOURCES, INC. 253162													
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400													
08	14972 X	14972	-0-	-0-	-0-	14972	3			N	-0-		-0-
09	20400 X	3771	-0-	-16629	-0-	3771	3			N	-0-		-0-
10	21080 X	3004	-0-	-18076	-0-	3004	3			N	-0-		-0-
11	20400 X	1305	-0-	-19095	-0-	1305	3			N	-0-		-0-
12	14973 X	5026	-0-	-9947	-0-	5026	3			N	-0-		-0-
01	30733 X	30733	-0-	-0-	-0-	30733	3			N	-0-		-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993													
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872													
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	1	1	0 1
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993												
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	51	1	159	3	Y	-0-
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	74	1	231	3	Y	-0-
							2	4				
10		279 N	235	-0-	-44	-0-	73	1	161	3	Y	-0-
							1	4				
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	71	1	144	3	Y	-0-
							2	4				
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	100	1	210	3	Y	-0-
							1	4				
01		278 N	278	-0-	-0-	-0-	61	1	215	3	Y	-0-
							2	4				

OXY USA INC. 630591												
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657												
08		558 N	463	-0-	-95	-0-	463	3			N	-0-
09		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-
10		434 N	284	-0-	-150	-0-	284	3			N	-0-
11		450 N	289	-0-	-161	-0-	289	3			N	-0-
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-
01		279 N	108	-0-	-171	-0-	108	3			N	-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500												
08		4433 X	3883	-0-	-550	-0-	3883	2			Y	-0-
09		4290 X	3686	-0-	-604	-0-	3686	2			Y	-0-
10		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			Y	-0-
11		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			Y	-0-
12		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			Y	-0-
01		6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			Y	-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623												
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845												
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		65517 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
VITAL ENERGY, INC.		100951							
POULTER GAS UNIT		WELL #: 1-L		RRCID -> 070774		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	BALANCE
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3	-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2	-0-
01	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-			NO RPT

HILL		WELL #: 1801		RRCID -> 075639		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397	
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	825	3	-0-
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	796	3	-0-
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	703	3	-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456	2	-0-
12	682 N	331	-0-	-351	-0-	-0-	331	2	-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	-0-			NO RPT

LINDEMANN		WELL #: 2401		RRCID -> 079556		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT

NINE MILE DRAW '135507'		WELL #: 1		RRCID -> 163058		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328	
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	3	-0-
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	3	-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355	3	-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-			NO RPT

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 061082		COMPL. DATE 01/22/1975		TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A	
KEITH GAS UNIT		WELL #: 1							
08	558 N	197	-0-	-361	-0-	-0-	197	2	-0-
09	300 N	119	-0-	-181	-0-	-0-	119	2	-0-
10	248 N	180	-0-	-68	-0-	-0-	180	2	-0-
*11	180 N	151	-0-	-29	-0-	-0-	151	2	-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2	-0-
*01	186 N	41	-0-	-145	-0-	-0-	41	2	-0-

MOORE, C. S.		WELL #: 1		RRCID -> 067134		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	150	-0-	150	150	150	150	2	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		//CONT.//		65517 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
REEVES "BG" FEE		WELL #:		1	RRCID ->	114394	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13374 - 14006				
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REEVES "BG" FEE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166518	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13300 - 13932				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	106	-0-	106	106	106	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	10198	PERF. 9528 - 9546				
08	682 N	585	-0-	-97	-0-	585	3			N	-0-				122
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-				122
10	713 N	621	-0-	-92	-0-	599	3	22	9	N	20				142
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	667	3	2	9	N	2				144
12	682 N	669	-0-	-13	-0-	667	3	2	9	N	2				146
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1059	3	3	9	N	3				149

NUZ (WOLFCAMP)		66345 700		ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555													
CAPSAICIN		WELL #:		1	RRCID ->	225569	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	6540	PERF. 6165 - 6415				
08	1860 #	1239	-0-	-621	-0-	1065	3	174	9	N	158	183	1		132
09	1800 #	160	-0-	-1640	-0-	30	3	130	9	N	118				250
10	1860 #	309	-0-	-1551	-0-	175	3	134	9	N	122	176	1		196
11	1200 #	420	-0-	-780	-0-	302	3	118	9	N	107	185	1		118
12	1240 #	331	-0-	-909	-0-	204	3	127	9	N	115				233
01	1240 #	300	-0-	-940	-0-	210	3	90	9	N	82	155	1		160

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				
08	2697 X	404	-0-	-2293	-0-	404	3			N	-0-				-0-
09	2520 X	63	-0-	-2457	-0-	63	3			N	-0-				-0-
10	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-				-0-
11	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-				-0-
12	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-				-0-
01	1922 X	1405	-0-	-517	-0-	1405	3			N	-0-				-0-

EICHENHOFER, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	171489	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	13410	PERF.12777 - 13410				
08	14764 X	14764	-0-	-0-	-0-	14764	3			N	-0-				-0-
09	13964 X	13964	-0-	-0-	-0-	13964	3			N	-0-				-0-
10	13733 X	13569	-0-	-164	-0-	13569	3			N	-0-				-0-
11	14280 X	14199	-0-	-81	-0-	14199	3			N	-0-				-0-
12	14756 X	14380	-0-	-376	-0-	14380	3			N	-0-				-0-
01	15066 X	15066	-0-	-0-	-0-	15066	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	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	
08		3069 X	2828	-0-	-241	-0-	2828 2			-0-	
09		2970 X	2826	-0-	-144	-0-	2826 2			-0-	
10		3069 X	2733	-0-	-336	-0-	2733 2			-0-	
11		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982 2			-0-	
12		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981 2			-0-	
01		2914 X	2747	-0-	-167	-0-	2747 2			-0-	

XTO ENERGY INC.				945936							
SMITH, HORACE		WELL #:		1	RRCID ->	038485	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	13725	PERF.13480 - 13605
08		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2			-0-	
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2			-0-	
10		15 N	7	-0-	-8	-0-	7 2			-0-	
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			-0-	
12		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2			-0-	
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			-0-	

VALLAT, B. W.		WELL #:		1	RRCID ->	044455	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	13780	PERF.13455 - 13582
08		21638 X	10	-0-	-21628	-0-	10 2			-0-	
09		13170 X	4	-0-	-13166	-0-	4 2			-0-	
10		31 X	2	-0-	-29	-0-	2 2			-0-	
11		30 X	3	-0-	-27	-0-	3 2			-0-	
12		31 X	6	-0-	-25	-0-	6 2			-0-	
01		10 X	3	-0-	-7	-0-	3 2			-0-	

EICHENHOFER, C. C., -B-		WELL #:		1	RRCID ->	045595	COMPL. DATE	11/23/1968	TOTAL DEPTH	13690	PERF. N/A
08		25296 X	20341	-0-	-4955	-0-	20341 2			-0-	
09		24480 X	24087	-0-	-393	-0-	24087 2			-0-	
10		25234 X	24165	-0-	-1069	-0-	24165 2			-0-	
11		24561 X	24561	-0-	-0-	-0-	24561 2			-0-	
12		25499 X	25499	-0-	-0-	-0-	25499 2			-0-	
01		25834 X	25834	-0-	-0-	-0-	25834 2			-0-	

SHELL		WELL #:		1	RRCID ->	046610	COMPL. DATE	06/25/1969	TOTAL DEPTH	13940	PERF. N/A
08		868 N	522	-0-	-346	-0-	522 2			-0-	
09		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2			-0-	
10		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2			-0-	
11		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2			-0-	
12		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2			-0-	
01		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2			-0-	

OATES, SW. (DEVONIAN)				66593 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
CAMERON EXPLORATION, INC.				126996							
P. T. HUDGINS 34		WELL #:		2H	RRCID ->	200657	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	14770	PERF.13580 - 14770
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

OATES, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		66593 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
CAMERON EXPLORATION, INC.		//CONT.//		126996											
HUDDINS 37		WELL #:		1H	RRCID ->	224245	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13776 - 14998				
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOWNSEND SWD		WELL #:		1	RRCID ->	230692	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	13685	PERF. 4645 - 5400				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OATES, SW. (MONTROYA)				66593 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS							
CAMERON EXPLORATION, INC.				126996											
HUDDINS, P. T. 36		WELL #:		1SW	RRCID ->	189436	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	14220	PERF. 4030 - 4900				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OATES, SW (WOODFORD)				66953 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS							
CAMERON EXPLORATION, INC.				126996											
HUDDINS 11		WELL #:		1	RRCID ->	220981	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	14362	PERF.13316 - 13336				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ONLAW (GRAYBURG)				67381 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS							
MOSAIC TEXAS LLC				589983											
YATES, SUN		WELL #:		1	RRCID ->	057131	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	1185	PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-									-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

YATES, SUN		WELL #:		2	RRCID ->	057791	COMPL. DATE	01/09/1974	TOTAL DEPTH	1243	PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-									-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

ONLAW (GRAYBURG)		//CONT.//		67381 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS				
MOSAIC TEXAS LLC		//CONT.//		589983							
YATES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	057828	COMPL. DATE	02/15/1974	TOTAL DEPTH	1270	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

YATES "B"		WELL #:		2	RRCID ->	058876	COMPL. DATE	06/20/1974	TOTAL DEPTH	1308	PERF. N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

YATES "E"		WELL #:		1	RRCID ->	059932	COMPL. DATE	10/24/1974	TOTAL DEPTH	1305	PERF. N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

OWEGO (GLORIETA) //CONT.// 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
 ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 2	33 9	N	30			157
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	79	169	1	67
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 2	45 9	N	41			108
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	3 2	4 9	N	4			112
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3 2	7 9	N	6			118
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			118

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (TUBB)		//CONT.//		67871 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961										
VALLEY -E-		WELL #:		1	RRCID ->	020558	COMPL. DATE	05/05/1959	TOTAL DEPTH	3156	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
VALLEY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	080369	COMPL. DATE	01/27/1979	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	2985 - 3008		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VALLEY 3		WELL #:		1	RRCID ->	159047	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	2094 - 2974		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
PAMELA (SILURIAN)		68721 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
EOG RESOURCES, INC.		253162												
BILES		WELL #:		1	RRCID ->	265489	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	15431	PERF.	4404 - 4736		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECOVERY OPERATING LP		696542		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
GS STATE		WELL #:		1	RRCID ->	223353	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	14775	PERF.	14252 - 14320		
08	4402 X	3363	-0-	-1039	-0-	3363	2			N	-0-			-0-
09	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-			-0-
10	3565 X	1675	-0-	-1890	-0-	1675	2			N	-0-			-0-
11	3450 X	2321	-0-	-1129	-0-	2321	2			N	-0-			-0-
12	4278 X	3277	-0-	-1001	-0-	3277	2			N	-0-			-0-
01	4278 X	2930	-0-	-1348	-0-	2930	2			N	-0-			-0-

PAMELA (SILURIAN) //CONT.// 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RECOVERY OPERATING LP //CONT.// 696542
ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

M	ALLOW CODE	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
08	10261 X	7847	-0-	-2414	-0-	-0-	7847	2		N	-0-			-0-
09	10140 X	8733	-0-	-1407	-0-	-0-	8733	2		N	-0-			-0-
10	10478 X	7631	-0-	-2847	-0-	-0-	7631	2		N	-0-			-0-
11	10140 X	5169	-0-	-4971	-0-	-0-	5169	2		N	-0-			-0-
12	10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	-0-	10155	2		N	-0-			-0-
*01	9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	-0-	9810	2		N	-0-			-0-

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CALLON PERMIAN II, LLC 101442
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

M	ALLOW CODE	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
08	17461 X	17461	-0-	-0-	-0-	-0-	17461	3		N	-0-			22
09	16757 X	16757	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	16657	3	N	-0-		22
10	16970 X	16970	-0-	-0-	-0-	-0-	16970	3		N	-0-			22
11	16507 X	16507	-0-	-0-	-0-	-0-	3400	2	13107	3	N	-0-		22
12	17754 X	17754	-0-	-0-	-0-	-0-	500	1	3247	2	N	-0-		22
01	13936 X	13936	-0-	-0-	-0-	-0-	14007	3	1025	1	N	-0-		22
							10424	3						

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

M	ALLOW CODE	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
08	18696 X	18696	-0-	-0-	-0-	-0-	18696	3		N	-0-	60	7	-0-
09	17816 X	17816	-0-	-0-	-0-	-0-	17816	3		N	-0-			-0-
10	18079 X	18079	-0-	-0-	-0-	-0-	18079	3		N	-0-			-0-
11	17258 X	17258	-0-	-0-	-0-	-0-	3555	2	13703	3	N	-0-		-0-
12	17054 X	17054	-0-	-0-	-0-	-0-	3210	2	13844	3	N	-0-		-0-
01	14456 X	14456	-0-	-0-	-0-	-0-	2785	2	11671	3	N	-0-		-0-

HALEY BRINE COMPANY 345404
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

M	ALLOW CODE	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
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

M	ALLOW CODE	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKS (CONSOLIDATED) 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C., JR. WELL #: 1H RRCID -> 269634 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286

M	ALLOW CODE	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PARKS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		69233 125	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
STEWART 32				WELL #:	1	RRCID ->	128908	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10568	- 10603	
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	
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	417	3	74	9	N	67	183	1	160
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	328	3	20	9	N	18			178
10	651 N	106	-0-	-545	-0-	100	3	6	9	N	5			183
11	480 N	48	-0-	-432	-0-	48	3			N	-0-			183
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			183
01	93 N	5	-0-	-88	-0-	3	3	2	9	N	2			185

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
AVERY 22				WELL #:	1	RRCID ->	280230	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	11915	PERF.10880	- 11770	
08	19716 X	19234	-0-	-482	-0-	124	1	18581	3	N	481	1258	0	286
09	19080 X	14325	-0-	-4755	-0-	529	9	120	1	N	747	735	0	298
10	24018 X	24018	-0-	-0-	-0-	45	4	13338	3	N	977	423	0	852
11	21857 X	21857	-0-	-0-	-0-	124	1	22819	3	N	625	1050	0	427
12	22240 X	22240	-0-	-0-	-0-	1075	9	120	1	N	1202	1310	0	319
01	21714 X	21714	-0-	-0-	-0-	688	9	124	1	N	943	669	0	593
						1322	9	124	1	N				
						1037	9	20553	3	N				

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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
BRAUN, J. C. "20"				WELL #:	1H	RRCID ->	169439	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	15016	PERF.12125	- 15016	
08	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3221	3	92	9	Y	84	189	1	56
09	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	6177	3	120	9	Y	109			165
10	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	6357	3	133	9	Y	121			286
11	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5861	3	102	9	Y	93			379
12	6510 X	1118	-0-	-5392	-0-	1098	3	20	9	Y	18			397
01	6510 X	4601	-0-	-1909	-0-	4460	3	141	9	Y	128	374	1	151

PLATFORM OPERATING, LLC				667928	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
CAPPS FARMS				WELL #:	1	RRCID ->	213207	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	12140	PERF.12150	- 15820	
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	518	518	1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
PLATFORM OPERATING, LLC		//CONT.// 667928									
CAPPS FARMS		WELL #: 2H		RRCID -> 291014		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11893 - 15594			
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	
08	11811 X	11592	-0-	-219	-0-	512 1	10141 3	N	566	725 1	232
						316 4	623 9				
09	11430 X	10721	-0-	-709	-0-	495 1	9489 3	N	509	532 1	209
						177 4	560 9				
10	12152 X	9915	-0-	-2237	-0-	512 1	9283 3	N	23		232
						95 4	25 9				
11	11760 X	8707	-0-	-3053	-0-	495 1	7638 3	N	479	535 1	176
						47 4	527 9				
12	12152 X	8120	-0-	-4032	-0-	434 1	7157 3	N	481	350 1	307
						529 9					
01	11594 X	8471	-0-	-3123	-0-	61 1	7863 3	N	497	547 1	257
						547 9					
XTO ENERGY INC.		945936									
COLLINGS, H. S., UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 040790		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 12900		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1307		RRCID -> 057710		COMPL. DATE 02/02/1974		TOTAL DEPTH 12000		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1802		RRCID -> 146414		COMPL. DATE 10/30/1969		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11748 - 11868	
08	310 N	128	-0-	-182	-0-	128 3		Y	-0-		-0-
09	300 N	99	-0-	-201	-0-	99 3		Y	-0-		-0-
10	155 N	107	-0-	-48	-0-	107 3		Y	-0-		-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-		-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		Y	-0-		-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-		-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2401		RRCID -> 154094		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 13838		PERF.11650 - 13838	
08	T. A.	699	-0-	699	2802	684 3	15 9	Y	14	9 0	5
09	3472 X	670	-0-	-2802	-0-	670 3		Y	-0-	5 0	-0-
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		Y	-0-		-0-
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		Y	-0-		-0-
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		Y	-0-		-0-
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3		Y	-0-		-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		RRCID -> 156427		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12480		PERF.12106 - 16300	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2021

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2324H		RRCID -> 157160		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3747 3	98 9	Y	89	102 0	33
09	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3284 3	96 9	Y	87	92 0	28
10	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3654 3	83 9	Y	75	79 0	24
11	3720 X	3681	-0-	-39	-0-	3600 3	81 9	Y	74	76 0	22
12	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3778 3	79 9	Y	72	70 0	24
01	3844 X	2919	-0-	-925	-0-	2799 3	120 9	Y	109	102 0	31

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1420H		RRCID -> 163536		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1829H		RRCID -> 164360		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090			
08	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1585 3	24 9	Y	22	34 0	8
09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1924 3	31 9	Y	28	27 0	9
10	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1812 3	37 9	Y	34	32 0	11
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1528 3	33 9	Y	30	32 0	9
12	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2111 3	32 9	Y	29	28 0	10
01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1808 3	58 9	Y	53	48 0	15

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 904H		RRCID -> 165082		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1421H		RRCID -> 167211		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945			
08	9703 X	8052	-0-	-1651	-0-	7939 3	113 9	Y	103	79 0	75
09	11119 X	11119	-0-	-0-	-0-	10973 3	146 9	Y	133	136 0	72
10	9703 X	8166	-0-	-1537	-0-	8031 3	135 9	Y	123	156 0	39
11	9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	9557 3	146 9	Y	133	132 0	40
12	10881 X	9933	-0-	-948	-0-	9778 3	155 9	Y	141	143 0	38
01	10881 X	8469	-0-	-2412	-0-	8328 3	141 9	Y	128	116 0	50

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1830H		RRCID -> 168124		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755			
08	6944 X	4670	-0-	-2274	-0-	4612 3	58 9	Y	53	117 0	38
09	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4730 3	24 9	Y	22	48 0	12
10	7409 X	1511	-0-	-5898	-0-	1507 3	4 9	Y	4	15 0	1
11	4530 X	54	-0-	-4476	-0-	54 3		Y	-0-	1 0	-0-
12	4681 X	2342	-0-	-2339	-0-	2342 3		Y	-0-	-0-	-0-
01	4681 X	2765	-0-	-1916	-0-	2765 3		Y	-0-	-0-	-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1831H		RRCID -> 168706		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451			
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		Y	-0-	1 0	-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-	-0-	-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		Y	-0-	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-	-0-	-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-	-0-	-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 168901		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 15610		PERF.11984 - 15520		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3875 X	3597	-0-	-278	-0-	3532	3	65	9	Y	59	200
09	3750 X	3421	-0-	-329	-0-	3356	3	65	9	Y	59	259
10	3875 X	3362	-0-	-513	-0-	3304	3	58	9	Y	53	312
11	3390 X	3149	-0-	-241	-0-	3027	3	122	9	Y	111	182
12	3503 X	3214	-0-	-289	-0-	3129	3	85	9	Y	77	259
01	3503 X	3170	-0-	-333	-0-	3075	3	95	9	Y	86	240

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1422H		RRCID -> 169094		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 15935		PERF.11815 - 15639		
08	13826 X	10567	-0-	-3259	-0-	10443	3	124	9	Y	113	82
09	13380 X	11724	-0-	-1656	-0-	11561	3	163	9	Y	148	80
10	12741 X	9051	-0-	-3690	-0-	8886	3	165	9	Y	150	47
11	10230 X	10155	-0-	-75	-0-	9980	3	175	9	Y	159	48
12	12121 X	8163	-0-	-3958	-0-	7976	3	187	9	Y	170	46
01	12121 X	8546	-0-	-3575	-0-	8367	3	179	9	Y	163	64

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 169333		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH 12011		PERF.11938 - 12010		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2023												

COLLINS, H. S. UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 169648		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 11668		PERF.11716 - 11824		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34

ANDREWS, J. A.		WELL #: 1H		RRCID -> 170300		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 12048		PERF.11914 - 12014		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2416H		RRCID -> 170469		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 11842		PERF.11896 - 16179		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2417H		RRCID -> 170474		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11856 - 17146		
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1183	3	57	9	Y	52	19
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1319	3	132	9	Y	120	38
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1242	3	167	9	Y	152	49
11	T. A.	1191	-0-	1191	1191	1048	3	143	9	Y	130	39
12	T. A.	325	-0-	325	1516	297	3	28	9	Y	25	8
01	T. A.	25	-0-	25	1541	24	3	1	9	Y	1	-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	172304	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	12009 - 15801	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	9867	-0-	9867	16724	9867	3		Y	-0-		-0-
09	T. A.	7642	-0-	7642	24366	7630	3	12	9	Y	11	5 0
10	T. A.	8157	-0-	8157	32523	8122	3	35	9	Y	32	28 0
11	39667 X	7144	-0-	-32523	-0-	7143	3	1	9	Y	1	11 0
12	8773 X	7016	-0-	-1757	-0-	7016	3		Y	-0-		-0-
01	8773 X	6746	-0-	-2027	-0-	6746	3		Y	-0-		-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1826H		RRCID ->	172691	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	11997 - 14751	
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	694	3	8	9	Y	7	6 0
09	3000 N	3966	-0-	966	966	3937	3	29	9	Y	26	17 0
10	3100 N	8065	-0-	4965	5931	7992	3	73	9	Y	66	59 0
11	13256 X	7325	-0-	-5931	-0-	7223	3	102	9	Y	93	86 0
12	4092 X	4006	-0-	-86	-0-	3898	3	108	9	Y	98	99 0
01	8060 X	3533	-0-	-4527	-0-	3435	3	98	9	Y	89	81 0

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1917H		RRCID ->	173376	COMPL. DATE	04/02/1999	TOTAL DEPTH	12645	PERF.	11774 - 15600	
08	3100 N	5827	-0-	2727	4251	5794	3	33	9	Y	30	36 0
09	3000 N	5065	-0-	2065	6316	5026	3	39	9	Y	35	35 0
10	11315 X	4999	-0-	-6316	-0-	4932	3	67	9	Y	61	52 0
11	5490 X	4334	-0-	-1156	-0-	4269	3	65	9	Y	59	61 0
12	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6422	3	75	9	Y	68	63 0
01	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6656	3	122	9	Y	111	102 0

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	181750	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11964 - 15638	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GATLIN, MARY		WELL #: 2005H		RRCID ->	183142	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	11658 - 15648	
08	5952 X	3248	-0-	-2704	-0-	3206	3	42	9	Y	38	31 0
09	5760 X	2796	-0-	-2964	-0-	2706	3	90	9	Y	82	70 0
10	5859 X	3711	-0-	-2148	-0-	3636	3	75	9	Y	68	72 0
11	3480 X	2103	-0-	-1377	-0-	2005	3	98	9	Y	89	84 0
12	3596 X	2966	-0-	-630	-0-	2858	3	108	9	Y	98	92 0
01	3596 X	2692	-0-	-904	-0-	2502	3	190	9	Y	173	156 0

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1310H		RRCID ->	191113	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	11028	PERF.	12448 - 15961	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2703H		RRCID ->	191115	COMPL. DATE	04/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12222 - 15190	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5828 X	5200	-0-	-628	-0-	5198	3	2	9	Y	2	1	0			2
09	5640 X	4846	-0-	-794	-0-	4843	3	3	9	Y	3	3	0			2
10	5425 X	4854	-0-	-571	-0-	4843	3	11	9	Y	10	9	0			3
11	4860 X	4551	-0-	-309	-0-	4551	3			Y	-0-	3	0			-0-
12	5022 X	4604	-0-	-418	-0-	4604	3			Y	-0-					-0-
01	5022 X	4488	-0-	-534	-0-	4481	3	7	9	Y	6	4	0			2

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

08	3751 X	2660	-0-	-1091	-0-	2592	3	68	9	Y	62	91	0			23
09	3630 X	2684	-0-	-946	-0-	2616	3	68	9	Y	62	65	0			20
10	3751 X	1959	-0-	-1792	-0-	1923	3	36	9	Y	33	42	0			11
11	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2670	3	7	9	Y	6	15	0			2
12	2728 X	1951	-0-	-777	-0-	1909	3	42	9	Y	38	27	0			13
01	2728 X	1717	-0-	-1011	-0-	1640	3	77	9	Y	70	63	0			20

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

08	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2023	3	114	9	Y	104	74	0			76
09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2194	3	132	9	Y	120	131	0			65
10	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2030	3	105	9	Y	95	130	0			30
11	3000 N	3196	-0-	196	196	3042	3	154	9	Y	140	128	0			42
12	3100 N	3461	-0-	361	557	3285	3	176	9	Y	160	159	0			43
01	3100 N	2843	-0-	-257	300	2700	3	143	9	Y	130	122	0			51

BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

*08	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	7061	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	3			Y	-0-					-0-
10	6200 X	5701	-0-	-499	-0-	5701	3			Y	-0-					-0-
11	6840 X	1091	-0-	-5749	-0-	1089	3	2	9	Y	2	1	0			1
12	7409 X	3959	-0-	-3450	-0-	3959	3			Y	-0-	1	0			-0-
01	7409 X	3294	-0-	-4115	-0-	3294	3			Y	-0-					-0-

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
09	960 N	767	-0-	-193	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	976	3	43	9	Y	39	27	0			12
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	869	3	43	9	Y	39	39	0			12
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	817	3	37	9	Y	34	37	0			9
01	1023 N	816	-0-	-207	-0-	769	3	47	9	Y	43	35	0			17

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE		
08	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	4687	3	314	9	Y	285	230 0	105
09	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	4941	3	194	9	Y	176	225 0	56
10	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5057	3	89	9	Y	81	111 0	26
11	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4741	3	87	9	Y	79	81 0	24
12	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4829	3	90	9	Y	82	78 0	28
01	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4433	3	168	9	Y	153	137 0	44

BENGE, MARION V.		WELL #: 5H		RRCID -> 248748		COMPL. DATE 03/25/2009			TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202				
08	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2199	3	89	9	Y	81	71 0	30
09	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2124	3	55	9	Y	50	64 0	16
10	1302 N	1184	-0-	-118	-0-	1133	3	51	9	Y	46	47 0	15
11	T. A.	1852	-0-	1852	1852	1768	3	84	9	Y	76	68 0	23
12	T. A.	2688	-0-	2688	4540	2587	3	101	9	Y	92	84 0	31
01	T. A.	1791	-0-	1791	6331	1663	3	128	9	Y	116	114 0	33

GATLIN, MARY		WELL #: 2006H		RRCID -> 250315		COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7

PARSLEY (DEVONIAN)		69440 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726											
GAULT, SARAH		WELL #: 105		RRCID -> 116142		COMPL. DATE 08/24/2008			TOTAL DEPTH 12694 PERF. 7683 - 11760				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PAT BISHOP (YATES)		69534 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WINKLER				
NO LIMIT ENERGY LLC		100430											
SEALY SMITH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 131839		COMPL. DATE 04/18/1989			TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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				
08	620 N	212	-0-	-408	-0-	212	3			N	-0-		168
09	570 N	118	-0-	-452	-0-	118	3			N	-0-		168
10	341 N	106	-0-	-235	-0-	104	3	2	9	N	2	154 1	16
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-		16
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	197	3	4	9	N	4		20
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	2		22

PAYTON (DEVONIAN)		69873 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222														
DELTA QUEEN		WELL #:		1 T	RRCID -> 118288	COMPL. DATE	09/01/1985	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 6699 - 6843						
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

DIAMONDBACK E&P LLC		217012		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
BLAIR		WELL #:		1-U	RRCID -> 161767	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	10694	PERF. 6592 - 6698					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ICE BROTHERS, INC.		421790		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
BRITSON, J. O.		WELL #:		1A	RRCID -> 020562	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 4940 - 5005					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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					
08	1643 N	1491	-0-	-152	-0-	1463	2	28	9	N	25	162	1		55
09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1630	2	53	9	N	48				103
10	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1845	2	52	9	N	47				150
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1820	2	44	9	N	40				190
12	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1887	2	44	9	N	40	172	1		58
01	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1877	2	48	9	N	44				102

ICE BROTHERS, INC.		421790		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD							
BRITSON, J. O.		WELL #:		1B	RRCID -> 140997	COMPL. DATE	03/01/1992	TOTAL DEPTH	10242	PERF. 6960 - 7004					
08	558 N	496	-0-	-62	-0-	496	3			N	-0-				156
09	510 N	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-				156
10	527 N	469	-0-	-58	-0-	404	3	65	9	N	59	168	1		47
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-				47
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-				47
*01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-				47

PAYTON (FUSSELMAN)		69873 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD							
DIAMONDBACK E&P LLC		217012													
BLAIR		WELL #:		1-L	RRCID -> 159224	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	10694	PERF. 7682 - 7704					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAYTON (LOWER DEVONIAN)														
DIAMONDBACK E&P LLC														
BLAIR														
		69873 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
		217012												
		WELL #:		1-M		RRCID -> 169106		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 10694		PERF. 6592 - 7382		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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

08		2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2100 2	39 9	N	35	185 1			84
09		1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1146 2	28 9	N	25				109
10		1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-				109
11		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2439 2	1 9	N	1				110
12		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2538 2	1 9	N	1	83 1			28
*01		3100 N	3639	-0-	539	539	3639 2		N	-0-				28

WTG EXPLORATION														
BRANDENBURG "B"														
		945220							CNTY: WARD					
		WELL #:		5		RRCID -> 230089		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 7290 - 7360		

08	DLQ	G-10	2067	-0-	2067	2067	2049 2	18 9	Y	16	18 1			16
09		4228 X	2161	-0-	-2067	-0-	2143 2	18 9	Y	16	18 1			14
10		2356 X	1588	-0-	-768	-0-	1574 2	14 9	Y	13				27
11		2130 X	1694	-0-	-436	-0-	1690 2	4 9	Y	4				31
12		2232 X	1669	-0-	-563	-0-	1663 2	6 9	Y	5				36
01		2232 X	1496	-0-	-736	-0-	1484 2	12 9	Y	11	19 1			28

PAYTON (5950)														
CONTANGO RESOURCES, LLC														
DELTA QUEEN														
		69873 900		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD					
		100222												
		WELL #:		1C		RRCID -> 296439		COMPL. DATE 07/17/1985		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 5568 - 6056		

12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PECOS GRANDE (WOLFCAMP)														
VAQUERO OPERATING														
PECOS "L" FEE														
		70103 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PECOS					
		882776												
		WELL #:		1		RRCID -> 111089		COMPL. DATE 02/23/1984		TOTAL DEPTH 13843		PERF. 5066 - 5080		

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-

		8004 JV-P GRANDE							CNTY: PECOS					
		WELL #:		1		RRCID -> 138702		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 21650		PERF.15744 - 16106		

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-

PECOS KINGS (WOLFCAMP)														
NEW HEIGHT ENERGY, LLC														
PECOS BILL														
		70122 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS					
		100152												
		WELL #:		2		RRCID -> 226268		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 6249		PERF. 5290 - 5370		

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13				102
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15				117
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11				128
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17				145
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15				160
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14				174

PECOS VALLEY (DEVONIAN)												
OLSEN ENERGY INC.												
KONE "A"												
70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS												
621750												
WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

08		806 N	731	-0-	-75	-0-	526	3	205	9	N	539
09		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	186
10		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	186
11		720 N	336	-0-	-384	-0-	336	3			N	186
12		465 N	339	-0-	-126	-0-	339	2			N	-0-
01		403 N	88	-0-	-315	-0-	88	2			N	-0-

RAYDEN												
REDMOND "B"												
695567												
WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565												
08		1612 N	1458	-0-	-154	-0-	1405	3	53	9	N	165
09		1470 N	1428	-0-	-42	-0-	1373	3	55	9	N	52
10		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1530	3	45	9	N	93
11		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1535	3	44	9	N	133
12		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1586	3	53	9	N	181
*01		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1547	3	46	9	N	64

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400)												
P.O.&G. OPERATING, LLC												
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT												
70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
631506												
WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT												
WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472												
08		148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-
09		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-
10		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-
11		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-
12		155 #	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-
01		201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT												
WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520												
08		186 #	148	-0-	-38	-0-	148	3			Y	-0-
09		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-
10		155 #	107	-0-	-48	-0-	107	3			Y	-0-
11		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-
12		155 #	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-
01		201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY)												
Q NATURAL RESOURCES, LLC												
HANSON ESTATE												
70129 580 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
684427												
WELL #: 1 RRCID -> 279408 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 1430 - 1500												
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-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PECOS VALLEY (MCKEE) 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MORNINGSTAR OPERATING LLC 100189
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	620 N	616	-0-	-4	-0-	616 2		N	-0-			-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-			-0-
10	620 N	567	-0-	-53	-0-	567 2		N	-0-			-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-			-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-			-0-
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-			-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
GARRD OIL COMPANY LLC 295079
CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1302 N	935	-0-	-367	-0-	925 3	10 9	N	9			256
09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1269 3	17 9	N	15			190
10	1178 N	1116	-0-	-62	-0-	1107 3	9 9	N	8			198
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1075 3	9 9	N	8			206
12	1333 N	971	-0-	-362	-0-	971 2		N	-0-	206 7		-0-
01	1116 N	939	-0-	-177	-0-	939 2		N	-0-			-0-

IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1023 N	520	-0-	-503	-0-	520 3		N	-0-			-0-
09	450 N	386	-0-	-64	-0-	386 3		N	-0-			-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			-0-
11	510 N	280	-0-	-230	-0-	280 3		N	-0-			-0-
12	403 N	284	-0-	-119	-0-	284 2		N	-0-			-0-
01	341 N	73	-0-	-268	-0-	73 2		N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) //CONT.// 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
 PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2170 N	2047	-0-	-123	-0-	2035	3	12	9	N	11					199
09		2100 N	1861	-0-	-239	-0-	1861	3			N	-0-					71
10		2170 N	1984	-0-	-186	-0-	1984	3			N	-0-					71
11		1980 N	1843	-0-	-137	-0-	1842	3	1	9	N	1					72
12		1922 N	1844	-0-	-78	-0-	1844	2			N	-0-	72	7			-0-
01		1984 N	1856	-0-	-128	-0-	1856	2			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (YATES) 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 B & B ENERGY (I) 039783
 I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDROGEO ENERGY, LLC 421238
 ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (YATES)		//CONT.//		70129 928	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS					
HYDROGEO ENERGY, LLC		//CONT.//		421238								
ATKINS, GEORGE		WELL #:		1C	RRCID ->	123767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1476	PERF. 1280	- 1380
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620)				70135 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS					
MARTIN, BILLY RAY				528495								
ATKINS		WELL #:		2	RRCID ->	093399	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	3231	PERF. 1268	- 1358
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	961 N	843	-0-	-118	-0-	843 3		N	-0-			36
09	870 N	865	-0-	-5	-0-	865 3		N	-0-			36
10	806 N	610	-0-	-196	-0-	610 3		N	-0-			36
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3		N	-0-			36
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3		N	-0-			36
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARTH "A"				WELL #:	1	RRCID ->	059252	COMPL. DATE	07/12/1974	TOTAL DEPTH	4638	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

PENTEAM (QUEEN)				70515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR					
MULLOY OPERATING, INC.				593077								
HOLT, O. B. SR., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	166680	COMPL. DATE	10/21/1996	TOTAL DEPTH	5260	PERF. 3909	- 3938
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENTEAM (QUEEN)		//CONT.//		70515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR								
TEXLAND PETROLEUM, L.P.				849735												
HOLT "A"				WELL #: 2	RRCID -> 175936	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 5410	PERF. 3913	- 3920							
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOLT, O. B., JR. "A"				WELL #: 1Q	RRCID -> 180961	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 4096	PERF. 3882	- 3908							
08	891	N	891	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	690	N	587	-0-	-103	587	2			N	-0-					-0-
12	713	N	622	-0-	-91	622	2			N	-0-					-0-
01	713	N	364	-0-	-349	364	2			N	-0-					-0-
HOLT, O. B., JR.				WELL #: 1Q	RRCID -> 183053	COMPL. DATE 01/22/2001	TOTAL DEPTH 4103	PERF. 3890	- 3906							
08	93	N	75	-0-	-18	75	2			N	-0-					66
09	81	N	81	-0-	-0-	81	2			N	-0-					66
10	83	N	83	-0-	-0-	83	2			N	-0-					66
11	65	N	65	-0-	-0-	65	2			N	-0-					66
12	96	N	96	-0-	-0-	96	2			N	-0-					66
01	93	N	53	-0-	-40	53	2			N	-0-					66
XTO ENERGY INC.				WELL #: 1	RRCID -> 174716	COMPL. DATE 09/23/1999	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3908	- 3936							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PENWELL (QUEEN)				70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR								
AGHORN OPERATING, INC.				008716												
FEE "N"				WELL #: 1	RRCID -> 152777	COMPL. DATE 01/12/1995	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3475	- 3510							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHARBAUER, J. "43"				WELL #: 1	RRCID -> 156471	COMPL. DATE 11/24/1995	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3497	- 3532							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

APV MCCAMEY LLC		028617		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
DESERT WILLOW		WELL #: 1		RRCID -> 160119		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DESERT WILLOW		046623		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
DESERT WILLOW		WELL #: 2		RRCID -> 161170		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-

BAKER OPERATING, INC.		046623		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
SCHARBAUER, J. '43-A'		WELL #: 1		RRCID -> 156722		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
MCKENZIE		WELL #: 2		RRCID -> 158528		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
ECTOR "BF" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 154390		COMPL. DATE 04/12/1995		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005											
ECTOR "BF" FEE		WELL #:		8	RRCID ->	156473	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3540 - 3568			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

PERRY BASS (DEVONIAN)				70687 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
RED TAIL EXPLORATION, LLC				100515											
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20		WELL #:		1SW	RRCID ->	260003	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	13111	PERF.	4700 - 6307			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SVEN PERMIAN, LLC				831420			CAPACITY			CNTY: PECOS					
FITZGERALD "17"		WELL #:		2	RRCID ->	079901	COMPL. DATE	11/08/1978	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	12695 - 12855			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PETCO (WOLFCAMP)				70826 888	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		WELL #:		147862											
REED		WELL #:		2303	RRCID ->	180676	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL DEPTH	16062	PERF.	10218 - 15499			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2418 N	2274	-0-	-144	-0-		2274	3			N	-0-			36
09	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-		2236	3			N	-0-			36
10	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-		2194	3			N	-0-			36
11	2190 N	1948	-0-	-242	-0-		1948	3			N	-0-			36
12	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-		2465	3			N	-0-			36
01	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-						N	-0-			36

PHANTOM (WOLFCAMP)				71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
ALCHEMIST ENERGY, LLC		WELL #:		011198											
ATLANTA 73		WELL #:		2H	RRCID ->	284029	COMPL. DATE	01/03/2012	TOTAL DEPTH	10728	PERF.	10855 - 15103			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2356 X	1931	-0-	-425	-0-		1697	2	234	9	N	213	190	1	479
09	2280 X	2235	-0-	-45	-0-		1850	2	385	9	N	350	362	1	467
10	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-		2846	2	242	9	N	220	542	1	145
11	2010 X	1825	-0-	-185	-0-		1687	2	138	9	N	125			270
12	2325 X	1134	-0-	-1191	-0-		974	2	160	9	N	145			415
01	3100 X	404	-0-	-2696	-0-		320	2	84	9	N	76	371	1	120

DINGO STATE				WELL #:	U 49H	RRCID ->	286846	COMPL. DATE	12/15/2018	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	10317 - 17415		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			219
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			219
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			219
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			219
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			219
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			219

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ALCHEMIST ENERGY, LLC		//CONT.// 011198													
LOWE 74 UNIT		WELL #: 63H		RRCID -> 292869		COMPL. DATE 07/17/2023				TOTAL DEPTH 10747 PERF.11024 - 18385					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	46097 X	17068	-0-	-29029	-0-	14833 2	2235 9	Y	2032	2032 0					-0-
09	57472 X	57472	-0-	-0-	-0-	52688 2	4784 9	Y	4349	4325 0	24	8			-0-
10	66382 X	66382	-0-	-0-	-0-	61934 2	4448 9	Y	4044	4023 0	21	8			-0-
11	81098 X	81098	-0-	-0-	-0-	76083 2	5015 9	Y	4559	4550 0	9	8			-0-
12	59760 X	59760	-0-	-0-	-0-	55853 2	3907 9	Y	3552	3547 0	5	8			-0-
*01	70204 X	70204	-0-	-0-	-0-	65962 2	4242 9	Y	3856	3809 0	47	8			-0-

LOWE 74 UNIT		WELL #: 72H		RRCID -> 292870		COMPL. DATE 07/17/2023				TOTAL DEPTH 10902 PERF.10988 - 18530					
08	88381 X	42311	-0-	-46070	-0-	40136 2	2175 9	Y	1977	1977 0					-0-
09	104352 X	104352	-0-	-0-	-0-	98790 2	5562 9	Y	5056	5046 0	10	8			-0-
10	88381 X	86239	-0-	-2142	-0-	81912 2	4327 9	Y	3934	3920 0	14	8			-0-
11	94439 X	94439	-0-	-0-	-0-	89917 2	4522 9	Y	4111	4106 0	5	8			-0-
12	95959 X	95959	-0-	-0-	-0-	91020 2	4939 9	Y	4490	4486 0	4	8			-0-
01	101494 X	77619	-0-	-23875	-0-	73501 2	4118 9	Y	3744	3714 0	30	8			-0-

LOWE 74 UNIT		WELL #: 61H		RRCID -> 292924		COMPL. DATE 07/17/2023				TOTAL DEPTH 10732 PERF.11065 - 15974					
08	63798 X	33914	-0-	-29884	-0-	32283 2	1631 9	Y	1483	1483 0					-0-
09	70974 X	70974	-0-	-0-	-0-	68055 2	2919 9	Y	2654	2643 0	11	8			-0-
10	58567 X	58567	-0-	-0-	-0-	55940 2	2627 9	Y	2388	2372 0	16	8			-0-
11	67247 X	67247	-0-	-0-	-0-	64555 2	2692 9	Y	2447	2441 0	6	8			-0-
12	63798 X	62635	-0-	-1163	-0-	59991 2	2644 9	Y	2404	2400 0	4	8			-0-
01	71641 X	51234	-0-	-20407	-0-	49001 2	2233 9	Y	2030	2000 0	30	8			-0-

SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 73H		RRCID -> 294296		COMPL. DATE 07/28/2022				TOTAL DEPTH 10616 PERF.11009 - 15496					
08	24149 X	11497	-0-	-12652	-0-	8892 2	2605 9	N	2368	2368 0					-0-
09	23370 X	17822	-0-	-5548	-0-	13267 2	4555 9	N	4141	4106 0	35	8			-0-
10	23467 X	20350	-0-	-3117	-0-	15568 2	4782 9	N	4347	4347 0					-0-
11	22710 X	11927	-0-	-10783	-0-	9097 2	2830 9	N	2573	2549 0	24	8			-0-
12	23467 X	14398	-0-	-9069	-0-	10476 2	3922 9	N	3565	3546 0	19	8			-0-
01	20336 X	10056	-0-	-10280	-0-	7366 2	2690 9	N	2445	2445 0					-0-

SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 84H		RRCID -> 294297		COMPL. DATE 07/28/2022				TOTAL DEPTH 10991 PERF.11327 - 15814					
08	71765 X	46525	-0-	-25240	-0-	40012 2	6513 9	N	5921	5921 0					-0-
09	69450 X	43372	-0-	-26078	-0-	37589 2	5783 9	N	5257	5225 0	32	8			-0-
10	71765 X	43387	-0-	-28378	-0-	37808 2	5579 9	N	5072	5072 0					-0-
11	63000 X	35625	-0-	-27375	-0-	30930 2	4695 9	N	4268	4248 0	20	8			-0-
12	58714 X	43404	-0-	-15310	-0-	37713 2	5691 9	N	5174	5157 0	17	8			-0-
01	46531 X	41908	-0-	-4623	-0-	36828 2	5080 9	N	4618	4618 0					-0-

SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 75H		RRCID -> 294308		COMPL. DATE 07/28/2022				TOTAL DEPTH 10627 PERF.10923 - 15410					
08	34224 X	15456	-0-	-18768	-0-	11114 2	4342 9	N	3947	3947 0					-0-
09	33120 X	23472	-0-	-9648	-0-	17689 2	5783 9	N	5257	5225 0	32	8			-0-
10	34224 X	26393	-0-	-7831	-0-	20016 2	6377 9	N	5797	5797 0					-0-
11	32220 X	17433	-0-	-14787	-0-	12736 2	4697 9	N	4270	4248 0	22	8			-0-
12	24242 X	19650	-0-	-4592	-0-	14666 2	4984 9	N	4531	4513 0	18	8			-0-
01	26381 X	21952	-0-	-4429	-0-	16573 2	5379 9	N	4890	4890 0					-0-

SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 88H		RRCID -> 294852		COMPL. DATE 02/14/2023				TOTAL DEPTH 10912 PERF.11141 - 15958					
08	81067 X	81067	-0-	-0-	-0-	68910 2	12157 9	N	11052	11052 0					-0-
09	70204 X	70204	-0-	-0-	-0-	61912 2	8292 9	N	7538	7465 0	73	8			-0-
10	68851 X	67619	-0-	-1232	-0-	60048 2	7571 9	N	6883	6883 0					-0-
11	66630 X	57528	-0-	-9102	-0-	50943 2	6585 9	N	5986	5947 0	39	8			-0-
12	68851 X	61247	-0-	-7604	-0-	54475 2	6772 9	N	6156	6124 0	32	8			-0-
01	68851 X	49274	-0-	-19577	-0-	44194 2	5080 9	N	4618	4618 0					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ALCHEMIST ENERGY, LLC		//CONT.// 011198										
SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 86H		RRCID -> 294869		COMPL. DATE 02/14/2023		TOTAL DEPTH 10912 PERF.10970 - 15787				
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			
08	72714 X	72714	-0-	-0-	-0-	64464 2	8250 9	N	7500	7500 0	-0-	
09	73230 X	73230	-0-	-0-	-0-	64123 2	9107 9	N	8279	8212 0	67 8	-0-
10	70243 X	70243	-0-	-0-	-0-	62272 2	7971 9	N	7246	7246 0	-0-	
11	71817 X	71817	-0-	-0-	-0-	63679 2	8138 9	N	7398	7363 0	35 8	-0-
12	79069 X	79069	-0-	-0-	-0-	71237 2	7832 9	N	7120	7091 0	29 8	-0-
*01	65499 X	65499	-0-	-0-	-0-	58925 2	6574 9	N	5976	5976 0	-0-	

SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 77H		RRCID -> 294871		COMPL. DATE 02/14/2023		TOTAL DEPTH 10645 PERF.10727 - 15493				
08	43369 X	38450	-0-	-4919	-0-	28898 2	9552 9	N	8684	8684 0	-0-	
09	41970 X	34394	-0-	-7576	-0-	26534 2	7860 9	N	7145	7092 0	53 8	-0-
10	43369 X	34259	-0-	-9110	-0-	26688 2	7571 9	N	6883	6883 0	-0-	
11	41970 X	18947	-0-	-23023	-0-	14555 2	4392 9	N	3993	3964 0	29 8	-0-
12	43369 X	27360	-0-	-16009	-0-	20952 2	6408 9	N	5825	5802 0	23 8	-0-
01	38440 X	25336	-0-	-13104	-0-	20256 2	5080 9	N	4618	4618 0	-0-	

ATLANTA 73		WELL #: 73H		RRCID -> 295413		COMPL. DATE 04/22/2023		TOTAL DEPTH 10895 PERF.11109 - 20400				
08	145514 X	123595	-0-	-21919	-0-	112452 2	11143 9	N	10130	10130 0	-0-	
09	140820 X	117021	-0-	-23799	-0-	106920 2	10101 9	N	9183	9183 0	-0-	
10	145514 X	109396	-0-	-36118	-0-	99582 2	9814 9	N	8922	8922 0	-0-	
11	140820 X	108668	-0-	-32152	-0-	99910 2	8758 9	N	7962	7962 0	-0-	
12	139562 X	46183	-0-	-93379	-0-	42074 2	4109 9	N	3735	3735 0	-0-	
01	123597 X	93737	-0-	-29860	-0-	85626 2	8111 9	N	7374	7374 0	-0-	

ATLANTA 73		WELL #: 72H		RRCID -> 295529		COMPL. DATE 04/22/2023		TOTAL DEPTH 11062 PERF.11526 - 21056				
08	129534 X	129534	-0-	-0-	-0-	121791 2	7743 9	N	7039	7039 0	-0-	
09	137623 X	137623	-0-	-0-	-0-	130002 2	7621 9	N	6928	6928 0	-0-	
10	128333 X	128333	-0-	-0-	-0-	121790 2	6543 9	N	5948	5948 0	-0-	
11	153993 X	153993	-0-	-0-	-0-	146826 2	7167 9	N	6515	6515 0	-0-	
12	95573 X	56852	-0-	-38721	-0-	54113 2	2739 9	N	2490	2490 0	-0-	
01	95573 X	94761	-0-	-812	-0-	90198 2	4563 9	N	4148	4148 0	-0-	

DINGO STATE II		WELL #: 75H		RRCID -> 296317		COMPL. DATE 12/14/2022		TOTAL DEPTH 9863 PERF.10217 - 19695				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
*09	SHUT IN	558	-0-	558	558	398 2	160 9	Y	145		145	
*10	SHUT IN	7242	-0-	7242	7800	5624 2	1618 9	Y	1471	1067 1	549	
*11	SHUT IN	72948	-0-	72948	80748	68024 2	4924 9	Y	4476	4450 0	575	
*12	SHUT IN	75661	-0-	75661	156409	66134 2	9527 9	Y	8661	8749 0	487	
01	SHUT IN	85167	-0-	85167	241576	78198 2	6969 9	Y	6335	6205 0	617	

DINGO STATE II		WELL #: 76H		RRCID -> 296411		COMPL. DATE 09/23/2023		TOTAL DEPTH 10050 PERF.10218 - 20270				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	373		373	
10	SHUT IN	6178	-0-	6178	6178	5191 2	987 9	Y	897	839 1	431	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6178			Y	479	839 0	71	
12	SHUT IN	19321	-0-	19321	25499	16534 2	2787 9	Y	2534	2468 0	137	
01	SHUT IN	39581	-0-	39581	65080	35133 2	4448 9	Y	4044	3803 0	378	

PHANTOM (WOLFCAMP) AMEREDEV OPERATING, LLC GRIZZLY B		//CONT.//	71052 900 019802	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
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	* AMT	EOM BALANCE	
08	DLQ	G-10	21212	-0-	21212	21212	18960	3	121	4	Y	1937	1926	0	49
09	DLQ	G-10	21001	-0-	21001	42213	19199	3	1	4	Y	1637	1651	0	35
10		60567 X	18354	-0-	-42213	-0-	16178	3	551	4	Y	1477	1465	0	47
11		13280 X	13280	-0-	-0-	-0-	1625	9	490	4	Y	1267	1284	0	30
12		21700 X	204	-0-	-21496	-0-	11396	3	4	4	Y	3	13	0	20
01		21700 X	77	-0-	-21623	-0-	1394	9	37	4	Y	-0-	20	0	-0-

HIPPO					WELL #:	2H	RRCID -> 284885	COMPL. DATE 03/29/2018	TOTAL DEPTH 12367	PERF.12518	-	17015			
08	DLQ	G-10	11959	-0-	11959	11959	10017	3	5	4	Y	1761	1760	0	45
09	DLQ	G-10	11206	-0-	11206	23165	1937	9	1730	9	Y	1573	1584	0	34
10		34948 X	11783	-0-	-23165	-0-	9476	3	6	4	Y	1236	1231	0	39
11		9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	10417	3	1300	9	Y	1182	1193	0	28
12		13578 X	318	-0-	-13260	-0-	1360	9	18	4	Y	22	20	0	30
01		11966 X	2586	-0-	-9380	-0-	7911	3	228	9	Y	207	166	0	71

HOWELL					WELL #:	1H	RRCID -> 284902	COMPL. DATE 04/25/2018	TOTAL DEPTH 11543	PERF.11974	-	15976			
08	DLQ	G-10	36315	-0-	36315	36315	35620	3	178	4	Y	470	469	0	12
09	DLQ	G-10	23260	-0-	23260	59575	517	9	62	4	Y	292	298	0	6
10		73539 X	13964	-0-	-59575	-0-	22877	3	73	4	Y	542	531	0	17
11		15554 X	15554	-0-	-0-	-0-	321	9	726	4	Y	578	581	0	14
12		54467 X	269	-0-	-54198	-0-	13295	3	3	9	Y	3	7	0	10
01		36301 X	85	-0-	-36216	-0-	596	9	-0-		Y	-0-	10	0	-0-

KUDU B					WELL #:	1H	RRCID -> 284911	COMPL. DATE 08/08/2015	TOTAL DEPTH 12262	PERF.11854	-	16349			
08	DLQ	G-10	5601	-0-	5601	5601	4898	3	19	4	Y	622	619	0	16
09	DLQ	G-10	4239	-0-	4239	9840	684	9	2	4	Y	452	458	0	10
10		14589 X	4749	-0-	-9840	-0-	3740	3	18	4	Y	440	436	0	14
11		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	497	9	4247	3	Y	440	436	0	14
12		6820 X	473	-0-	-6347	-0-	484	9	380	9	Y	345	351	0	8
01		5611 X	1658	-0-	-3953	-0-	2849	3	66	9	Y	60	27	0	41

PHANTOM (WOLFCAMP) AMEREDEV OPERATING, LLC HIPPO		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 019802		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		1H	RRCID ->	284912	COMPL.	DATE	03/17/2017	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.12310	- 16415	
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	BALANCE
08	DLQ	G-10		4599	-0-	4599	4599		2647	3	2	4	Y	1773	1772 0 45
09	DLQ	G-10		3589	-0-	3589	8188		1950	9	8	4	Y	1406	1421 0 30
10	11959	X		3771	-0-	-8188	-0-		2034	3	1547	9			
11	4578	X		4578	-0-	-0-	-0-		2531	3	1240	9	Y	1127	1121 0 36
12	6882	X		266	-0-	-6616	-0-		3466	3	1112	9	Y	1011	1023 0 24
01	4588	X		316	-0-	-4272	-0-		235	3	31	9	Y	28	21 0 31
									286	3	30	9	Y	27	49 0 9

GRIZZLY A				WELL #:		1H	RRCID ->	284973	COMPL.	DATE	02/09/2017	TOTAL	DEPTH	12574	PERF.12701 - 16807
08	DLQ	G-10		20513	-0-	20513	20513		19212	3	122	4	Y	1072	1065 0 27
09	DLQ	G-10		21226	-0-	21226	41739		1179	9	1	4	Y	959	965 0 21
10	57388	X		15649	-0-	-41739	-0-		20170	3	1055	9			
11	9042	X		9042	-0-	-0-	-0-		13753	3	468	4	Y	1298	1278 0 41
12	35805	X		601	-0-	-35204	-0-		1428	9	7619	3	Y	995	1012 0 24
01	21948	X		841	-0-	-21107	-0-		7619	3	328	4	Y	995	1012 0 24
									1095	9	469	3	Y	111	53 0 82
									122	9	354	3	Y	140	174 0 48
									154	9					

LION				WELL #:		3H	RRCID ->	285132	COMPL.	DATE	02/22/2018	TOTAL	DEPTH	12343	PERF.12499 - 17200
08	DLQ	G-10		30004	-0-	30004	30004		26310	3	167	4	Y	3206	3203 0 81
09	DLQ	G-10		31274	-0-	31274	61278		3527	9	2	4	Y	2754	2776 0 59
10	87513	X		26235	-0-	-61278	-0-		28243	3	3029	9			
11	19361	X		19361	-0-	-0-	-0-		22701	3	773	4	Y	2510	2489 0 80
12	26195	X		152	-0-	-26043	-0-		2761	9	710	4	Y	1929	1963 0 46
01	26195	X		317	-0-	-25878	-0-		16529	3	212	9			
									212	9	3	4	Y	17	25 0 38
									130	3	19	9			
									164	3	153	4	Y	-0-	38 0 -0-

MOOSE				WELL #:		1H	RRCID ->	285179	COMPL.	DATE	07/16/2018	TOTAL	DEPTH	12245	PERF.12482 - 19757
08	DLQ	G-10		14807	-0-	14807	14807		12408	3	49	4	Y	2136	2123 0 54
09	DLQ	G-10		12705	-0-	12705	27512		2350	9	7	4	Y	1793	1808 0 39
10	39142	X		11630	-0-	-27512	-0-		10726	3	1972	9			
11	9313	X		9313	-0-	-0-	-0-		9964	3	43	4	Y	1475	1467 0 47
12	12431	X		151	-0-	-12280	-0-		1623	9	1546	9	Y	1405	1418 0 34
01	12431	X		2278	-0-	-10153	-0-		7767	3	15	9	Y	14	19 0 29
									136	3	16	4	Y	195	157 0 67
									2047	3					
									215	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) AMEREDEV OPERATING, LLC MEERKAT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 019802		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
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	

08	27187 X	20549	-0-	-6638	-0-	19865	3	10	4	Y	613	613 0	16
09	25500 X	16093	-0-	-9407	-0-	674	9	673	9	Y	612	615 0	13
10	26350 X	12595	-0-	-13755	-0-	15420	3	12127	3	Y	419	419 0	13
11	28860 X	11803	-0-	-17057	-0-	461	9	550	9	Y	500	501 0	12
12	29822 X	144	-0-	-29678	-0-	11253	3	134	3	Y	1	5 0	8
01	20553 X	663	-0-	-19890	-0-	1	9	663	3	Y	-0-	8 0	-0-

TIGER		WELL #:		1H	RRCID ->	285411	COMPL. DATE	10/31/2017		TOTAL DEPTH	12375	PERF.12234 -	16342
08	DLQ G-10	15419	-0-	15419	15419	13993	3	12	4	Y	1285	1281 0	33
09	DLQ G-10	15035	-0-	15035	30454	1414	9	13723	3	Y	1144	1152 0	25
10	42299 X	11845	-0-	-30454	-0-	1258	9	10593	3	Y	1138	1127 0	36
11	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	8531	3	1188	9	Y	1080	1090 0	26
12	21235 X	112	-0-	-21123	-0-	110	3	2	9	Y	2	11 0	17
01	15531 X	66	-0-	-15465	-0-	66	3	-0-	17	Y	-0-	17 0	-0-

LION		WELL #:		1H	RRCID ->	285427	COMPL. DATE	06/26/2017		TOTAL DEPTH	12367	PERF.12332 -	16355
08	DLQ G-10	16258	-0-	16258	16258	14696	3	13	4	Y	1408	1401 0	36
09	DLQ G-10	11303	-0-	11303	27561	1549	9	9883	3	Y	1255	1264 0	27
10	36144 X	8583	-0-	-27561	-0-	1381	9	7275	3	Y	1189	1178 0	38
11	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	6633	3	1015	9	Y	923	939 0	22
12	15221 X	190	-0-	-15031	-0-	178	3	12	9	Y	11	13 0	20
01	13299 X	122	-0-	-13177	-0-	111	3	11	9	Y	10	27 0	3

NE AXIS		WELL #:		2H	RRCID ->	288618	COMPL. DATE	05/19/2019		TOTAL DEPTH	12006	PERF.12198 -	19710
08	DLQ G-10	47547	-0-	47547	47547	45485	3	227	4	Y	1668	1655 0	42
09	DLQ G-10	39729	-0-	39729	87276	1835	9	36422	3	Y	2915	2894 0	63
10	125677 X	38401	-0-	-87276	-0-	3207	9	36625	3	Y	1431	1448 0	46
11	31802 X	31802	-0-	-0-	-0-	1574	9	28580	3	Y	1601	1609 0	38
12	47554 X	487	-0-	-47067	-0-	1761	9	484	3	Y	3	16 0	25
01	47554 X	23	-0-	-47531	-0-	23	3	-0-	23	Y	-0-	25 0	-0-

EAST AXIS		WELL #:		2H	RRCID ->	288952	COMPL. DATE	10/24/2018		TOTAL DEPTH	11935	PERF.12131 -	19913
08	DLQ G-10	47189	-0-	47189	47189	44741	3	223	4	Y	2023	2023 0	51
09	DLQ G-10	41218	-0-	41218	88407	2225	9	39276	3	Y	1668	1683 0	36
10	126868 X	38461	-0-	-88407	-0-	1835	9	36463	3	Y	1634	1618 0	52
11	32397 X	32397	-0-	-0-	-0-	1797	9	28970	3	Y	1769	1779 0	42
12	54250 X	191	-0-	-54059	-0-	1946	9	188	3	Y	3	18 0	27
01	47182 X	93	-0-	-47089	-0-	93	3	-0-	93	Y	-0-	27 0	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
AMERREDEV OPERATING, LLC			//CONT.// 019802											
GRIZZLY B C23-21			WELL #: 2H		RRCID -> 293912			COMPL. DATE 10/09/2021			TOTAL DEPTH 12500 PERF.19849 - 20814			
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	

08		19871 X	16758	-0-	-3113	-0-	15466	3	98	4	Y	1085	1068 0	28
							1194	9						
09		19230 X	17156	-0-	-2074	-0-	15391	3	1	4	Y	1604	1598 0	34
							1764	9						
10		19592 X	13522	-0-	-6070	-0-	12211	3	416	4	Y	814	822 0	26
							895	9						
11		18960 X	9979	-0-	-8981	-0-	8716	3	375	4	Y	807	814 0	19
							888	9						
12		17732 X	324	-0-	-17408	-0-	278	3	6	4	Y	36	22 0	33
							40	9						
01		17732 X	85	-0-	-17647	-0-	44	3	41	4	Y	-0-	33 0	-0-

KUDU A			WELL #: 2 H		RRCID -> 293913			COMPL. DATE 10/02/2019			TOTAL DEPTH 12773 PERF.13501 - 21162			

08	DLQ	G-10	16418	-0-	16418	16418	9822	3	1	4	Y	5995	5982 0	152
							6595	9						
09	DLQ	G-10	11964	-0-	11964	28382	7179	3	4785	9	Y	4350	4409 0	93
		38086 X	9704	-0-	-28382	-0-	5839	3	33	4	Y	3484	3466 0	111
							3832	9						
11		8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	5889	3	16	4	Y	2799	2843 0	67
							3079	9						
12		18569 X	145	-0-	-18424	-0-	119	3	26	9	Y	24	36 0	55
							86	3	99	9	Y	90	114 0	31
01		16430 X	185	-0-	-16245	-0-								

BISON			WELL #: 1H		RRCID -> 293946			COMPL. DATE 01/19/2017			TOTAL DEPTH 12316 PERF.12559 - 19457			

08		11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	8283	3	33	4	Y	2706	2680 0	69
							2977	9						
09		8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	5876	3	4	4	Y	2067	2092 0	44
							2274	9						
10		7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	5839	3	25	4	Y	1678	1668 0	54
							1846	9						
11		8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	6698	3	1749	9	Y	1590	1606 0	38
							163	3	66	9	Y	60	39 0	59
12		229 X	229	-0-	-0-	-0-	581	3	5	4	Y	198	189 0	68
*01		804 X	804	-0-	-0-	-0-	218	9						

ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528		RRCID -> 276220			COMPL. DATE 07/03/2014			TOTAL DEPTH 10913 PERF.11067 - 15280			
SUNDANCE 56-3-35			WELL #: 1H											

08		21199 X	21199	-0-	-0-	-0-	1	1	20659	3	N	490	559 1	365
							539	9						
09		28902 X	28902	-0-	-0-	-0-	1	1	27831	3	N	973	620 1	693
							1070	9						
10		20802 X	20802	-0-	-0-	-0-	1	1	19955	3	N	769	1091 1	344
							846	9						
11		17911 X	17911	-0-	-0-	-0-	1	1	17262	3	N	589	376 1	532
							648	9						
12		13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	1	1	12886	3	N	999	920 1	578
							1099	9						
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17		595

SHERIDAN 55-4-27			WELL #: 1H		RRCID -> 276320			COMPL. DATE 04/27/2014			TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091			

08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		318
09		2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	317	1	1934	3	N	-0-		318
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		318
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		318
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		318
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		318

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
TETON 56-2-39		WELL #:		1H	RRCID ->	276322	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	11235	PERF.11441	- 15703	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		23188 X	22909	-0-	-279	-0-	21643 3	1266 9	N	1151	870 0	30 8	1075
09		22440 X	10664	-0-	-11776	-0-	10177 3	487 9	N	443	458 0	12 8	1048
10		23890 X	23890	-0-	-0-	-0-	22670 3	1220 9	N	1109	1265 0	40 8	852
11		24406 X	24406	-0-	-0-	-0-	23089 3	1317 9	N	1197	1152 0	41 8	856
12		23341 X	23341	-0-	-0-	-0-	22559 3	782 9	N	711	718 0	35 8	814
01		24028 X	24028	-0-	-0-	-0-	23855 3	173 9	N	157	190 0	34 8	747

CHEYENNE 57-3-47		WELL #:		1H	RRCID ->	276516	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	10058	PERF.10293	- 14455	
08		6448 X	4448	-0-	-2000	-0-	4086 2	362 9	N	329	371 1	6 8	427
09		10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	1 1	9254 2	N	900	1192 1	11 8	124
							990 9						
10		19057 X	19057	-0-	-0-	-0-	1 1	16993 2	N	1875	1479 1	24 8	496
							2063 9						
11		10937 X	10937	-0-	-0-	-0-	1 1	9255 2	N	1528	1487 1	68 8	469
							1681 9						
12		15377 X	15377	-0-	-0-	-0-	1 1	12964 2	N	2193	1974 1	27 8	661
							2412 9						
01		10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	1 1	8325 2	N	1705	1630 1	20 8	716
							1876 9						

MAKO STATE 3-6		WELL #:		2H	RRCID ->	276545	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	11043	PERF.11247	- 15461	
08	DLQ	G-10	7222	-0-	7222	7222	7031 3	191 9	Y	174			619
09		8501 X	1279	-0-	-7222	-0-	1279 3		Y	-0-			619
10		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3248 3	646 9	Y	587	918 1		288
11		6810 X	1368	-0-	-5442	-0-	1261 3	107 9	Y	97	188 1	1 8	196
12		7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-			Y	-0-			196
01		7223 X	81	-0-	-7142	-0-	80 3	1 9	Y	1			197

CASPER 57-1-47		WELL #:		1H	RRCID ->	276563	COMPL. DATE	06/05/2015	TOTAL DEPTH	10119	PERF.10475	- 14531	
08	DLQ	G-10	13011	-0-	13011	13011	12375 2	636 9	Y	578	567 0	12 8	28
09		26372 X	13361	-0-	-13011	-0-	12573 2	788 9	Y	716	605 0	14 8	125
10		22846 X	22846	-0-	-0-	-0-	21233 2	1613 9	Y	1466	1331 0	6 8	254
11		22113 X	22113	-0-	-0-	-0-	20310 2	1803 9	Y	1639	1800 0	9 8	84
12		25976 X	25976	-0-	-0-	-0-	23916 2	2060 9	Y	1873	1832 0	4 8	121
01		23446 X	23446	-0-	-0-	-0-	21612 2	1834 9	Y	1667	1660 0	4 8	124

MEDICINE BOW 56-1-13		WELL #:		1H	RRCID ->	276604	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	11198	PERF.11456	- 15717	
08		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			N	1	1 8		749
09		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			749
10		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-			749
11		1860 X	29	-0-	-1831	-0-	29 2		N	-0-			749
*12		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2101 2	28 4	N	520	713 1	1 8	555
							572 9						
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			555

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
WINGHEAD 56-2-29		WELL #: 1H		RRCID -> 277094	COMPL. DATE 11/17/2014	TOTAL DEPTH 10268	PERF.10572	- 14628					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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		
08	11346 X	4030	-0-	-7316	-0-	3361 3	29 4	N	582	453 0	5 8	694	
09	10980 X	7713	-0-	-3267	-0-	640 9 7646 3	8 4	N	54	2 8		746	
10	9393 X	7270	-0-	-2123	-0-	59 9 7079 3	13 4	N	162	3 8		905	
11	11260 X	11260	-0-	-0-	-0-	178 9 10957 3	21 4	N	256	701 0	9 8	451	
12	26982 X	26982	-0-	-0-	-0-	282 9 25876 3	51 4	N	959	985 0	9 8	416	
01	23446 X	23446	-0-	-0-	-0-	1055 9 22217 3 1173 9	56 4	N	1066	1105 0	9 8	368	

BIG PINEY 57-2-41		WELL #: 1H		RRCID -> 277111	COMPL. DATE 10/18/2014	TOTAL DEPTH 9907	PERF.10141	- 14334					
08	19499 X	16891	-0-	-2608	-0-	14906 3	102 4	N	1712	1654 1	30 8	217	
09	17430 X	5891	-0-	-11539	-0-	1883 9 5278 3	33 4	N	527	557 1	8 8	179	
10	17546 X	15731	-0-	-1815	-0-	580 9 13893 3	93 4	N	1586	1630 1	25 8	110	
11	16350 X	14952	-0-	-1398	-0-	1745 9 13096 3	90 4	N	1605	1287 1	21 8	407	
12	18074 X	18074	-0-	-0-	-0-	1766 9 15888 3	104 4	N	1893	1980 1	21 8	299	
01	16895 X	14987	-0-	-1908	-0-	2082 9 13219 3 1682 9	86 4	N	1529	1454 1	16 8	358	

CODY 56-3-9		WELL #: 1H		RRCID -> 277394	COMPL. DATE 11/22/2014	TOTAL DEPTH 10667	PERF.10931	- 15054					
08	8308 X	1087	-0-	-7221	-0-	815 3	272 9	N	247	3 8		627	
09	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	2954 3	187 9	N	170	187 1	7 8	603	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	4 8		606	
11	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3169 3	383 9	N	348	190 1	16 8	748	
12	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	1858 3	703 9	N	639	715 1	15 8	657	
01	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	2642 3	943 9	N	857	736 1	14 8	764	

GREYBULL 55-4-9		WELL #: 1H		RRCID -> 277611	COMPL. DATE 05/29/2015	TOTAL DEPTH 10955	PERF.11168	- 15363					
08	DLQ G-10	4053	-0-	4053	4053	2834 3	61 4	Y	1053	1100 1	17 8	114	
09	7607 X	3554	-0-	-4053	-0-	1158 9 2547 3	50 4	Y	870	895 1	13 8	76	
10	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	957 9 3062 3	67 4	Y	1131	1089 1	18 8	100	
11	6330 X	472	-0-	-5858	-0-	1244 9 21 4	451 9	Y	410	275 1	4 8	231	
12	6541 X	476	-0-	-6065	-0-	21 4	455 9	Y	414	448 1	3 8	194	
01	4371 X	367	-0-	-4004	-0-	16 4	351 9	Y	319	199 1	2 8	312	

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	7823	-0-	7823	7823	6238	3	59	4	Y	1387	1297	0	4 8 284
09	17329 X	9506	-0-	-7823	-0-	1526	9	7723	3	66	4	Y	1561	1617 0 3 8 225
10	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	1717	9	6966	3	63	4	Y	1522	1580 0 2 8 165
11	10260 X	2034	-0-	-8226	-0-	1674	9	1317	3	25	4	Y	629	615 0 179
12	10602 X	2289	-0-	-8313	-0-	692	9	943	3	47	4	Y	1181	1222 0 138
01	9827 X	1828	-0-	-7999	-0-	1299	9	435	3	49	4	Y	1222	1199 0 161
						1344	9							
MONROE 34-210		WELL #: 3H		RRCID -> 277726		COMPL. DATE 02/07/2014				TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306				
08	DLQ G-10	2975	-0-	2975	2975	2602	2	373	9	Y	339	301	0	37 8 2
09	5539 X	2564	-0-	-2975	-0-	2270	2	294	9	Y	267	239	0	29 8 1
10	940 X	940	-0-	-0-	-0-	835	2	105	9	Y	95	78	0	18 8 -0-
11	2880 X	918	-0-	-1962	-0-	785	2	133	9	Y	121	105	0	15 8 1
12	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	7	1	0	7 8 -0-
01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	39	23	0	16 8 -0-
GALAPAGOS 53-2-45		WELL #: 1H		RRCID -> 277750		COMPL. DATE 06/23/2012				TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			Y	-0-			-0-
11	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-			-0-
12	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3782	2	8	4	Y	11	11	8	-0-
01	6169 X	2339	-0-	-3830	-0-	12	9	2317	2	9	4	Y	12	12 8 -0-
						13	9							
KINGSTON 54-2-17 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277901		COMPL. DATE 10/01/2016				TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	481	474	0	8 8 14
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	259	253	0	11 8 9
10	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1386	2	372	9	Y	338	333	0	4 8 10
11	2850 X	1791	-0-	-1059	-0-	1586	2	205	9	Y	186	186	0	3 8 7
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	158	154	0	7 8 4
01	1767 X	580	-0-	-1187	-0-	29	2	551	9	Y	501	480	0	14 8 11
HORN STATE 33-94		WELL #: 5H		RRCID -> 278237		COMPL. DATE 07/15/2015				TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015				
08	7254 X	2516	-0-	-4738	-0-	1548	3	53	4	N	832	734	1	17 8 314
09	7020 X	3934	-0-	-3086	-0-	915	9	2800	3	57	4	N	979	922 1 12 8 359
10	7254 X	4369	-0-	-2885	-0-	1077	9	3240	3	58	4	N	974	912 1 17 8 404
11	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	1071	9	4249	3	71	4	N	1211	1314 1 15 8 286
12	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	1332	9	3573	3	61	4	N	1056	942 1 14 8 386
01	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	1162	9	3381	3	59	4	N	1036	941 1 12 8 469
						1140	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528									
KAYCEE 57-3-45			WELL #:	1H	RRCID ->	278913	COMPL. DATE	11/04/2016	TOTAL DEPTH	9912	PERF.10210	- 14214	
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		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			8		8 8			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			-0-					-0-
10		48 X	48	-0-	-0-	39 3	9 9	8		5 8			3
11		265 X	265	-0-	-0-	261 3	4 9	4		3 0	4 8		-0-
12		447 X	447	-0-	-0-	432 3	15 9	14		14 8			-0-
01		5207 X	5207	-0-	-0-	5204 3	3 9	3		3 8			-0-

MONROE 34-188			WELL #:	4H	RRCID ->	278948	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	11112	PERF.11343	- 15599	
08	DLQ	G-10	3316	-0-	3316	3316	1226 2	73 4	Y	1834	1824 0		14
							2017 9						
09		9504 X	6188	-0-	-3316	-0-	2322 2	136 4	Y	3391	3385 0	2 8	18
							3730 9						
10		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	1705 2	122 4	Y	3038	3035 0	2 8	19
							3342 9						
11		3270 X	2570	-0-	-700	-0-	93 4	2477 9	Y	2252	2247 0	9 8	15
12		6386 X	2321	-0-	-4065	-0-	85 4	2236 9	Y	2033	2021 0	15 8	12
01		6386 X	5884	-0-	-502	-0-	2073 2	134 4	Y	3343	3314 0	5 8	36
							3677 9						

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B			WELL #:	4H	RRCID ->	278988	COMPL. DATE	11/29/2015	TOTAL DEPTH	10193	PERF.10567	- 18087	
08	DLQ	G-10	13594	-0-	13594	13594	11350 3	2244 9	Y	2040	2052 0	44 8	247
09		21788 X	8194	-0-	-13594	-0-	7109 3	1085 9	Y	986	965 0	40 8	228
10		7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	5951 3	1184 9	Y	1076	1090 0	59 8	155
11		18300 X	-0-	-0-	-18300	-0-			Y	344	382 0	28 8	89
12		17949 X	547	-0-	-17402	-0-	2 3	545 9	Y	495	446 0	42 8	96
01		13609 X	-0-	-0-	-13609	-0-			Y	551	446 0	37 8	164

TETON 56-2-23			WELL #:	1H	RRCID ->	279042	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL DEPTH	10686	PERF.10838	- 15284	
08		11997 X	7767	-0-	-4230	-0-	5977 3	1790 9	N	1627	1696 0	16 8	536
09		11430 X	8700	-0-	-2730	-0-	6838 3	1862 9	N	1693	1499 0	18 8	712
10		9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	7652 3	2047 9	N	1861	1945 0	22 8	606
11		8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	6670 3	1647 9	N	1497	1496 0	19 8	588
12		9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	7196 3	2020 9	N	1836	1782 0	19 8	623
01		9703 X	8593	-0-	-1110	-0-	6758 3	1835 9	N	1668	1601 0	13 8	677

BANNER 57-1-21			WELL #:	2H	RRCID ->	279043	COMPL. DATE	12/25/2016	TOTAL DEPTH	10014	PERF.10287	- 14747	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1478	1572 0	7 8	220
09		5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	2761 2	2851 9	Y	2592	2547 0	15 8	250
10		12338 X	12338	-0-	-0-	-0-	8262 2	4076 9	Y	3705	3554 0	25 8	376
11		14340 X	11577	-0-	-2763	-0-	7533 2	4044 9	Y	3676	3720 0	21 8	311
12		14927 X	14927	-0-	-0-	-0-	10564 2	4363 9	Y	3966	3918 0	21 8	338
01		13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	9250 2	4178 9	Y	3798	3779 0	18 8	339

STATE 56-2-12			WELL #:	1H	RRCID ->	279058	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	10595	PERF.10897	- 14474	
08		13640 X	6785	-0-	-6855	-0-	4960 3	1825 9	N	1659	1621 0	48 8	551
09		13200 X	8214	-0-	-4986	-0-	6198 3	2016 9	N	1833	1799 0	55 8	530
10		9703 X	3714	-0-	-5989	-0-	2601 3	1113 9	N	1012	1016 0	24 8	502
11		7140 X	1316	-0-	-5824	-0-	994 3	322 9	N	293	252 0	7 8	536
12		8494 X	5639	-0-	-2855	-0-	4023 3	1616 9	N	1469	1435 0	42 8	528
01		8494 X	1922	-0-	-6572	-0-	1221 3	701 9	N	637	795 0	21 8	349

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528													
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	279162	COMPL. DATE	11/01/2016	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	10952	- 15323				
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				
08	DLQ	G-10	7422	-0-	7422	7422	6732	2	24	4	Y	605	698	0	9	8	167
							666	9									
09		9386 X	1964	-0-	-7422	-0-	1796	2	6	4	Y	147	282	0	2	8	30
							162	9									
10		1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1132	2	7	4	Y	178	155	0	2	8	51
							196	9									
11		10650 X	1370	-0-	-9280	-0-	1277	2	3	4	Y	82	108	0	2	8	23
							90	9									
12		10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	9808	2	27	4	Y	686	557	0	9	8	143
							755	9									
01		12683 X	12683	-0-	-0-	-0-	11359	2	46	4	Y	1162	1072	0	8	8	225
							1278	9									
STRAIN STATE UNIT 2-26			WELL #:	1H	RRCID ->	279175	COMPL. DATE	08/10/2016	TOTAL DEPTH	10949	PERF.	11286	- 20839				
08	DLQ	G-10	4112	-0-	4112	4112	1715	3	150	4	Y	2043	1923	0	63	8	455
							2247	9									
09		9836 X	5724	-0-	-4112	-0-	3630	3	114	4	Y	1800	1840	0	36	8	379
							1980	9									
10		7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	4544	3	134	4	Y	2216	2254	0	39	8	302
							2438	9									
11		7380 X	5188	-0-	-2192	-0-	3232	3	107	4	Y	1681	1665	0	32	8	286
							1849	9									
12		6231 X	3865	-0-	-2366	-0-	2112	3	91	4	Y	1511	1392	0	22	8	383
							1662	9									
01		7130 X	4429	-0-	-2701	-0-	2597	3	98	4	Y	1576	1582	0	24	8	353
							1734	9									
BANNER 57-1-21			WELL #:	1H	RRCID ->	279225	COMPL. DATE	12/30/2016	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	11037	- 15223				
08	DLQ	G-10	20978	-0-	20978	20978	19812	2	1166	9	Y	1060	1018	0	42	8	152
							28200	2	1667	9	Y	1515	1475	0	50	8	142
09		50845 X	29867	-0-	-20978	-0-	32905	2	2047	9	Y	1861	1757	0	62	8	184
							34952	2	2023	9	Y	1839	1817	0	54	8	152
10		34952 X	34952	-0-	-0-	-0-	36966	2	2060	9	Y	1873	1816	0	53	8	156
							40484	2	1956	9	Y	1778	1730	0	49	8	155
11		38970 X	35516	-0-	-3454	-0-											
12		39026 X	39026	-0-	-0-	-0-											
01		42440 X	42440	-0-	-0-	-0-											
CHEYENNE 57-3-13			WELL #:	3H	RRCID ->	279227	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	10192	PERF.	10417	- 14768				
08	DLQ	G-10	6233	-0-	6233	6233	5396	3	39	4	Y	725	726	0	8	8	147
							798	9									
09		10238 X	4005	-0-	-6233	-0-	3018	3	44	4	Y	857	872	0	10	8	122
							943	9									
10		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	2912	3	59	4	Y	1078	1070	0	14	8	116
							1186	9									
11		12780 X	2088	-0-	-10692	-0-	1486	3	30	4	Y	520	483	0	7	8	146
							572	9									
12		13206 X	7448	-0-	-5758	-0-	5700	3	73	4	Y	1523	1483	0	10	8	176
							1675	9									
01		6231 X	1728	-0-	-4503	-0-	527	3	60	4	Y	1037	1066	0	12	8	135
							1141	9									
MONROE 34-210			WELL #:	6H	RRCID ->	279240	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	11051	PERF.	11653	- 15757				
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WARD		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
MONROE 34-195 UNIT		WELL #: 3H			RRCID -> 279241	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	11139	PERF.11820	- 16581			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	DLQ G-10	1403	-0-	1403	1403	141 3	63 4	Y	1090	1028	0	59 8	8	
09	2283 X	880	-0-	-1403	-0-	1199 9	46 4	834 9	Y	758	717 0	45 8	4	
10	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	722 3	55 4	Y	956	884 0	70 8	6		
11	2640 X	769	-0-	-1871	-0-	1052 9	42 4	727 9	Y	661	609 0	54 8	4	
12	1395 X	511	-0-	-884	-0-	28 4	483 9	Y	439	398 0	43 8	2		
01	1829 X	541	-0-	-1288	-0-	23 4	518 9	Y	471	439 0	29 8	5		

SHERIDAN 55-4-5		WELL #: 1H			RRCID -> 279250	COMPL. DATE	07/31/2021	TOTAL DEPTH	10684	PERF.11101	- 15108			
08	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	5359 3	695 9	N	632	615 0	17 8	-0-		
09	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	7319 3	1928 9	N	1753	1733 0	20 8	-0-		
10	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	5458 3	1213 9	N	1103	1089 0	14 8	-0-		
11	2190 X	1708	-0-	-482	-0-	1649 3	59 9	N	54	52 0	2 8	-0-		
12	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	2918 3	630 9	N	573	565 0	8 8	-0-		
01	14224 X	14224	-0-	-0-	-0-	11300 3	2924 9	N	2658	2632 0	26 8	-0-		

HARRISON UNIT 2-38		WELL #: 1H			RRCID -> 279253	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	10792	PERF.11153	- 19242			
08	DLQ G-10	1236	-0-	1236	1236	1167 3	5 4	Y	58	394 0	2 8	15		
09	21299 X	20063	-0-	-1236	-0-	17847 3	87 4	Y	1935	1673 0	9 8	268		
10	27972 X	27972	-0-	-0-	-0-	24899 3	145 4	Y	2662	2585 0	27 8	318		
11	22694 X	22694	-0-	-0-	-0-	2928 9	127 4	Y	2146	2219 0	25 8	220		
12	26994 X	26994	-0-	-0-	-0-	20206 3	150 4	Y	2692	2499 0	28 8	385		
01	25575 X	19547	-0-	-6028	-0-	2361 9	115 4	Y	1945	2054 0	28 8	248		

PACE STATE UNIT 1-37		WELL #: 1H			RRCID -> 279274	COMPL. DATE	11/04/2015	TOTAL DEPTH	11055	PERF.11285	- 20416			
08	45260 X	22950	-0-	-22310	-0-	19392 3	175 4	N	3075	3089 1	47 8	769		
09	43800 X	39104	-0-	-4696	-0-	3383 9	214 4	N	3759	3473 1	53 8	1002		
10	41553 X	41553	-0-	-0-	-0-	34755 3	230 4	N	3893	4242 1	63 8	590		
11	37859 X	37859	-0-	-0-	-0-	4135 9	218 4	N	3696	3543 1	57 8	686		
12	42558 X	42558	-0-	-0-	-0-	37041 3	235 4	N	4225	3942 1	49 8	920		
01	41540 X	39445	-0-	-2095	-0-	4282 9	218 4	N	3696	3740 1	47 8	829		

POWERS STATE UNIT 2-37		WELL #: 1H			RRCID -> 279292	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	11121	PERF.11404	- 19524			
08	DLQ G-10	13061	-0-	13061	13061	10985 3	94 4	Y	1802	1658 0	19 8	478		
09	24702 X	11641	-0-	-13061	-0-	1982 9	78 4	Y	1346	1619 0	21 8	184		
10	13142 X	13142	-0-	-0-	-0-	10082 3	93 4	Y	1547	1516 0	32 8	183		
11	14790 X	13635	-0-	-1155	-0-	1481 9	99 4	Y	1680	1668 0	23 8	172		
12	15283 X	15036	-0-	-247	-0-	11347 3	101 4	Y	1696	1601 0	26 8	241		
01	13144 X	12494	-0-	-650	-0-	1702 9	102 4	Y	1523	1544 0	26 8	194		

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC MONROE 34-195 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	279406	COMPL. DATE	08/21/2014	TOTAL DEPTH	11091	PERF.	11664	-	16426
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
08	DLQ	G-10	13098	-0-	13098	13098	11847 3	67 4	Y	1076	997 0	73 8	8
09	26297	X	13199	-0-	-13098	-0-	12262 3	49 4	Y	807	763 0	48 8	4
10	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	10766 3	63 4	Y	1077	991 0	84 8	6
11	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	16600 3	67 4	Y	1148	1071 0	76 8	7
12	24356	X	24356	-0-	-0-	-0-	22821 3	76 4	Y	1326	1236 0	90 8	7
01	20333	X	20333	-0-	-0-	-0-	18887 3	67 4	Y	1254	1130 0	119 8	12

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:	5H	RRCID ->	279469	COMPL. DATE	08/22/2015	TOTAL DEPTH	10276	PERF.	10600	-	18144
08	DLQ	G-10	3308	-0-	3308	3308	3279 3	29 9	Y	26	15 0	23 8	-0-
09	4761	X	1453	-0-	-3308	-0-	1436 3	17 9	Y	15	7 0	6 8	2
10	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1242 3	12 9	Y	11	5 0	8 8	-0-
11	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-	-0-	-0-	Y	42	25 0	8 8	9
12	6014	X	438	-0-	-5576	-0-	415 3	23 9	Y	21	12 0	17 8	1
01	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3231 3	497 9	Y	452	309 0	-	144

KIMBELL 34-194 UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	279505	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	11153	PERF.	11587	-	15827
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	674	653 0	23 8	5
09	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	1228 3	996 9	Y	905	865 0	40 8	5
10	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	940 3	1022 9	Y	929	878 0	51 8	5
11	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	3215 3	950 9	Y	864	821 0	43 8	5
12	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	4890 3	906 9	Y	824	777 0	47 8	5
01	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	4364 3	908 9	Y	825	755 0	67 8	8

BOHLANDER 33-95		WELL #:	1H	RRCID ->	279553	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	11078	PERF.	11592	-	18674
08	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	92 4	1845 9	N	1677	1806 1	23 8	174
09	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	67 4	1327 9	N	1206	876 1	15 8	489
10	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	4004 3	82 4	N	1497	1677 1	19 8	290
11	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	75 4	1481 9	N	1346	1310 1	17 8	309
12	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	73 4	1438 9	N	1307	1293 1	16 8	307
*01	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	89 4	1363 9	N	1239	943 1	12 8	591

MONROE 34-188		WELL #:	3H	RRCID ->	279606	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	11092	PERF.	11510	-	15538
08	DLQ	G-10	4117	-0-	4117	4117	1894 2	79 4	Y	1949	1954 0	2 8	15
09	5678	X	1561	-0-	-4117	-0-	707 2	30 4	Y	749	760 0	-	4
10	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	824 9	29 4	Y	695	689 0	6 8	4
11	6210	X	536	-0-	-5674	-0-	534 2	14 4	Y	339	340 0	1 8	2
12	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	765 9	201 4	Y	5016	4988 0	-	30
01	4123	X	3777	-0-	-346	-0-	149 2	75 4	Y	1883	1893 0	-	20

PHANTOM (WOLFECAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BULLHEAD 55-1-34 UNIT B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 020528		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
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	

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176																
08	DLQ G-10	10912	-0-	10912	10912	8940	3	1972	9	Y	1793	1790	0	12	8	54
09	26517 X	15605	-0-	-10912	-0-	12847	3	2758	9	Y	2507	2400	0	69	8	92
10	16692 X	16692	-0-	-0-	-0-	13191	3	3501	9	Y	3183	3127	0	54	8	94
11	17486 X	17486	-0-	-0-	-0-	14092	3	3394	9	Y	3085	3017	0	48	8	114
12	17961 X	17961	-0-	-0-	-0-	13757	3	4204	9	Y	3822	3767	0	65	8	104
01	16358 X	16358	-0-	-0-	-0-	11225	3	5133	9	Y	4666	4579	0	86	8	105

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980																
08	DLQ G-10	6422	-0-	6422	6422	5740	3	31	4	Y	592	699	0	7	8	120
09	20112 X	13690	-0-	-6422	-0-	12056	3	77	4	Y	1415	1318	0	15	8	202
10	16236 X	16236	-0-	-0-	-0-	14402	3	86	4	Y	1589	1601	0	19	8	171
11	20460 X	7069	-0-	-13391	-0-	6382	3	30	4	Y	597	594	0	5	8	169
12	21142 X	19890	-0-	-1252	-0-	17434	3	100	4	Y	2142	2053	0	10	8	248
01	18057 X	18057	-0-	-0-	-0-	16003	3	90	4	Y	1785	1788	0	12	8	233

BITTERROOT 54-1-18 WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071																
08	DLQ G-10	7187	-0-	7187	7187	5530	3	87	4	Y	1427	1377	0	36	8	42
09	13319 X	6132	-0-	-7187	-0-	4887	3	65	4	Y	1073	1046	0	29	8	40
10	10802 X	10802	-0-	-0-	-0-	9169	3	82	4	Y	1410	1383	0	25	8	42
11	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	5559	3	78	4	Y	1324	1295	0	22	8	49
12	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	5499	3	83	4	Y	1494	1475	0	27	8	41
01	10788 X	7807	-0-	-2981	-0-	5490	3	100	4	Y	2015	1977	0	34	8	45

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616																
08	DLQ G-10	24776	-0-	24776	24776	24729	3	16	4	Y	28	21	0	13	8	3
09	49838 X	25062	-0-	-24776	-0-	25015	3	18	4	Y	26	12	0	14	8	3
10	32562 X	32562	-0-	-0-	-0-	32509	3	18	4	Y	32	18	0	14	8	3
11	25924 X	25924	-0-	-0-	-0-	25873	3	15	4	Y	33	21	0	11	8	4
12	25885 X	17213	-0-	-8672	-0-	17195	3	10	4	Y	7	4	0	7	8	-0-
01	30411 X	5417	-0-	-24994	-0-	5412	3	3	4	Y	2	2	8			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
JUMPSTART 55-2-6 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282214	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	11210	-	20571
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
08	DLQ	G-10	25002	-0-	25002	25002	18 1	19421 2	Y	4802	4685 0	51 8		350
							281 4	5282 9						
09		47676 X	22674	-0-	-25002	-0-	17 1	17430 2	Y	4522	4512 0	60 8		300
							253 4	4974 9						
10		23380 X	23380	-0-	-0-	-0-	16 1	17738 2	Y	4876	4789 0	51 8		336
							262 4	5364 9						
11		24210 X	20292	-0-	-3918	-0-	15 1	15615 2	Y	4038	3956 0	38 8		380
							220 4	4442 9						
12		25017 X	22643	-0-	-2374	-0-	14 1	17371 2	Y	4538	4619 0	53 8		246
							266 4	4992 9						
01		25017 X	17605	-0-	-7412	-0-	11 1	14309 2	Y	2794	2718 0	46 8		276
							212 4	3073 9						

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282242	COMPL. DATE	11/14/2022	TOTAL DEPTH	11491	PERF.	11758	-	21126
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 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-

SILVERTIP 76-8 UNIT C		WELL #:		1H	RRCID ->	282271	COMPL. DATE	04/30/2017	TOTAL DEPTH	13066	PERF.	13541	-	18102
08		13733 X	13733	-0-	-0-	-0-	10477 3	3256 9	N	2960	2927 0	33 8		-0-
09		12766 X	12766	-0-	-0-	-0-	9859 3	2907 9	N	2643	2607 0	36 8		-0-
10		12776 X	12776	-0-	-0-	-0-	9831 3	2945 9	N	2677	2648 0	29 8		-0-
11		12039 X	12039	-0-	-0-	-0-	9294 3	2745 9	N	2495	2472 0	23 8		-0-
12		12445 X	12445	-0-	-0-	-0-	9479 3	2966 9	N	2696	2665 0	31 8		-0-
01		11871 X	11871	-0-	-0-	-0-	9132 3	2739 9	N	2490	2444 0	46 8		-0-

GETTYSBURG 55-4-21		WELL #:		1H	RRCID ->	282302	COMPL. DATE	02/05/2019	TOTAL DEPTH	10798	PERF.	11064	-	15481
08	DLQ	G-10	9889	-0-	9889	9889	8137 3	1752 9	Y	1593	1576 0	17 8		-0-
09		16875 X	6986	-0-	-9889	-0-	5643 3	1343 9	Y	1221	1209 0	12 8		-0-
10		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2464 3	474 9	Y	431	412 0	19 8		-0-
11		12000 X	3329	-0-	-8671	-0-	2627 3	702 9	Y	638	619 0	19 8		-0-
12		12400 X	3970	-0-	-8430	-0-	3428 3	542 9	Y	493	477 0	16 8		-0-
01		9889 X	6171	-0-	-3718	-0-	5555 3	616 9	Y	560	548 0	12 8		-0-

CHALK BLUFF 55-4-1		WELL #:		1H	RRCID ->	282303	COMPL. DATE	05/25/2018	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	11169	-	15439
08		16151 X	14054	-0-	-2097	-0-	10978 3	3076 9	N	2796	2770 0	26 8		-0-
09		15330 X	6243	-0-	-9087	-0-	4870 3	1373 9	N	1248	1239 0	9 8		-0-
10		15438 X	11883	-0-	-3555	-0-	8487 3	3396 9	N	3087	3060 0	27 8		-0-
11		13590 X	7996	-0-	-5594	-0-	6028 3	1968 9	N	1789	1773 0	16 8		-0-
12		14043 X	12568	-0-	-1475	-0-	8947 3	3621 9	N	3292	3270 0	22 8		-0-
01		14043 X	11103	-0-	-2940	-0-	8045 3	3058 9	N	2780	2761 0	19 8		-0-

WENDIGO STATE 45-23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282315	COMPL. DATE	03/11/2017	TOTAL DEPTH	9571	PERF.	9953	-	14114
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//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	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	
08		35464 X	26707	-0-	-8757	-0-	1 1	23603 3	N	2654	2572 1	70 8	275	
							184 4	2919 9						
09		34320 X	25115	-0-	-9205	-0-	1 1	22242 3	N	2455	1995 1	60 8	675	
							171 4	2701 9						
10		31868 X	29631	-0-	-2237	-0-	1 1	26293 3	N	2852	3161 1	74 8	292	
							200 4	3137 9						
11		26100 X	25494	-0-	-606	-0-	1 1	22585 3	N	2487	2248 1	59 8	472	
							172 4	2736 9						
12		26722 X	24612	-0-	-2110	-0-	1 1	21539 3	N	2635	2604 1	50 8	453	
							173 4	2899 9						
01		29636 X	24221	-0-	-5415	-0-	1 1	21335 3	N	2470	2218 1	48 8	657	
							168 4	2717 9						

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282326	COMPL. DATE	12/19/2021	TOTAL	DEPTH	11515	PERF.12178	- 21288	
08	DLQ	G-10	33784	-0-	33784	33784	25927 2	344 4	Y	6830	6689 0	79 8	203	
							7513 9							
09		57038 X	23254	-0-	-33784	-0-	18343 2	222 4	Y	4263	4239 0	68 8	159	
							4689 9							
10		28104 X	28104	-0-	-0-	-0-	20941 2	308 4	Y	6232	6143 0	62 8	186	
							6855 9							
11		42540 X	25160	-0-	-17380	-0-	19100 2	268 4	Y	5265	5205 0	51 8	195	
							5792 9							
12		33790 X	32849	-0-	-941	-0-	24588 2	354 4	Y	7188	7106 0	79 8	198	
							7907 9							
01		35462 X	35462	-0-	-0-	-0-	24446 2	447 4	Y	9608	9480 0	109 8	217	
							10569 9							

KRAKEN 57-3-40		WELL #:		1H	RRCID ->	282673	COMPL. DATE	01/08/2021	TOTAL	DEPTH	9746	PERF.10000	- 14834	
08	DLQ	G-10	13011	-0-	13011	13011	11303 3	1708 9	Y	1553	1228 0	24 8	602	
							3226 9							
09		13011 X	-0-	-0-	-13011	-0-	5923 3	1076 9	Y	978	808 0	8 8	700	
							4148 3	1407 9	Y	1279	1681 0	7 8	291	
10		2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	1750 3	284 9	Y	258	40 0	424 5	411	
											3 8			
11		13336 X	13336	-0-	-0-	-0-	10725 3	2611 9	Y	2374	2235 0	12 8	538	
							5923 3	1076 9	Y	978	808 0	8 8	700	
12		13020 X	6999	-0-	-6021	-0-	5923 3	1076 9	Y	978	808 0	8 8	700	
							4148 3	1407 9	Y	1279	1681 0	7 8	291	
01		13020 X	5555	-0-	-7465	-0-	4148 3	1407 9	Y	1279	1681 0	7 8	291	

BIG CYPRESS 56-2-13		WELL #:		1H	RRCID ->	282674	COMPL. DATE	11/08/2017	TOTAL	DEPTH	10583	PERF.10843	- 15346	
08		14392 X	14392	-0-	-0-	-0-	11008 3	158 4	N	2933	3076 1		134	
							3226 9							
09		14047 X	14047	-0-	-0-	-0-	10562 3	161 4	N	3022	2941 1		215	
							3324 9							
10		13721 X	13721	-0-	-0-	-0-	10085 3	163 4	N	3157	2949 1	81 8	342	
							3473 9							
11		15375 X	15375	-0-	-0-	-0-	11530 3	175 4	N	3336	3305 1		373	
							3670 9							
12		15733 X	15733	-0-	-0-	-0-	11759 3	161 4	N	3466	3237 1	186 8	416	
							3813 9							
01		14553 X	14553	-0-	-0-	-0-	10742 3	170 4	N	3310	3274 1		452	
							3641 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC SIEVERS A UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 020528		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	
STONES RIVER 55-4-23		WELL #: 1H		RRCID -> 282724	COMPL. DATE 01/13/2019	TOTAL DEPTH 10868	PERF.11232	-		15524						
08	DLQ G-10	6527	-0-	6527	6527	5391	3	1136	9	Y	1033	1023	0	10	8	-0-
09	13164 X	6637	-0-	-6527	-0-	5555	3	1082	9	Y	984	976	0	8	8	-0-
10	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4625	3	281	9	Y	255	237	0	18	8	-0-
11	8430 X	5556	-0-	-2874	-0-	4907	3	649	9	Y	590	574	0	16	8	-0-
12	7688 X	6970	-0-	-718	-0-	6241	3	729	9	Y	663	649	0	14	8	-0-
01	6851 X	3663	-0-	-3188	-0-	3045	3	618	9	Y	562	554	0	8	8	-0-
HONEY SPRINGS 55-4-19		WELL #: 1H		RRCID -> 282725	COMPL. DATE 01/17/2018	TOTAL DEPTH 10905	PERF.11167	-		15566						
08	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	7685	3	1488	9	N	1353	1323	0	30	8	-0-
09	10497 X	10497	-0-	-0-	-0-	8959	3	1538	9	N	1398	1374	0	24	8	-0-
10	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	6923	3	1241	9	N	1128	1108	0	20	8	-0-
11	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	5986	3	1432	9	N	1302	1280	0	22	8	-0-
12	9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	7591	3	1543	9	N	1403	1383	0	20	8	-0-
01	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	6092	3	1320	9	N	1200	1184	0	16	8	-0-
SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 282728	COMPL. DATE 10/06/2017	TOTAL DEPTH 10134	PERF.10369	-		17324						
08	DLQ G-10	5962	-0-	5962	5962	5626	3	336	9	Y	305	270	0	35	8	-0-
09	11179 X	5217	-0-	-5962	-0-	4815	3	402	9	Y	365	342	0	23	8	-0-
10	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2298	3	553	9	Y	503	480	0	23	8	-0-
11	5760 X	144	-0-	-5616	-0-	6	3	138	9	Y	125	121	0	4	8	-0-
12	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	5680	3	1428	9	Y	1298	1259	0	39	8	-0-
01	9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	8314	3	1503	9	Y	1366	1326	0	40	8	-0-
ASH 55-1-32 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 282757	COMPL. DATE 03/19/2018	TOTAL DEPTH 11200	PERF.11517	-		21090						
08	DLQ G-10	23109	-0-	23109	23109	19348	3	3761	9	Y	3419	3375	0	45	8	102
09	43383 X	20274	-0-	-23109	-0-	17578	3	2696	9	Y	2451	2415	0	47	8	91
10	25078 X	25078	-0-	-0-	-0-	20707	3	4371	9	Y	3974	3902	0	44	8	119
11	34170 X	21803	-0-	-12367	-0-	18598	3	3205	9	Y	2914	2893	0	32	8	108
12	27625 X	27625	-0-	-0-	-0-	23340	3	4285	9	Y	3895	3849	0	47	8	107
01	25297 X	25297	-0-	-0-	-0-	19642	3	5655	9	Y	5141	5069	0	63	8	116
DROOP MOUNTAIN 55-4-35		WELL #: 1H		RRCID -> 282758	COMPL. DATE 04/25/2019	TOTAL DEPTH 10635	PERF.10917	-		15224						
08	10633 X	5828	-0-	-4805	-0-	4916	3	912	9	N	829	820	0	9	8	-0-
09	10290 X	5734	-0-	-4556	-0-	4790	3	944	9	N	858	849	0	9	8	-0-
10	9486 X	5793	-0-	-3693	-0-	4796	3	997	9	N	906	898	0	8	8	-0-
11	7920 X	7223	-0-	-697	-0-	6099	3	1124	9	N	1022	1009	0	13	8	-0-
12	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	6592	3	1350	9	N	1227	1216	0	11	8	-0-
01	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	5184	3	1073	9	N	975	967	0	8	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282759	COMPL. DATE	06/27/2017	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	10756	-	17963
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	
08	21287 X	21287	-0-	-0-	-0-	17847	3	3440	9	N	3127	3086	0	41 8 -0-
09	16298 X	16298	-0-	-0-	-0-	13909	3	2389	9	N	2172	2145	0	27 8 -0-
10	14300 X	14300	-0-	-0-	-0-	11808	3	2492	9	N	2265	2238	0	27 8 -0-
11	13489 X	13489	-0-	-0-	-0-	11279	3	2210	9	N	2009	1984	0	25 8 -0-
12	19613 X	19613	-0-	-0-	-0-	16201	3	3412	9	N	3102	3067	0	35 8 -0-
01	20275 X	20275	-0-	-0-	-0-	16751	3	3524	9	N	3204	3171	0	33 8 -0-

CHUPACABRA 56-2-45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282760	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL DEPTH	10592	PERF.	10938	-	17699
08	10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	8152	3	1910	9	N	1736	1715	0	21 8 -0-
09	9902 X	9902	-0-	-0-	-0-	8070	3	1832	9	N	1665	1647	0	18 8 -0-
10	9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	7764	3	1841	9	N	1674	1654	0	20 8 -0-
11	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	7044	3	1773	9	N	1612	1593	0	19 8 -0-
12	9593 X	9593	-0-	-0-	-0-	7639	3	1954	9	N	1776	1756	0	20 8 -0-
01	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	5777	3	1667	9	N	1515	1500	0	15 8 -0-

CHOLLA STATE 2-4		WELL #:		2H	RRCID ->	282761	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL DEPTH	11053	PERF.	11272	-	20356
08	151 X	151	-0-	-0-	-0-	149	3	2	9	Y	2	2	8	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FORT PILLOW 54-4-13		WELL #:		1H	RRCID ->	282762	COMPL. DATE	02/17/2018	TOTAL DEPTH	10878	PERF.	11238	-	15500
08	DLQ G-10	15195	-0-	15195	15195	12333	3	122	4	Y	2491	2452	0	20 8 302
09	23724 X	8529	-0-	-15195	-0-	6883	3	70	4	Y	1433	1422	0	11 8 302
10	10102 X	10102	-0-	-0-	-0-	8105	3	88	4	Y	1735	1678	0	16 8 343
11	14940 X	13595	-0-	-1345	-0-	10952	3	116	4	Y	2297	2319	0	19 8 302
12	15438 X	6997	-0-	-8441	-0-	5536	3	64	4	Y	1270	1380	0	9 8 183
01	15190 X	877	-0-	-14313	-0-	178	3	30	4	Y	608	643	0	3 8 145

THUNDERBIRD 57-2-3		WELL #:		1H	RRCID ->	282767	COMPL. DATE	01/10/2018	TOTAL DEPTH	10047	PERF.	10398	-	14736
08	9083 X	3049	-0-	-6034	-0-	2947	3	102	9	N	93	49	0	44 8 -0-
09	7770 X	3509	-0-	-4261	-0-	3139	3	370	9	N	336	313	0	23 8 -0-
10	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	8379	3	521	9	N	474	427	0	47 8 -0-
11	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	7480	3	1007	9	N	915	878	0	37 8 -0-
12	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	7185	3	1290	9	N	1173	1141	0	32 8 -0-
01	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	7048	3	1164	9	N	1058	1034	0	24 8 -0-

STONY LAKE 54-4-37		WELL #:		1H	RRCID ->	282770	COMPL. DATE	05/09/2019	TOTAL DEPTH	10402	PERF.	10628	-	15037
08	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	2093	3	1838	9	N	1671	1623	0	48 8 -0-
09	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	1377	3	1376	9	N	1251	1218	0	33 8 -0-
10	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1141	3	807	9	N	734	709	0	25 8 -0-
11	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	3235	3	1074	9	N	976	949	0	27 8 -0-
12	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	64	3	1118	9	N	1016	990	0	26 8 -0-
01	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	80	3	1377	9	N	1252	1220	0	32 8 -0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
KAPPA 56-2-27		WELL #:		1H	RRCID ->	282771	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL DEPTH	10668	PERF.10950	- 15366	
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
08		12741 X	12134	-0-	-607	-0-	3 1	10207 3	N	1749	1732 0	17 8	-0-
							1924 9						
09		11970 X	10314	-0-	-1656	-0-	3 1	8767 3	N	1404	1392 0	12 8	-0-
							1544 9						
10		12307 X	11072	-0-	-1235	-0-	3 1	9318 3	N	1592	1577 0	15 8	-0-
							1751 9						
11		11910 X	10792	-0-	-1118	-0-	3 1	9119 3	N	1518	1504 0	14 8	-0-
							1670 9						
12		12307 X	11475	-0-	-832	-0-	3 1	9659 3	N	1648	1636 0	12 8	-0-
							1813 9						
01		12121 X	10896	-0-	-1225	-0-	3 1	9164 3	N	1572	1561 0	11 8	-0-
							1729 9						

SPHINX STATE 57-3-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282788	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL DEPTH	10188	PERF.10442	- 17910	
08	DLQ	G-10	4643	-0-	4643	4643	4571 3	72 9	Y	65	13 0	52 8	-0-
09		8862 X	4219	-0-	-4643	-0-	4162 3	57 9	Y	52	10 0	42 8	-0-
10		92 X	92	-0-	-0-	-0-	3 3	89 9	Y	81	53 0	28 8	-0-
11		4500 X	1694	-0-	-2806	-0-	1415 3	279 9	Y	254	225 0	29 8	-0-
12		4650 X	3914	-0-	-736	-0-	3413 3	501 9	Y	455	420 0	35 8	-0-
01		8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	8119 3	554 9	Y	504	470 0	34 8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282805	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	9849	PERF.10082	- 19546	
08		36306 X	36306	-0-	-0-	-0-	31728 3	4578 9	N	4162	4086 0	76 8	-0-
09		32952 X	32952	-0-	-0-	-0-	29044 3	3908 9	N	3553	3494 0	59 8	-0-
10		42958 X	42958	-0-	-0-	-0-	38367 3	4591 9	N	4174	4096 0	78 8	-0-
11		39091 X	39091	-0-	-0-	-0-	35079 3	4012 9	N	3647	3580 0	67 8	-0-
12		41396 X	41396	-0-	-0-	-0-	36732 3	4664 9	N	4240	4179 0	61 8	-0-
01		49950 X	49950	-0-	-0-	-0-	44570 3	5380 9	N	4891	4829 0	62 8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282806	COMPL. DATE	10/26/2017	TOTAL DEPTH	10663	PERF.10870	- 20300	
08		48918 X	40953	-0-	-7965	-0-	36943 3	4010 9	N	3645	3577 0	68 8	-0-
09		44430 X	33785	-0-	-10645	-0-	30363 3	3422 9	N	3111	3056 0	55 8	-0-
10		45911 X	32469	-0-	-13442	-0-	28943 3	3526 9	N	3205	3144 0	61 8	-0-
11		39630 X	28314	-0-	-11316	-0-	25483 3	2831 9	N	2574	2525 0	49 8	-0-
12		40951 X	30520	-0-	-10431	-0-	27362 3	3158 9	N	2871	2816 0	55 8	-0-
01		40951 X	28540	-0-	-12411	-0-	25584 3	2956 9	N	2687	2639 0	48 8	-0-

BAKU 56-2-41		WELL #:		1H	RRCID ->	282807	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	10208	PERF.10516	- 14782	
08		9300 X	8989	-0-	-311	-0-	1 1	7121 3	N	1697	1662 0	35 8	-0-
							1867 9						
09		9000 X	7005	-0-	-1995	-0-	1 1	5401 3	N	1457	1432 0	25 8	-0-
							1603 9						
10		9300 X	6741	-0-	-2559	-0-	1 1	4886 3	N	1685	1655 0	30 8	-0-
							1854 9						
11		8700 X	3615	-0-	-5085	-0-	1 1	2087 3	N	1388	1370 0	18 8	-0-
							1527 9						
12		8990 X	8585	-0-	-405	-0-	1 1	6749 3	N	1668	1638 0	30 8	-0-
							1835 9						
01		8990 X	6302	-0-	-2688	-0-	1 1	4596 3	N	1550	1528 0	22 8	-0-
							1705 9						

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	04/26/2019	TOTAL	DEPTH	10705	PERF.	10902 - 15341			
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				
08	16492 X	14089	-0-	-2403	-0-	11504	3	2585	9	N	2350	2330	0	20	8	-0-
09	15960 X	11000	-0-	-4960	-0-	9890	3	1110	9	N	1009	994	0	15	8	-0-
10	15407 X	12203	-0-	-3204	-0-	11159	3	1044	9	N	949	928	0	21	8	-0-
11	14910 X	13933	-0-	-977	-0-	11667	3	2266	9	N	2060	2037	0	23	8	-0-
12	15407 X	14501	-0-	-906	-0-	11870	3	2631	9	N	2392	2371	0	21	8	-0-
01	14149 X	14149	-0-	-0-	-0-	11555	3	2594	9	N	2358	2339	0	19	8	-0-

SHOSHONI 54-4-35		WELL #:		1HR	RRCID ->	282809	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL	DEPTH	10414	PERF.	10705 - 15009			
08	26908 X	9491	-0-	-17417	-0-	9412	3	79	9	N	72	61	0	11	8	-0-
09	26040 X	9945	-0-	-16095	-0-	9804	3	141	9	N	128	127	0	1	8	-0-
10	24707 X	14471	-0-	-10236	-0-	14188	3	283	9	N	257	240	0	17	8	-0-
11	20610 X	9223	-0-	-11387	-0-	8992	3	231	9	N	210	196	0	14	8	-0-
12	12462 X	-0-	-0-	-12462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	8	6	0	2	8	-0-
01	14477 X	13746	-0-	-731	-0-	13284	3	462	9	N	420	400	0	20	8	-0-

SUMMIT POINT 54-4-31		WELL #:		1H	RRCID ->	282810	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL	DEPTH	10677	PERF.	11065 - 15368			
08	12772 X	10657	-0-	-2115	-0-	9312	3	1345	9	N	1223	1207	0	16	8	-0-
09	12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	11428	3	1126	9	N	1024	1011	0	13	8	-0-
10	16529 X	16529	-0-	-0-	-0-	15397	3	1132	9	N	1029	1015	0	14	8	-0-
11	14155 X	14155	-0-	-0-	-0-	12961	3	1194	9	N	1085	1072	0	13	8	-0-
12	19356 X	19356	-0-	-0-	-0-	18081	3	1275	9	N	1159	1146	0	13	8	-0-
01	14849 X	14358	-0-	-491	-0-	13257	3	1101	9	N	1001	991	0	10	8	-0-

BELLTOWN 57-3-19		WELL #:		1H	RRCID ->	282811	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL	DEPTH	9904	PERF.	10122 - 14509			
08	DLQ G-10	9890	-0-	9890	72077	8666	3	1224	9	Y	1113	1098	0	15	8	-0-
09	81830 X	9753	-0-	-72077	-0-	9593	3	160	9	Y	145	145	0			-0-
10	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	54	3	1608	9	Y	1462	1449	0	13	8	-0-
11	34590 X	7435	-0-	-27155	-0-	7173	3	262	9	Y	238	233	0	5	8	-0-
12	24348 X	24348	-0-	-0-	-0-	23326	3	1022	9	Y	929	888	0	41	8	-0-
01	11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	10824	3	241	9	Y	219	215	0	4	8	-0-

SUNSHINE 54-2-21		WELL #:		1H	RRCID ->	282836	COMPL. DATE	07/05/2017	TOTAL	DEPTH	11721	PERF.	12061 - 16285			
08	DLQ G-10	8987	-0-	8987	8987	7061	3	138	4	Y	1625	1538	0	66	8	342
						1788	9									
09	19758 X	10771	-0-	-8987	-0-	7828	3	150	4	Y	2539	2437	0	64	8	380
						2793	9									
10	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	6557	3	146	4	Y	2021	2003	0	75	8	323
						2223	9									
11	10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	7831	3	227	4	Y	2531	2361	0	109	8	384
						2784	9									
12	11129 X	7687	-0-	-3442	-0-	5473	3	159	4	Y	1868	1795	0	97	8	360
						2055	9									
01	11129 X	2622	-0-	-8507	-0-	2221	3	36	4	Y	332	515	0	35	8	142
						365	9									

SEAHAWK 57-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	282865	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL	DEPTH	10197	PERF.	10450 - 14875			
08	38595 X	8823	-0-	-29772	-0-	6760	3	2063	9	N	1875	1806	0	69	8	-0-
09	24690 X	7740	-0-	-16950	-0-	5797	3	1943	9	N	1766	1579	0	187	8	-0-
10	25110 X	9664	-0-	-15446	-0-	7325	3	2339	9	N	2126	2028	0	98	8	-0-
11	14040 X	6312	-0-	-7728	-0-	4038	3	2274	9	N	2067	1255	0	812	8	-0-
12	14508 X	8153	-0-	-6355	-0-	6138	3	2015	9	N	1832	1723	0	109	8	-0-
01	13811 X	13811	-0-	-0-	-0-	11926	3	1885	9	N	1714	1654	0	60	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
HYDRA 56-3-28 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 282882 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10896 - 17419														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	
08	23622 X	16362	-0-	-7260	-0-	13509 3	2853 9	N	N	2594	2555 0	39 8	8	-0-
09	22320 X	15165	-0-	-7155	-0-	12428 3	2737 9	N	N	2488	2454 0	34 8	8	-0-
10	22351 X	14892	-0-	-7459	-0-	12285 3	2607 9	N	N	2370	2334 0	36 8	8	-0-
11	21150 X	12054	-0-	-9096	-0-	9760 3	2294 9	N	N	2085	2059 0	26 8	8	-0-
12	21855 X	18778	-0-	-3077	-0-	15090 3	3688 9	N	N	3353	3312 0	41 8	8	-0-
01	18006 X	18006	-0-	-0-	-0-	14619 3	3387 9	N	N	3079	3046 0	33 8	8	-0-

BEANS STATION 53-4-5														
WELL #: 1H RRCID -> 282883 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11202 - 15525														
08	9176 X	5426	-0-	-3750	-0-	3974 3	65 4	N	N	1261	1232 0	13 8	8	400
09	8880 X	5558	-0-	-3322	-0-	4120 3	66 4	N	N	1247	1241 0	13 8	8	393
10	8649 X	4027	-0-	-4622	-0-	1372 9	56 4	N	N	1068	1062 0	11 8	8	388
11	6180 X	3508	-0-	-2672	-0-	2796 3	68 4	N	N	1347	1499 0	12 8	8	224
12	6386 X	2722	-0-	-3664	-0-	1175 9	57 4	N	N	1098	1061 0	9 8	8	252
01	5735 X	833	-0-	-4902	-0-	1958 3	799 9	N	N	726	650 0	3 8	8	325
						1482 9								
						1457 3								
						1208 9								
						34 4								

SANTA ROSA 54-4-3														
WELL #: 1H RRCID -> 282908 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11234 - 15448														
08	11297 X	11297	-0-	-0-	-0-	8437 3	2860 9	N	N	2600	2574 0	26 8	8	-0-
09	10350 X	9501	-0-	-849	-0-	6809 3	2692 9	N	N	2447	2425 0	22 8	8	-0-
10	11098 X	9604	-0-	-1494	-0-	6799 3	2805 9	N	N	2550	2527 0	23 8	8	-0-
11	10920 X	3698	-0-	-7222	-0-	915 3	2783 9	N	N	2530	2508 0	22 8	8	-0-
12	11284 X	8764	-0-	-2520	-0-	5759 3	3005 9	N	N	2732	2711 0	21 8	8	-0-
01	11284 X	9065	-0-	-2219	-0-	6385 3	2680 9	N	N	2436	2420 0	16 8	8	-0-

IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282916 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11530 - 18930														
08	DLQ G-10	1661	-0-	1661	1661	73 4	1588 9	Y	Y	1444	492 0	1024 1	1	160
09	7386 X	5725	-0-	-1661	-0-	3522 3	91 4	Y	Y	1920	41 0	1851 1	1	177
10	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	2112 9	67 4	Y	Y	1377	783 0	540 1	1	222
11	14100 X	12180	-0-	-1920	-0-	6358 3	122 4	Y	Y	2402	2323 0	21 8	8	280
12	16022 X	16022	-0-	-0-	-0-	1515 9	125 4	Y	Y	2495	2350 0	19 8	8	406
01	16178 X	16178	-0-	-0-	-0-	9416 3	103 4	Y	Y	2053	2183 0	13 8	8	263
						2642 9								
						13152 3								
						2745 9								
						13817 3								
						2258 9								

CEDAR MOUNTAIN 54-4-15														
WELL #: 1H RRCID -> 282917 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10981 - 15397														
08	13578 X	7332	-0-	-6246	-0-	6262 3	1070 9	N	N	973	953 0	20 8	8	-0-
09	13530 X	4917	-0-	-8613	-0-	4247 3	670 9	N	N	609	594 0	15 8	8	-0-
10	14818 X	4681	-0-	-10137	-0-	3951 3	730 9	N	N	664	648 0	16 8	8	-0-
11	14340 X	4337	-0-	-10003	-0-	3977 3	360 9	N	N	327	314 0	13 8	8	-0-
12	14818 X	6127	-0-	-8691	-0-	5226 3	901 9	N	N	819	803 0	16 8	8	-0-
01	7347 X	5745	-0-	-1602	-0-	4956 3	789 9	N	N	717	705 0	12 8	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282999	COMPL. DATE	10/27/2021	TOTAL	DEPTH	11244	PERF.	11566	- 19044	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	13845	-0-	13845	13845	12138	3	1707	9	Y	1552	1519	0	27 8 46
09		32491 X	18646	-0-	-13845	-0-	16761	3	1885	9	Y	1714	1663	0	33 8 64
10		14057 X	14057	-0-	-0-	-0-	12046	3	2011	9	Y	1828	1814	0	24 8 54
11		19628 X	19628	-0-	-0-	-0-	17726	3	1902	9	Y	1729	1698	0	21 8 64
12		19096 X	11587	-0-	-7509	-0-	10303	3	1284	9	Y	1167	1172	0	27 8 32
01		19096 X	14407	-0-	-4689	-0-	11715	3	2692	9	Y	2447	2375	0	49 8 55

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283000	COMPL. DATE	04/06/2017	TOTAL	DEPTH	11237	PERF.	11667	- 18739	
08	DLQ	G-10	6756	-0-	6756	6756	5333	3	1423	9	Y	1294	1263	0	21 8 38
09		17314 X	10558	-0-	-6756	-0-	8803	3	1755	9	Y	1595	1539	0	35 8 59
10		8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	6623	3	1828	9	Y	1662	1649	0	23 8 49
11		14466 X	14466	-0-	-0-	-0-	12204	3	2262	9	Y	2056	2002	0	27 8 76
12		10912 X	9215	-0-	-1697	-0-	7561	3	1654	9	Y	1504	1509	0	30 8 41
01		10912 X	1941	-0-	-8971	-0-	965	3	976	9	Y	887	882	0	26 8 20

HIPPOCAMP 57-1-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283016	COMPL. DATE	04/07/2018	TOTAL	DEPTH	9843	PERF.	10070	- 14535	
08		18507 X	10630	-0-	-7877	-0-	8605	3	2025	9	N	1841	1816	0	25 8 -0-
09		13980 X	13166	-0-	-814	-0-	10624	3	2542	9	N	2311	2284	0	27 8 -0-
10		17071 X	17071	-0-	-0-	-0-	13720	3	3351	9	N	3046	3015	0	31 8 -0-
11		16452 X	16452	-0-	-0-	-0-	13427	3	3025	9	N	2750	2722	0	28 8 -0-
12		14840 X	14840	-0-	-0-	-0-	11983	3	2857	9	N	2597	2573	0	24 8 -0-
01		17081 X	15941	-0-	-1140	-0-	12987	3	2954	9	N	2685	2663	0	22 8 -0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283035	COMPL. DATE	10/03/2017	TOTAL	DEPTH	10351	PERF.	10633	- 16456	
08		54657 X	54657	-0-	-0-	-0-	53082	3	1575	9	N	1432	1374	0	58 8 -0-
09		26424 X	26424	-0-	-0-	-0-	25386	3	1038	9	N	944	916	0	28 8 -0-
10		44708 X	44708	-0-	-0-	-0-	43341	3	1367	9	N	1243	1191	0	52 8 -0-
11		55807 X	55807	-0-	-0-	-0-	53853	3	1954	9	N	1776	1717	0	59 8 -0-
12		52018 X	52018	-0-	-0-	-0-	50171	3	1847	9	N	1679	1631	0	48 8 -0-
01		53099 X	53099	-0-	-0-	-0-	51159	3	1940	9	N	1764	1720	0	44 8 -0-

TROLL 57-3-9		WELL #:		1H	RRCID ->	283080	COMPL. DATE	09/11/2021	TOTAL	DEPTH	10280	PERF.	10696	- 14839	
08		32705 X	28828	-0-	-3877	-0-	26631	3	2197	9	N	1997	1958	0	39 8 -0-
09		30870 X	18905	-0-	-11965	-0-	17618	3	1287	9	N	1170	1148	0	22 8 -0-
10		30597 X	12682	-0-	-17915	-0-	11975	3	707	9	N	643	626	0	17 8 -0-
11		28920 X	9146	-0-	-19774	-0-	8472	3	674	9	N	613	596	0	17 8 -0-
12		28958 X	28958	-0-	-0-	-0-	26917	3	2041	9	N	1855	1819	0	36 8 -0-
01		28830 X	27734	-0-	-1096	-0-	25807	3	1927	9	N	1752	1724	0	28 8 -0-

SAVAGE 54-2-22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283091	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL	DEPTH	11636	PERF.	11993	- 21264	
08		10509 X	8748	-0-	-1761	-0-	1	1	6067	3	N	2304	2075	0	59 8 679
							146	4	2534	9					
09		10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	2	1	7233	3	N	2662	2734	0	90 8 517
							175	4	2928	9					
10		6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	2	1	4299	3	N	1476	1442	0	48 8 503
							104	4	1624	9					
11		7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	2	1	5093	3	N	2220	2065	0	53 8 605
							148	4	2442	9					
12		9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	2	1	6137	3	N	2800	2690	0	93 8 622
							193	4	3080	9					
01		7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	2	1	4223	3	N	2743	2713	0	117 8 535
							177	4	3017	9					

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 STAGGERWING 57-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 283227 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10224 - 14633

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		17143 X	9718	-0-	-7425	-0-	8483 3	1235 9	N	1123	1104 0	19 8	-0-
09		16590 X	9441	-0-	-7149	-0-	8593 3	848 9	N	771	759 0	12 8	-0-
10		16337 X	16163	-0-	-174	-0-	14119 3	2044 9	N	1858	1830 0	28 8	-0-
11		14679 X	14679	-0-	-0-	-0-	12773 3	1906 9	N	1733	1706 0	27 8	-0-
12		16224 X	16224	-0-	-0-	-0-	14130 3	2094 9	N	1904	1877 0	27 8	-0-
01		16151 X	15303	-0-	-848	-0-	13301 3	2002 9	N	1820	1797 0	23 8	-0-

SPIRIT 57-3-29 WELL #: 1H RRCID -> 283228 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10281 - 14710

08	DLQ	G-10	6906	-0-	6906	6906	6532 3	374 9	Y	340	329 0	11 8	-0-
09		14027 X	7121	-0-	-6906	-0-	6641 3	480 9	Y	436	421 0	15 8	-0-
10		11611 X	11611	-0-	-0-	-0-	11481 3	130 9	Y	118	114 0	4 8	-0-
11		18030 X	4010	-0-	-14020	-0-	3729 3	281 9	Y	255	243 0	12 8	-0-
12		15635 X	15635	-0-	-0-	-0-	14294 3	1341 9	Y	1219	1194 0	25 8	-0-
01		11625 X	7872	-0-	-3753	-0-	6691 3	1181 9	Y	1074	1056 0	18 8	-0-

RUCK UNIT 3-17 WELL #: 2HR RRCID -> 283229 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11288 - 22269

08	DLQ	G-10	10079	-0-	10079	10079	7460 3	2619 9	Y	2381	2381 0	25 8	154
09		22781 X	12702	-0-	-10079	-0-	9635 3	3067 9	Y	2788	2743 0	29 8	170
10		18965 X	18965	-0-	-0-	-0-	14553 3	4412 9	Y	4011	3922 0	44 8	215
11		17587 X	17587	-0-	-0-	-0-	13525 3	4062 9	Y	3693	3681 0	30 8	197
12		21022 X	21022	-0-	-0-	-0-	16505 3	4517 9	Y	4106	4058 0	41 8	204
01		18972 X	9222	-0-	-9750	-0-	7322 3	1900 9	Y	1727	1761 0	17 8	153

LEXINGTON 55-4-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283234 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10851 - 19966

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8		-0-
11		26220 X	23794	-0-	-2426	-0-	22250 3	1544 9	Y	1404	1382 0	22 8	-0-
12		29759 X	29759	-0-	-0-	-0-	27468 3	2291 9	Y	2083	2047 0	36 8	-0-
01		23361 X	23361	-0-	-0-	-0-	21449 3	1912 9	Y	1738	1711 0	27 8	-0-

SUPERBOLT 57-3-25 WELL #: 1H RRCID -> 283251 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10207 - 14402

08		12462 X	8490	-0-	-3972	-0-	6957 3	1533 9	N	1394	1378 0	16 8	-0-
09		12060 X	8134	-0-	-3926	-0-	6648 3	1486 9	N	1351	1340 0	11 8	-0-
10		11346 X	9334	-0-	-2012	-0-	7523 3	1811 9	N	1646	1629 0	17 8	-0-
11		10740 X	10092	-0-	-648	-0-	8220 3	1872 9	N	1702	1679 0	23 8	-0-
12		11122 X	11122	-0-	-0-	-0-	8978 3	2144 9	N	1949	1921 0	28 8	-0-
01		9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	8046 3	1810 9	N	1645	1627 0	18 8	-0-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283257 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12468 - 21862

08		20894 X	-0-	-0-	-20894	-0-			N	3982	3944 0	38 8	-0-
09		20220 X	-0-	-0-	-20220	-0-			N	3039	2995 0	44 8	-0-
10		20894 X	-0-	-0-	-20894	-0-			N	3095	3053 0	42 8	-0-
11		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	343 3	4113 9	N	3739	3698 0	41 8	-0-
12		15962 X	15962	-0-	-0-	-0-	12072 3	3890 9	N	3536	3489 0	47 8	-0-
01		12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	9372 3	3147 9	N	2861	2813 0	48 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT																	
				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: WARD			
		//CONT.// 020528															
		WELL #:		1H		RRCID -> 283338					COMPL. DATE 10/31/2017			TOTAL DEPTH 10634		PERF.11236 - 18660	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
08	DLQ G-10	8046	-0-	8046	8046	6432	3	1614	9	Y	1467	1439	0	28	8	-0-	
09	12983 X	4937	-0-	-8046	-0-	3875	3	1062	9	Y	965	952	0	13	8	-0-	
10	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	6240	3	1825	9	Y	1659	1632	0	27	8	-0-	
11	11700 X	9041	-0-	-2659	-0-	7115	3	1926	9	Y	1751	1725	0	26	8	-0-	
12	12340 X	12340	-0-	-0-	-0-	9756	3	2584	9	Y	2349	2318	0	31	8	-0-	
01	8060 X	7336	-0-	-724	-0-	5305	3	2031	9	Y	1846	1825	0	21	8	-0-	
PHOENIX 56-2-31 UNIT																	
WELL #:																	
1H																	
RRCID -> 283364																	
COMPL. DATE 01/16/2018																	
TOTAL DEPTH 10119																	
PERF.10385 - 14071																	
08	16275 X	7385	-0-	-8890	-0-	6037	3	1348	9	N	1225	1207	0	18	8	-0-	
09	13800 X	6918	-0-	-6882	-0-	5540	3	1378	9	N	1253	1235	0	18	8	-0-	
10	11129 X	6747	-0-	-4382	-0-	5266	3	1481	9	N	1346	1327	0	19	8	-0-	
11	10350 X	5307	-0-	-5043	-0-	4023	3	1284	9	N	1167	1150	0	17	8	-0-	
12	10695 X	8025	-0-	-2670	-0-	6294	3	1731	9	N	1574	1554	0	20	8	-0-	
01	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	6203	3	1398	9	N	1271	1255	0	16	8	-0-	
VELOCITY 56-2-17																	
WELL #:																	
1H																	
RRCID -> 283384																	
COMPL. DATE 05/30/2018																	
TOTAL DEPTH 10401																	
PERF.10748 - 15108																	
08	9982 X	4938	-0-	-5044	-0-	3596	3	1342	9	N	1220	1202	0	18	8	-0-	
09	9660 X	5074	-0-	-4586	-0-	3713	3	1361	9	N	1237	1217	0	20	8	-0-	
10	9393 X	176	-0-	-9217	-0-	13	3	163	9	N	148	136	0	12	8	-0-	
11	7830 X	3986	-0-	-3844	-0-	3705	3	281	9	N	255	211	0	44	8	-0-	
12	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	7433	3	454	9	N	413	367	0	46	8	-0-	
01	10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	10322	3	337	9	N	306	249	0	57	8	-0-	
SEQUOIA 55-1-14 UNIT																	
WELL #:																	
1H																	
RRCID -> 283393																	
COMPL. DATE 07/08/2017																	
TOTAL DEPTH 11613																	
PERF.11859 - 21420																	
08	27619 X	27619	-0-	-0-	-0-	22423	3	5196	9	N	4724	4679	0	45	8	-0-	
09	25170 X	17721	-0-	-7449	-0-	14312	3	3409	9	N	3099	3061	0	38	8	-0-	
10	26009 X	23760	-0-	-2249	-0-	19096	3	4664	9	N	4240	4199	0	41	8	-0-	
11	26730 X	25707	-0-	-1023	-0-	20992	3	4715	9	N	4286	4253	0	33	8	-0-	
12	29523 X	29523	-0-	-0-	-0-	24416	3	5107	9	N	4643	4598	0	45	8	-0-	
01	27621 X	20685	-0-	-6936	-0-	17141	3	3544	9	N	3222	3171	0	51	8	-0-	
BAXTER SPRINGS 54-4-33																	
WELL #:																	
1H																	
RRCID -> 283394																	
COMPL. DATE 03/11/2023																	
TOTAL DEPTH 10714																	
PERF.10881 - 15130																	
08	11036 X	6353	-0-	-4683	-0-	6082	3	271	9	N	246	227	0	19	8	-0-	
09	10680 X	9099	-0-	-1581	-0-	8492	3	607	9	N	552	547	0	5	8	-0-	
10	11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	10657	3	656	9	N	596	566	0	30	8	-0-	
11	9750 X	6661	-0-	-3089	-0-	6086	3	575	9	N	523	502	0	21	8	-0-	
12	9393 X	941	-0-	-8452	-0-	889	3	52	9	N	47	44	0	3	8	-0-	
01	14347 X	14347	-0-	-0-	-0-	13095	3	1252	9	N	1138	1099	0	39	8	-0-	
GROWLER 56-3-23																	
WELL #:																	
1H																	
RRCID -> 283399																	
COMPL. DATE 01/09/2018																	
TOTAL DEPTH 10341																	
PERF.10667 - 14813																	
08	15841 X	14348	-0-	-1493	-0-	13581	3	767	9	N	697	674	0	23	8	-0-	
09	15330 X	5689	-0-	-9641	-0-	5401	3	288	9	N	262	255	0	7	8	-0-	
10	15996 X	14843	-0-	-1153	-0-	14213	3	630	9	N	573	546	0	27	8	-0-	
11	15480 X	11516	-0-	-3964	-0-	10960	3	556	9	N	505	488	0	17	8	-0-	
12	15996 X	4833	-0-	-11163	-0-	4229	3	604	9	N	549	539	0	10	8	-0-	
01	14849 X	12385	-0-	-2464	-0-	11398	3	987	9	N	897	881	0	16	8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SILENT ROGUE 57-3-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283426	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL	DEPTH	9906	PERF.	10312 - 14923			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
08	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	2828	3	318	9	N	289	283	0	6	8	-0-
09	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3582	3	347	9	N	315	309	0	6	8	-0-
10	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	3884	3	447	9	N	406	398	0	8	8	-0-
11	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3507	3	381	9	N	346	340	0	6	8	-0-
12	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	3730	3	394	9	N	358	353	0	5	8	-0-
01	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3753	3	197	9	N	179	176	0	3	8	-0-

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283469	COMPL. DATE	11/21/2017	TOTAL	DEPTH	10766	PERF.	11082 - 18515			
08	DLQ G-10	19702	-0-	19702	19702	15435	3	4267	9	Y	3879	3840	0	39	8	-0-
09	38906 X	19204	-0-	-19702	-0-	15200	3	4004	9	Y	3640	3609	0	31	8	-0-
10	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	2748	3	455	9	Y	414	369	0	45	8	-0-
11	25650 X	6300	-0-	-19350	-0-	6002	3	298	9	Y	271	227	0	44	8	-0-
12	19840 X	8003	-0-	-11837	-0-	7516	3	487	9	Y	443	406	0	37	8	-0-
01	19840 X	7424	-0-	-12416	-0-	5713	3	1711	9	Y	1555	1531	0	24	8	-0-

SILVERTIP UNIT Z		WELL #:		1H	RRCID ->	283504	COMPL. DATE	09/20/2017	TOTAL	DEPTH	12902	PERF.	N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUB 56-2-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283513	COMPL. DATE	02/06/2018	TOTAL	DEPTH	10538	PERF.	10990 - 14931			
08	17763 X	10607	-0-	-7156	-0-	3	1	9008	3	N	1451	1433	0	18	8	-0-
						1596	9									
09	16050 X	10346	-0-	-5704	-0-	3	1	8845	3	N	1362	1346	0	16	8	-0-
						1498	9									
10	12772 X	9267	-0-	-3505	-0-	3	1	7856	3	N	1280	1264	0	16	8	-0-
						1408	9									
11	11280 X	9796	-0-	-1484	-0-	3	1	8267	3	N	1387	1370	0	17	8	-0-
						1526	9									
12	11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	4	1	9804	3	N	1622	1604	0	18	8	-0-
						1784	9									
01	11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	3	1	9917	3	N	1561	1545	0	16	8	-0-
						1717	9									

ARROW 56-2-7		WELL #:		1H	RRCID ->	283526	COMPL. DATE	12/02/2018	TOTAL	DEPTH	10309	PERF.	10612 - 14906			
08	11997 X	5861	-0-	-6136	-0-	4088	3	1773	9	N	1612	1574	0	38	8	-0-
09	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	3982	3	1741	9	N	1583	1484	0	99	8	-0-
10	7998 X	5669	-0-	-2329	-0-	4022	3	1647	9	N	1497	1471	0	26	8	-0-
11	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	6163	3	2163	9	N	1966	1746	0	220	8	-0-
12	7998 X	7800	-0-	-198	-0-	5982	3	1818	9	N	1653	1594	0	59	8	-0-
01	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	22	22	8			-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283563	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL	DEPTH	10631	PERF.	10863 - 17834			
08	23135 X	23135	-0-	-0-	-0-	19234	3	3901	9	N	3546	3501	0	45	8	-0-
09	9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	7990	3	1683	9	N	1530	1517	0	13	8	-0-
10	14791 X	14791	-0-	-0-	-0-	12229	3	2562	9	N	2329	2305	0	24	8	-0-
11	19640 X	19640	-0-	-0-	-0-	16171	3	3469	9	N	3154	3119	0	35	8	-0-
12	22771 X	22771	-0-	-0-	-0-	18859	3	3912	9	N	3556	3518	0	38	8	-0-
01	22419 X	22419	-0-	-0-	-0-	18618	3	3801	9	N	3455	3422	0	33	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283586	COMPL. DATE	02/01/2018	TOTAL	DEPTH	10602	PERF.	10909 - 20995			
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				
08	DLQ G-10	44260	-0-	44260	44260	40965	3	3295	9	Y	2995	2942	0	53	8	-0-
09	102715 X	58455	-0-	-44260	-0-	55061	3	3394	9	Y	3085	3036	0	49	8	-0-
10	19232 X	19232	-0-	-0-	-0-	18207	3	1025	9	Y	932	914	0	18	8	-0-
11	43110 X	12290	-0-	-30820	-0-	10828	3	1462	9	Y	1329	1300	0	29	8	-0-
12	60419 X	18108	-0-	-42311	-0-	15931	3	2177	9	Y	1979	1940	0	39	8	-0-
01	60419 X	14438	-0-	-45981	-0-	12875	3	1563	9	Y	1421	1396	0	25	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283620	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL	DEPTH	10899	PERF.	11288 - 18085			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	56	8			-0-
09	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAIN CITY 57-3-7		WELL #:		1H	RRCID ->	283651	COMPL. DATE	04/08/2019	TOTAL	DEPTH	9929	PERF.	10155 - 14571			
08	26598 X	19303	-0-	-7295	-0-	17981	3	1322	9	N	1202	1183	0	19	8	-0-
09	25740 X	20258	-0-	-5482	-0-	18623	3	1635	9	N	1486	1464	0	22	8	-0-
10	23157 X	21422	-0-	-1735	-0-	19735	3	1687	9	N	1534	1511	0	23	8	-0-
11	22050 X	20204	-0-	-1846	-0-	18775	3	1429	9	N	1299	1277	0	22	8	-0-
12	20925 X	12810	-0-	-8115	-0-	11889	3	921	9	N	837	820	0	17	8	-0-
01	29511 X	29511	-0-	-0-	-0-	26326	3	3185	9	N	2895	2864	0	31	8	-0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283652	COMPL. DATE	12/24/2017	TOTAL	DEPTH	10828	PERF.	10972 - 17995			
08	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	5524	3	415	9	N	377	362	0	15	8	-0-
09	14599 X	14599	-0-	-0-	-0-	14042	3	557	9	N	506	485	0	21	8	-0-
10	17358 X	17358	-0-	-0-	-0-	16841	3	517	9	N	470	446	0	24	8	-0-
11	14908 X	14908	-0-	-0-	-0-	14810	3	98	9	N	89	66	0	23	8	-0-
12	14218 X	14218	-0-	-0-	-0-	14197	3	21	9	N	19	19	8			-0-
01	11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	11643	3	123	9	N	112	96	0	16	8	-0-

CERBERUS 56-3-43 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283670	COMPL. DATE	06/20/2019	TOTAL	DEPTH	10924	PERF.	11237 - 20670			
08	23095 X	15365	-0-	-7730	-0-	12639	3	2726	9	N	2478	2453	0	25	8	-0-
09	23460 X	17335	-0-	-6125	-0-	14570	3	2765	9	N	2514	2486	0	28	8	-0-
10	24242 X	17982	-0-	-6260	-0-	14747	3	3235	9	N	2941	2913	0	28	8	-0-
11	23460 X	22172	-0-	-1288	-0-	17925	3	4247	9	N	3861	3828	0	33	8	-0-
12	26182 X	26182	-0-	-0-	-0-	21231	3	4951	9	N	4501	4468	0	33	8	-0-
01	21082 X	21082	-0-	-0-	-0-	17132	3	3950	9	N	3591	3566	0	25	8	-0-

ELKHORN 54-1-40		WELL #:		2H	RRCID ->	283696	COMPL. DATE	01/04/2018	TOTAL	DEPTH	11933	PERF.	12320 - 16139			
08	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	6785	3	1969	9	N	1790	1766	0	20	8	53
09	8070 X	3118	-0-	-4952	-0-	1762	3	1356	9	N	1233	1215	0	25	8	46
10	8339 X	4151	-0-	-4188	-0-	3410	3	741	9	N	674	684	0	16	8	20
11	8070 X	6775	-0-	-1295	-0-	6065	3	710	9	N	645	608	0	34	8	23
12	74844 X	74844	-0-	-0-	-0-	74026	3	818	9	N	744	715	0	32	8	20
01	10099 X	10099	-0-	-0-	-0-	9122	3	977	9	N	888	851	0	38	8	19

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283707	COMPL. DATE	11/28/2017	TOTAL	DEPTH	10694	PERF.	10957 - 17826			
08	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3351	3	441	9	N	401	363	0	38	8	-0-
09	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	2719	3	289	9	N	263	229	0	34	8	-0-
10	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	1915	3	360	9	N	327	290	0	37	8	-0-
11	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	3816	3	773	9	N	703	659	0	44	8	-0-
12	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	6120	3	1099	9	N	999	953	0	46	8	-0-
01	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	6200	3	1317	9	N	1197	1158	0	39	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BASILISK 56-3-43 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283895	COMPL. DATE	05/08/2019	TOTAL	DEPTH	10682	PERF.	11008 - 20399			
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				
08	19131 X	19131	-0-	-0-	-0-	15828	3	3303	9	N	3003	2922	0	81	8	-0-
09	16783 X	16783	-0-	-0-	-0-	13671	3	3112	9	N	2829	2769	0	60	8	-0-
10	23666 X	23666	-0-	-0-	-0-	18857	3	4809	9	N	4372	4261	0	111	8	-0-
11	26022 X	26022	-0-	-0-	-0-	20558	3	5464	9	N	4967	4864	0	103	8	-0-
12	30860 X	30860	-0-	-0-	-0-	24685	3	6175	9	N	5614	5510	0	104	8	-0-
01	26043 X	26043	-0-	-0-	-0-	20730	3	5313	9	N	4830	4756	0	74	8	-0-

BIRDIE BELL 54-2-18 LOV		WELL #:		3H	RRCID ->	283914	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL	DEPTH	11204	PERF.	11720 - 16426			
08	16182 X	2250	-0-	-13932	-0-	1151	3	55	4	N	949	980	0	19	8	151
09	15660 X	7048	-0-	-8612	-0-	4479	3	112	4	N	2234	2149	0	29	8	207
10	16182 X	6661	-0-	-9521	-0-	4610	3	92	4	N	1781	1736	0	22	8	230
11	15660 X	7678	-0-	-7982	-0-	5454	3	103	4	N	1928	1937	0	23	8	198
12	16182 X	8568	-0-	-7614	-0-	6081	3	118	4	N	2154	2170	0	37	8	145
01	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	5976	3	128	4	N	2386	2248	0	56	8	227
						2625	9									

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	283933	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL	DEPTH	11293	PERF.	11567 - 18379			
08	DLQ G-10	4284	-0-	4284	4284	2844	3	1440	9	Y	1309	1306	0	40	8	38
09	10035 X	5751	-0-	-4284	-0-	4330	3	1421	9	Y	1292	1224	0	59	8	47
10	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	5410	3	2114	9	Y	1922	1854	0	59	8	56
11	8070 X	745	-0-	-7325	-0-	70	3	675	9	Y	614	633	0	15	8	22
12	8339 X	7262	-0-	-1077	-0-	5033	3	2229	9	Y	2026	1920	0	74	8	54
01	7533 X	6176	-0-	-1357	-0-	3539	3	2637	9	Y	2397	2318	0	80	8	53

MISSILE 56-3-27		WELL #:		1H	RRCID ->	283950	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL	DEPTH	10608	PERF.	10946 - 15265			
08	18352 X	14460	-0-	-3892	-0-	12338	3	2122	9	N	1929	1908	0	21	8	-0-
09	17760 X	11220	-0-	-6540	-0-	9639	3	1581	9	N	1437	1422	0	15	8	-0-
10	16306 X	13545	-0-	-2761	-0-	11554	3	1991	9	N	1810	1790	0	20	8	-0-
11	14370 X	11815	-0-	-2555	-0-	10145	3	1670	9	N	1518	1502	0	16	8	-0-
12	16971 X	16971	-0-	-0-	-0-	14580	3	2391	9	N	2174	2153	0	21	8	-0-
01	14564 X	14564	-0-	-0-	-0-	12332	3	2232	9	N	2029	2012	0	17	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-47		WELL #:		1H	RRCID ->	283954	COMPL. DATE	10/25/2017	TOTAL	DEPTH	10709	PERF.	N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINOTAUR 57-2-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283971	COMPL. DATE	04/19/2019	TOTAL	DEPTH	10050	PERF.	10440 - 14902			
08	16430 X	15420	-0-	-1010	-0-	13356	3	2064	9	N	1876	1853	0	23	8	-0-
09	15690 X	9431	-0-	-6259	-0-	8192	3	1239	9	N	1126	1113	0	13	8	-0-
10	15779 X	13400	-0-	-2379	-0-	11428	3	1972	9	N	1793	1772	0	21	8	-0-
11	15270 X	12137	-0-	-3133	-0-	10324	3	1813	9	N	1648	1630	0	18	8	-0-
12	15779 X	12536	-0-	-3243	-0-	10433	3	2103	9	N	1912	1893	0	19	8	-0-
01	15407 X	13063	-0-	-2344	-0-	11066	3	1997	9	N	1815	1798	0	17	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
ATOMIC 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284504	COMPL.	DATE	06/08/2018	TOTAL	DEPTH	11306	PERF.	11645 - 19102
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
08	DLQ	G-10	20905	-0-	20905	20905	17887 3	3018 9	Y	2744	2711 0	33 8		-0-
09		36937 X	16032	-0-	-20905	-0-	13676 3	2356 9	Y	2142	2113 0	29 8		-0-
10		17614 X	17614	-0-	-0-	-0-	15059 3	2555 9	Y	2323	2297 0	26 8		-0-
11		24390 X	8248	-0-	-16142	-0-	6992 3	1256 9	Y	1142	1131 0	11 8		-0-
12		25203 X	254	-0-	-24949	-0-	13 3	241 9	Y	219	215 0	4 8		-0-
01		20894 X	1779	-0-	-19115	-0-	342 3	1437 9	Y	1306	1288 0	18 8		-0-

OUTLAW 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284515	COMPL.	DATE	04/25/2018	TOTAL	DEPTH	11957	PERF.	12012 - 19652
08	DLQ	G-10	56920	-0-	56920	56920	54360 3	2560 9	Y	2327	2254 0	73 8		-0-
09		107000 X	50080	-0-	-56920	-0-	47832 3	2248 9	Y	2044	1968 0	76 8		-0-
10		45611 X	45611	-0-	-0-	-0-	43426 3	2185 9	Y	1986	1919 0	67 8		-0-
11		55800 X	36908	-0-	-18892	-0-	35102 3	1806 9	Y	1642	1594 0	48 8		-0-
12		57660 X	-0-	-0-	-57660	-0-			Y	20	20 8			-0-
01		56916 X	31766	-0-	-25150	-0-	30094 3	1672 9	Y	1520	1460 0	60 8		-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		2HR	RRCID ->	284574	COMPL.	DATE	03/16/2018	TOTAL	DEPTH	11757	PERF.	12068 - 21694
08		23901 X	22647	-0-	-1254	-0-	19852 3	2795 9	N	2541	2507 0	34 8		-0-
09		23130 X	17190	-0-	-5940	-0-	15151 3	2039 9	N	1854	1824 0	30 8		-0-
10		23405 X	18763	-0-	-4642	-0-	16238 3	2525 9	N	2295	2265 0	30 8		-0-
11		22650 X	20682	-0-	-1968	-0-	17863 3	2819 9	N	2563	2534 0	29 8		-0-
12		23405 X	21171	-0-	-2234	-0-	18478 3	2693 9	N	2448	2416 0	32 8		-0-
01		22661 X	10465	-0-	-12196	-0-	8883 3	1582 9	N	1438	1409 0	29 8		-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284593	COMPL.	DATE	05/08/2018	TOTAL	DEPTH	11171	PERF.	11424 - 18524
08	DLQ	G-10	29355	-0-	29355	29355	24069 3	5286 9	Y	4805	4748 0	57 8		-0-
09		53819 X	24464	-0-	-29355	-0-	20018 3	4446 9	Y	4042	3985 0	57 8		-0-
10		21121 X	21121	-0-	-0-	-0-	17056 3	4065 9	Y	3695	3649 0	46 8		-0-
11		28410 X	24719	-0-	-3691	-0-	19977 3	4742 9	Y	4311	4270 0	41 8		-0-
12		29357 X	25890	-0-	-3467	-0-	21116 3	4774 9	Y	4340	4287 0	53 8		-0-
01		29357 X	4907	-0-	-24450	-0-	3985 3	922 9	Y	838	770 0	68 8		-0-

KNIGHT 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284606	COMPL.	DATE	10/29/2022	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.	11278 - 18836
08	DLQ	G-10	18917	-0-	18917	18917	15731 3	3186 9	Y	2896	2844 0	52 8		-0-
09		36888 X	17971	-0-	-18917	-0-	14862 3	3109 9	Y	2826	2767 0	59 8		-0-
10		19141 X	19141	-0-	-0-	-0-	15738 3	3403 9	Y	3094	3040 0	54 8		-0-
11		19590 X	19590	-0-	-0-	-0-	16053 3	3537 9	Y	3215	3169 0	46 8		-0-
12		19375 X	19290	-0-	-85	-0-	15723 3	3567 9	Y	3243	3187 0	56 8		-0-
01		19958 X	19958	-0-	-0-	-0-	16525 3	3433 9	Y	3121	3042 0	79 8		-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3		WELL #:		2H	RRCID ->	284680	COMPL.	DATE	12/15/2018	TOTAL	DEPTH	10676	PERF.	10921 - 20875
08		8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	7652 3	1284 9	Y	1167	1133 0	34 8		-0-
09		9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	7885 3	1203 9	Y	1094	1067 0	27 8		-0-
10		9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	8157 3	1229 9	Y	1117	1090 0	27 8		-0-
11		5550 X	5069	-0-	-481	-0-	3926 3	1143 9	Y	1039	1014 0	25 8		-0-
12		5735 X	1250	-0-	-4485	-0-	89 3	1161 9	Y	1055	1031 0	24 8		-0-
01		5735 X	1000	-0-	-4735	-0-	75 3	925 9	Y	841	825 0	16 8		-0-

UNIVERSITY 19-7 A		WELL #:		1H	RRCID ->	284763	COMPL.	DATE	06/09/2018	TOTAL	DEPTH	11587	PERF.	11969 - 18794
08	DLQ	G-10	5322	-0-	5322	5322	3104 3	2218 9	N	2016	1968 0	46 8		6
09		9081 X	3759	-0-	-5322	-0-	2105 3	1654 9	N	1504	1492 0	18 8		-0-
10		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	1187 3	1079 9	Y	981	959 0	18 8		4
11		6150 X	3347	-0-	-2803	-0-	2249 3	1098 9	Y	998	810 0	186 8		6
*12		6107 X	3369	-0-	-2738	-0-	2302 3	1067 9	Y	970	915 0	61 8		-0-
*01		5332 X	2435	-0-	-2897	-0-	1599 3	836 9	Y	760	667 0	89 8		4

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
APC FEE 1-50 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	285124	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL	DEPTH	12045	PERF.12384	- 16575		
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
08	DLQ	G-10	695	-0-	695	695	24	4	671	9	N	610	609	0	2
09		695 X	-0-	-0-	-695	-0-					N	-0-	2	0	-0-
10		10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	8650	2	56	4	N	1387	1380	0	6
							1526	9							
11		9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	6376	2	161	4	N	2879	2772	0	19
							3167	9							
*12		9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	5606	2	197	4	N	3803	3772	0	-0-
							4183	9							
*01		10230 X	7104	-0-	-3126	-0-	4600	2	119	4	N	2168	2093	0	13
							2385	9							

FRIJOLE 34-187 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285131	COMPL. DATE	11/11/2018	TOTAL	DEPTH	11126	PERF.11583	- 21703		
08	DLQ	G-10	22657	-0-	22657	22657	17542	3	5115	9	Y	4650	4474	0	35
09		55473 X	32816	-0-	-22657	-0-	27903	3	4913	9	Y	4466	4320	0	23
10		17553 X	17553	-0-	-0-	-0-	12475	3	5078	9	Y	4616	4387	0	27
11		31140 X	17752	-0-	-13388	-0-	13024	3	4728	9	Y	4298	4130	0	27
12		33914 X	20477	-0-	-13437	-0-	15543	3	4934	9	Y	4485	4254	0	26
01		33914 X	19214	-0-	-14700	-0-	14197	3	5017	9	Y	4561	4228	0	45

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285244	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL	DEPTH	10877	PERF.11203	- 18102		
08		14756 X	11878	-0-	-2878	-0-	9804	3	2074	9	N	1885	1849	0	86
09		14190 X	9648	-0-	-4542	-0-	8054	3	1594	9	N	1449	1448	0	73
10		13915 X	13915	-0-	-0-	-0-	11509	3	2406	9	N	2187	2150	0	91
11		12090 X	9217	-0-	-2873	-0-	7770	3	1447	9	N	1315	1318	0	77
12		13575 X	13575	-0-	-0-	-0-	11485	3	2090	9	N	1900	1889	0	72
01		13919 X	13640	-0-	-279	-0-	11554	3	2086	9	N	1896	1876	0	78

ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285400	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL	DEPTH	11051	PERF.11388	- 18873		
08		24273 X	21251	-0-	-3022	-0-	16821	3	4430	9	N	4027	3980	0	-0-
09		23340 X	15811	-0-	-7529	-0-	12442	3	3369	9	N	3063	3019	0	-0-
10		23994 X	15051	-0-	-8943	-0-	11858	3	3193	9	N	2903	2870	0	-0-
11		20580 X	16062	-0-	-4518	-0-	12528	3	3534	9	N	3213	3182	0	-0-
12		21266 X	11833	-0-	-9433	-0-	8829	3	3004	9	N	2731	2698	0	-0-
01		21266 X	16975	-0-	-4291	-0-	13240	3	3735	9	N	3395	3335	0	-0-

CYCLONE 54-2-15 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285489	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL	DEPTH	11701	PERF.11981	- 19006		
08		5735 X	4657	-0-	-1078	-0-	2113	3	2544	9	N	2313	2270	0	-0-
09		5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	3431	3	2547	9	N	2315	2266	0	-0-
10		5394 X	4052	-0-	-1342	-0-	1644	3	2408	9	N	2189	2065	0	-0-
11		4500 X	3635	-0-	-865	-0-	965	3	2670	9	N	2427	2392	0	-0-
12		6169 X	2718	-0-	-3451	-0-	157	3	2561	9	N	2328	2271	0	-0-
01		6169 X	4732	-0-	-1437	-0-	2246	3	2486	9	N	2260	2197	0	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285557	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL	DEPTH	11346	PERF.11751	- 21872		
08	DLQ	G-10	12863	-0-	12863	12863	9265	3	3598	9	Y	3271	3203	0	-0-
09		22001 X	9138	-0-	-12863	-0-	5801	3	3337	9	Y	3034	2973	0	-0-
10		11311 X	11311	-0-	-0-	-0-	7932	3	3379	9	Y	3072	3013	0	-0-
11		14407 X	14407	-0-	-0-	-0-	10631	3	3776	9	Y	3433	3380	0	-0-
12		15205 X	15205	-0-	-0-	-0-	11238	3	3967	9	Y	3606	3536	0	-0-
01		12865 X	5726	-0-	-7139	-0-	2885	3	2841	9	Y	2583	2526	0	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528										
QUESO 34-153 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	285569	COMPL. DATE	11/03/2018	TOTAL DEPTH	11227	PERF.11605	- 18827		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	26963	-0-	26963	20971	3	259	4	Y	5212	5053	0	153 8 40
						5733	9							
09	48859	X	21896	-0-	-26963	16747	3	223	4	Y	4478	4368	0	127 8 23
						4926	9							
10	19772	X	19772	-0-	-0-	14682	3	217	4	Y	4430	4257	0	169 8 27
						4873	9							
11	22680	X	21386	-0-	-1294	16097	3	225	4	Y	4604	4453	0	148 8 30
						5064	9							
12	23436	X	21136	-0-	-2300	16083	3	217	4	Y	4396	4236	0	164 8 26
						4836	9							
01	23436	X	16626	-0-	-6810	12325	3	179	4	Y	3747	3530	0	205 8 38
						4122	9							
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT			WELL #:	3H	RRCID ->	286176	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11792	- 21218		
08	22940	X	18516	-0-	-4424	15834	3	2682	9	N	2438	2406	0	32 8 -0-
						13231	3	2318	9	N	2107	2076	0	31 8 -0-
09	22200	X	15549	-0-	-6651	4793	3	842	9	N	765	756	0	9 8 -0-
						15228	9							
10	20863	X	5635	-0-	-15228	14551	3	2726	9	N	2478	2453	0	25 8 -0-
						633	9							
11	17910	X	17277	-0-	-633	14551	3	2726	9	N	2478	2453	0	25 8 -0-
						9321	9							
12	18507	X	9186	-0-	-9321	7765	3	1421	9	N	1292	1275	0	17 8 -0-
						1	3	18	9	N	16	16	0	-0-
01	18507	X	19	-0-	-18488	1	3	18	9	N	16	16	0	-0-
LONGHORN 55-1-30 UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	286220	COMPL. DATE	12/18/2018	TOTAL DEPTH	11020	PERF.11404	- 18820		
08	27621	X	24372	-0-	-3249	20091	3	4281	9	N	3892	3836	0	56 8 -0-
						16482	3	3193	9	N	2903	2856	0	47 8 -0-
09	26730	X	19675	-0-	-7055	13143	3	2853	9	N	2594	2560	0	34 8 -0-
						1242	9							
10	23901	X	15996	-0-	-7905	18477	3	3861	9	N	3510	3467	0	43 8 -0-
						1740	9							
11	23580	X	22338	-0-	-1242	18819	3	3807	9	N	3461	3409	0	52 8 -0-
						2302	9							
12	24366	X	22626	-0-	-1740	18819	3	3807	9	N	3461	3409	0	52 8 -0-
						18427	3	3637	9	N	3306	3238	0	68 8 -0-
01	24366	X	22064	-0-	-2302	18427	3	3637	9	N	3306	3238	0	68 8 -0-
BOB COUCH 3-10			WELL #:	2H	RRCID ->	286239	COMPL. DATE	12/21/2018	TOTAL DEPTH	11057	PERF.11350	- 17818		
08	15438	X	-0-	-0-	-15438	-0-				N	-0-			211
09	14940	X	13058	-0-	-1882	9853	3	158	4	N	2770	2174	1	2 8 805
						3047	9							
10	15438	X	15002	-0-	-436	11509	3	149	4	N	3040	3160	1	503 8 182
						3344	9							
11	12948	X	12948	-0-	-0-	10466	3	120	4	N	2147	2013	1	316
						2362	9							
12	16614	X	16614	-0-	-0-	13238	3	143	4	N	2939	2764	1	198 8 293
						3233	9							
01	18685	X	18685	-0-	-0-	15629	3	150	4	N	2642	2346	1	589
						2906	9							
SEQUOIA 55-1-14 UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	286259	COMPL. DATE	02/07/2019	TOTAL DEPTH	11287	PERF.11606	- 20849		
08	34999	X	23494	-0-	-11505	19450	3	4044	9	N	3676	3610	0	66 8 -0-
						15761	3	3407	9	N	3097	3039	0	58 8 -0-
09	27930	X	19168	-0-	-8762	18387	3	3994	9	N	3631	3570	0	61 8 -0-
						4155	9							
10	26536	X	22381	-0-	-4155	17619	3	3710	9	N	3373	3324	0	49 8 -0-
						2731	9							
11	24060	X	21329	-0-	-2731	17619	3	3710	9	N	3373	3324	0	49 8 -0-
						1514	9							
12	23498	X	21984	-0-	-1514	18204	3	3780	9	N	3436	3371	0	65 8 -0-
						16286	3	3270	9	N	2973	2896	0	77 8 -0-
01	23498	X	19556	-0-	-3942	16286	3	3270	9	N	2973	2896	0	77 8 -0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286441	COMPL.	DATE	11/09/2018	TOTAL	DEPTH	11378	PERF.	11665 - 21814			
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			
08	DLQ	G-10	10489	-0-	10489	10489	8949	3	1540	9	Y	1400	1367	0	33	8	-0-
09		20002 X	9513	-0-	-10489	-0-	7478	3	2035	9	Y	1850	1800	0	50	8	-0-
10		9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	6996	3	2358	9	Y	2144	2108	0	36	8	-0-
11		12750 X	9450	-0-	-3300	-0-	7011	3	2439	9	Y	2217	2185	0	32	8	-0-
12		10478 X	9302	-0-	-1176	-0-	6584	3	2718	9	Y	2471	2430	0	41	8	-0-
01		10478 X	8442	-0-	-2036	-0-	6202	3	2240	9	Y	2036	1990	0	46	8	-0-

ASH 55-1-32 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286442	COMPL.	DATE	01/30/2019	TOTAL	DEPTH	10939	PERF.	11219 - 21399			
08	DLQ	G-10	24774	-0-	24774	24774	20988	3	3786	9	Y	3442	3373	0	70	8	102
09		47243 X	22469	-0-	-24774	-0-	19533	3	2936	9	Y	2669	2601	0	72	8	98
10		27061 X	27061	-0-	-0-	-0-	23059	3	4002	9	Y	3638	3559	0	69	8	108
11		30000 X	20847	-0-	-9153	-0-	17849	3	2998	9	Y	2725	2686	0	47	8	100
12		24769 X	20743	-0-	-4026	-0-	16999	3	3744	9	Y	3404	3352	0	59	8	93
01		27063 X	22843	-0-	-4220	-0-	17663	3	5180	9	Y	4709	4606	0	91	8	105

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	286472	COMPL.	DATE	11/15/2018	TOTAL	DEPTH	10774	PERF.	11066 - 18214			
08		25327 X	24704	-0-	-623	-0-	20698	3	4006	9	N	3642	3584	0	58	8	-0-
09		24510 X	24380	-0-	-130	-0-	20222	3	4158	9	N	3780	3704	0	76	8	-0-
10		26195 X	23026	-0-	-3169	-0-	19216	3	3810	9	N	3464	3409	0	55	8	-0-
11		25350 X	22042	-0-	-3308	-0-	18347	3	3695	9	N	3359	3314	0	45	8	-0-
12		26195 X	21658	-0-	-4537	-0-	17900	3	3758	9	N	3416	3353	0	63	8	-0-
01		25203 X	16586	-0-	-8617	-0-	13701	3	2885	9	N	2623	2556	0	67	8	-0-

BETTS UNIT 53-4-2		WELL #:		1H	RRCID ->	286693	COMPL.	DATE	05/28/2016	TOTAL	DEPTH	11011	PERF.	11278 - 17648			
08		10878 X	10878	-0-	-0-	-0-	8929	3	83	4	N	1696	556	0	1156	1	189
							1866	9					12	8			
09		12682 X	12682	-0-	-0-	-0-	10119	3	111	4	N	2229	48	0	2147	1	205
							2452	9					18	8			
10		10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	7479	3	117	4	N	2384	1293	0	893	1	383
							2622	9					20	8			
11		10356 X	10356	-0-	-0-	-0-	7778	3	111	4	N	2243	2347	0	17	8	262
							2467	9									
12		1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	74	4	1646	9	N	1496	1503	0	11	8	244
01		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	1222	3	102	4	N	2081	2045	0	13	8	267
							2289	9									

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286696	COMPL.	DATE	05/12/2019	TOTAL	DEPTH	10932	PERF.	11188 - 21171			
08		24087 X	22805	-0-	-1282	-0-	18819	3	3986	9	N	3624	3579	0	45	8	-0-
09		23310 X	21168	-0-	-2142	-0-	17454	3	3714	9	N	3376	3337	0	39	8	-0-
10		24397 X	19916	-0-	-4481	-0-	16407	3	3509	9	N	3190	3152	0	38	8	-0-
11		23610 X	20539	-0-	-3071	-0-	16815	3	3724	9	N	3385	3347	0	38	8	-0-
12		24397 X	23048	-0-	-1349	-0-	19186	3	3862	9	N	3511	3479	0	32	8	-0-
01		22958 X	22958	-0-	-0-	-0-	19242	3	3716	9	N	3378	3346	0	32	8	-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	286712	COMPL.	DATE	05/12/2019	TOTAL	DEPTH	10937	PERF.	11282 - 19630			
08		25606 X	21417	-0-	-4189	-0-	16833	3	4584	9	N	4167	4114	0	53	8	-0-
09		22830 X	21223	-0-	-1607	-0-	16781	3	4442	9	N	4038	3990	0	48	8	-0-
10		24831 X	20645	-0-	-4186	-0-	16214	3	4431	9	N	4028	3979	0	49	8	-0-
11		24030 X	20536	-0-	-3494	-0-	16103	3	4433	9	N	4030	3983	0	47	8	-0-
12		24831 X	21084	-0-	-3747	-0-	16610	3	4474	9	N	4067	4028	0	39	8	-0-
01		21917 X	17151	-0-	-4766	-0-	13079	3	4072	9	N	3702	3666	0	36	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BOND UNIT 3-7		WELL #:		1H	RRCID ->	286734	COMPL. DATE	08/10/2016	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	11354	-	19125
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
08		12839 X	12839	-0-	-0-	-0-	10814 3	124 4	N	1728	1659 0	48 8		155
							1901 9							
09		11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	10088 3	117 4	N	1585	1557 0	43 8		140
							1744 9							
10		6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	5320 3	97 4	N	1331	1290 0	37 8		144
							1464 9							
11		7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	5625 3	108 4	N	1563	1491 0	30 8		186
							1719 9							
12		9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	7403 3	117 4	N	1567	1548 0	43 8		162
							1724 9							
01		10896 X	10896	-0-	-0-	-0-	9058 3	119 4	N	1563	1495 0	37 8		193
							1719 9							

RIVERTON 57-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	286737	COMPL. DATE	11/26/2016	TOTAL DEPTH	9677	PERF.	10120	-	14353
08	DLQ	G-10	3935	-0-	3935	3935	3680 3	255 9	Y	232	207 0	25 8		-0-
09		7401 X	3466	-0-	-3935	-0-	3284 3	182 9	Y	165	150 0	15 8		-0-
10		12710 X	12710	-0-	-0-	-0-	11241 3	1469 9	Y	1335	1291 0	44 8		-0-
11		14760 X	11724	-0-	-3036	-0-	10423 3	1301 9	Y	1183	1146 0	37 8		-0-
12		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5023 3	602 9	Y	547	523 0	24 8		-0-
01		12710 X	6824	-0-	-5886	-0-	6094 3	730 9	Y	664	640 0	24 8		-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286776	COMPL. DATE	12/17/2018	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	9854	-	17376
08		32198 X	32198	-0-	-0-	-0-	28261 3	3937 9	N	3579	3531 0	48 8		-0-
09		15096 X	15096	-0-	-0-	-0-	12809 3	2287 9	N	2079	2055 0	24 8		-0-
10		26961 X	26961	-0-	-0-	-0-	23460 3	3501 9	N	3183	3129 0	54 8		-0-
11		36757 X	36757	-0-	-0-	-0-	32138 3	4619 9	N	4199	4150 0	49 8		-0-
12		32528 X	32528	-0-	-0-	-0-	28523 3	4005 9	N	3641	3599 0	42 8		-0-
01		32187 X	32187	-0-	-0-	-0-	28334 3	3853 9	N	3503	3466 0	37 8		-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286806	COMPL. DATE	01/17/2019	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	11125	-	16438
08		16058 X	13358	-0-	-2700	-0-	10695 3	2663 9	N	2421	2380 0	41 8		-0-
09		14640 X	12272	-0-	-2368	-0-	9862 3	2410 9	N	2191	2154 0	37 8		-0-
10		13702 X	11985	-0-	-1717	-0-	9663 3	2322 9	N	2111	2084 0	27 8		-0-
11		13119 X	13119	-0-	-0-	-0-	10676 3	2443 9	N	2221	2190 0	31 8		-0-
12		13608 X	13608	-0-	-0-	-0-	11086 3	2522 9	N	2293	2258 0	35 8		-0-
01		13361 X	9535	-0-	-3826	-0-	7316 3	2219 9	N	2017	1979 0	38 8		-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286813	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10432	PERF.	10760	-	18217
08	DLQ	G-10	23697	-0-	23697	23697	20982 3	2715 9	Y	2468	2412 0	56 8		-0-
09		35729 X	12032	-0-	-23697	-0-	10962 3	1070 9	Y	973	941 0	32 8		-0-
10		18200 X	18200	-0-	-0-	-0-	15779 3	2421 9	Y	2201	2153 0	48 8		-0-
11		26940 X	20266	-0-	-6674	-0-	17955 3	2311 9	Y	2101	2048 0	53 8		-0-
12		27838 X	17745	-0-	-10093	-0-	15291 3	2454 9	Y	2231	2182 0	49 8		-0-
01		23684 X	12928	-0-	-10756	-0-	11771 3	1157 9	Y	1052	1022 0	30 8		-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286814	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10771	PERF.	11082	-	18541
08	DLQ	G-10	2923	-0-	2923	2923	2738 3	185 9	Y	168	164 0	4 8		-0-
09		5834 X	2911	-0-	-2923	-0-	2766 3	145 9	Y	132	129 0	3 8		-0-
10		916 X	916	-0-	-0-	-0-	909 3	7 9	Y	6	6 0			-0-
11		2820 X	2238	-0-	-582	-0-	2087 3	151 9	Y	137	135 0	2 8		-0-
12		3007 X	82	-0-	-2925	-0-	3 3	79 9	Y	72	71 0	1 8		-0-
01		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	4751 3	429 9	Y	390	382 0	8 8		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528											
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	286815	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL	DEPTH	10656	PERF.	10955	-	18401
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
08	DLQ G-10	3645	-0-	3645	3645	2886 3	759 9	Y	690	673 0	17 8	-0-		
09	23004 X	19359	-0-	-3645	-0-	15645 3	3714 9	Y	3376	3329 0	47 8	-0-		
10	18517 X	18517	-0-	-0-	-0-	15074 3	3443 9	Y	3130	3087 0	43 8	-0-		
11	15619 X	15619	-0-	-0-	-0-	12560 3	3059 9	Y	2781	2746 0	35 8	-0-		
12	22274 X	22274	-0-	-0-	-0-	18515 3	3759 9	Y	3417	3375 0	42 8	-0-		
01	19995 X	14657	-0-	-5338	-0-	12560 3	2097 9	Y	1906	1884 0	22 8	-0-		

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	286847	COMPL. DATE	03/23/2023	TOTAL	DEPTH	10941	PERF.	11206	-	21261
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-		
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	286979	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL	DEPTH	10344	PERF.	10615	-	20290
08	34255 X	26160	-0-	-8095	-0-	20150 3	6010 9	N	5464	5497 0	29 8	256		
09	32580 X	16858	-0-	-15722	-0-	13682 3	3176 9	N	2887	2598 0	35 8	510		
10	27063 X	6860	-0-	-20203	-0-	5233 3	1627 9	N	1479	1718 0	16 8	255		
11	26190 X	25723	-0-	-467	-0-	21531 3	4192 9	N	3811	3846 0	24 8	196		
12	29414 X	29414	-0-	-0-	-0-	24596 3	4818 9	N	4380	4283 0	9 8	284		
01	26424 X	26424	-0-	-0-	-0-	22117 3	4307 9	N	3915	3897 0	11 8	291		

THUNDERDOME 54-4-24 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	286993	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL	DEPTH	10746	PERF.	11096	-	21048
08	33821 X	28835	-0-	-4986	-0-	23956 3	4879 9	N	4435	4379 0	56 8	-0-		
09	31830 X	25919	-0-	-5911	-0-	21430 3	4489 9	N	4081	4036 0	45 8	-0-		
10	32072 X	32072	-0-	-0-	-0-	26342 3	5730 9	N	5209	5150 0	59 8	-0-		
11	30690 X	28891	-0-	-1799	-0-	24017 3	4874 9	N	4431	4383 0	48 8	-0-		
12	31874 X	31874	-0-	-0-	-0-	26423 3	5451 9	N	4955	4906 0	49 8	-0-		
01	32085 X	30994	-0-	-1091	-0-	25532 3	5462 9	N	4965	4920 0	45 8	-0-		

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	287046	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL	DEPTH	9858	PERF.	10225	-	17075
08	37727 X	33762	-0-	-3965	-0-	29865 3	3897 9	N	3543	3499 0	44 8	-0-		
09	36510 X	19544	-0-	-16966	-0-	18006 3	1538 9	N	1398	1376 0	22 8	-0-		
10	36456 X	17491	-0-	-18965	-0-	17267 3	224 9	N	204	180 0	24 8	-0-		
11	35280 X	16583	-0-	-18697	-0-	14590 3	1993 9	N	1812	1794 0	18 8	-0-		
12	33759 X	26726	-0-	-7033	-0-	23285 3	3441 9	N	3128	3095 0	33 8	-0-		
01	33759 X	18407	-0-	-15352	-0-	16166 3	2241 9	N	2037	2021 0	16 8	-0-		

SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	287094	COMPL. DATE	12/27/2018	TOTAL	DEPTH	10696	PERF.	10950	-	20717
08	36549 X	30148	-0-	-6401	-0-	23479 3	6669 9	N	6063	5980 0	63 8	277		
09	35370 X	28076	-0-	-7294	-0-	22092 3	5984 9	N	5440	5389 0	55 8	273		
10	34224 X	30766	-0-	-3458	-0-	24083 3	6683 9	N	6075	6036 0	61 8	251		
11	30180 X	23364	-0-	-6816	-0-	17926 3	5438 9	N	4944	4862 0	45 8	288		
12	31241 X	31241	-0-	-0-	-0-	24770 3	6471 9	N	5883	5898 0	51 8	222		
01	30752 X	29418	-0-	-1334	-0-	22803 3	6615 9	N	6014	5947 0	41 8	248		

CHOLLA STATE 2-4		WELL #:	3H	RRCID ->	287132	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL	DEPTH	10851	PERF.	11123	-	20347
08	8897 X	4340	-0-	-4557	-0-	2965 3	1375 9	Y	1250	1208 0	42 8	-0-		
09	8610 X	4744	-0-	-3866	-0-	3337 3	1407 9	Y	1279	1238 0	41 8	-0-		
10	5363 X	3987	-0-	-1376	-0-	2702 3	1285 9	Y	1168	1128 0	40 8	-0-		
11	4770 X	3819	-0-	-951	-0-	2600 3	1219 9	Y	1108	1070 0	38 8	-0-		
12	4929 X	4006	-0-	-923	-0-	2662 3	1344 9	Y	1222	1185 0	37 8	-0-		
01	4898 X	3407	-0-	-1491	-0-	2245 3	1162 9	Y	1056	1026 0	30 8	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528												
HELIOS 56-2-30				WELL #:	1H	RRCID ->	287160	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL	DEPTH	10096	PERF.	10525	-	15360	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE	
08		17701 X	15307	-0-	-2394	-0-	12510 3	2797 9	N	2543	2502 0	41 8				-0-	
09		17130 X	11011	-0-	-6119	-0-	9272 3	1739 9	N	1581	1554 0	27 8				-0-	
10		17701 X	13392	-0-	-4309	-0-	11633 3	1759 9	N	1599	1559 0	40 8				-0-	
11		14820 X	5610	-0-	-9210	-0-	4639 3	971 9	N	883	869 0	14 8				-0-	
12		15314 X	15292	-0-	-22	-0-	12318 3	2974 9	N	2704	2667 0	37 8				-0-	
01		17384 X	17384	-0-	-0-	-0-	15107 3	2277 9	N	2070	2045 0	25 8				-0-	

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287173	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10389	PERF.	10780	-	20364	
08		33759 X	23225	-0-	-10534	-0-	18826 3	4399 9	N	3999	3936 0	63 8				-0-	
09		32670 X	27076	-0-	-5594	-0-	21925 3	5151 9	N	4683	4617 0	66 8				-0-	
10		33759 X	26399	-0-	-7360	-0-	22064 3	4335 9	N	3941	3886 0	55 8				-0-	
11		29520 X	26683	-0-	-2837	-0-	22049 3	4634 9	N	4213	4158 0	55 8				-0-	
12		36326 X	36326	-0-	-0-	-0-	30278 3	6048 9	N	5498	5428 0	70 8				-0-	
01		35428 X	35428	-0-	-0-	-0-	29606 3	5822 9	N	5293	5232 0	61 8				-0-	

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	287188	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10278	PERF.	10654	-	18117	
08		25978 X	753	-0-	-25225	-0-	668 3	85 9	Y	77	73 0	4 8				-0-	
09		21660 X	-0-	-0-	-21660	-0-	-0-	-0-	Y	5	5 0	0				-0-	
10		20615 X	1093	-0-	-19522	-0-	908 3	185 9	Y	168	143 0	25 8				-0-	
11		3240 X	2007	-0-	-1233	-0-	1868 3	139 9	Y	126	98 0	28 8				-0-	
12		9734 X	6009	-0-	-3725	-0-	5555 3	454 9	Y	413	351 0	62 8				-0-	
01		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2542 3	397 9	Y	361	307 0	54 8				-0-	

SEQUOIA 55-1-14 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287191	COMPL. DATE	04/03/2023	TOTAL	DEPTH	11495	PERF.	11688	-	21516	
08		29822 X	29048	-0-	-774	-0-	23836 3	5212 9	N	4738	4674 0	64 8				-0-	
09		28860 X	26537	-0-	-2323	-0-	21860 3	4677 9	N	4252	4182 0	70 8				-0-	
10		29822 X	24574	-0-	-5248	-0-	19776 3	4798 9	N	4362	4310 0	52 8				-0-	
11		28223 X	28223	-0-	-0-	-0-	22714 3	5509 9	N	5008	4962 0	46 8				-0-	
12		29047 X	28959	-0-	-88	-0-	23623 3	5336 9	N	4851	4790 0	61 8				-0-	
01		29047 X	19847	-0-	-9200	-0-	16296 3	3551 9	N	3228	3160 0	68 8				-0-	

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287241	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL	DEPTH	10209	PERF.	10412	-	20164	
08		38595 X	38253	-0-	-342	-0-	33513 3	4740 9	N	4309	4239 0	70 8				-0-	
09		41625 X	41625	-0-	-0-	-0-	35882 3	5743 9	N	5221	5154 0	67 8				-0-	
10		40734 X	38219	-0-	-2515	-0-	33236 3	4983 9	N	4530	4467 0	63 8				-0-	
11		39420 X	29995	-0-	-9425	-0-	25861 3	4134 9	N	3758	3706 0	52 8				-0-	
12		43028 X	35140	-0-	-7888	-0-	29895 3	5245 9	N	4768	4707 0	61 8				-0-	
01		43028 X	25886	-0-	-17142	-0-	22197 3	3689 9	N	3354	3314 0	40 8				-0-	

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B				WELL #:	3H	RRCID ->	287242	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10074	PERF.	10490	-	17949	
08		34193 X	2799	-0-	-31394	-0-	178 3	2621 9	Y	2383	2366 0	17 8				-0-	
09		33090 X	-0-	-0-	-33090	-0-	-0-	-0-	Y	1	1 8	0				-0-	
10		30411 X	-0-	-0-	-30411	-0-	-0-	-0-	Y	47	47 8	0				-0-	
11		2700 X	1773	-0-	-927	-0-	1682 3	91 9	Y	83	83 8	0				-0-	
12		2790 X	103	-0-	-2687	-0-	94 3	9 9	Y	8	8 8	0				-0-	
01		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-	-0-	Y	8	8 8	0				-0-	

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287258	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL	DEPTH	11187	PERF.	10625	-	19806	
08		33728 X	29958	-0-	-3770	-0-	25963 3	3995 9	N	3632	3593 0	39 8				-0-	
09		32640 X	27758	-0-	-4882	-0-	24138 3	3620 9	N	3291	3257 0	34 8				-0-	
10		32705 X	28418	-0-	-4287	-0-	24683 3	3735 9	N	3395	3358 0	37 8				-0-	
11		33756 X	33756	-0-	-0-	-0-	28288 3	5468 9	N	4971	4937 0	34 8				-0-	
12		31248 X	30592	-0-	-656	-0-	26160 3	4432 9	N	4029	3997 0	32 8				-0-	
01		29946 X	28694	-0-	-1252	-0-	25087 3	3607 9	N	3279	3251 0	28 8				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287259		COMPL. DATE 06/06/2019		TOTAL DEPTH 10097		PERF.10300		- 20151					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
08	56296	X	41830	-0-	-14466	-0-	36221	3	5609	9	N	5099	5032	0	67	8	-0-
09	54480	X	42724	-0-	-11756	-0-	37111	3	5613	9	N	5103	5047	0	56	8	-0-
10	51119	X	14878	-0-	-36241	-0-	13046	3	1832	9	N	1665	1628	0	37	8	-0-
11	60808	X	60808	-0-	-0-	-0-	46396	3	14412	9	N	13102	13034	0	68	8	-0-
12	44764	X	28122	-0-	-16642	-0-	22401	3	5721	9	N	5201	5159	0	42	8	-0-
01	44144	X	34090	-0-	-10054	-0-	29213	3	4877	9	N	4434	4381	0	53	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1		WELL #: 3H		RRCID -> 287317		COMPL. DATE 05/11/2019		TOTAL DEPTH 10777		PERF.10985		- 20502					
08	24180	X	22608	-0-	-1572	-0-	18622	3	3986	9	Y	3624	3549	0	75	8	-0-
09	23400	X	20889	-0-	-2511	-0-	18584	3	2305	9	Y	2095	2023	0	72	8	-0-
10	23715	X	21756	-0-	-1959	-0-	18053	3	3703	9	Y	3366	3297	0	69	8	-0-
11	21870	X	21061	-0-	-809	-0-	17598	3	3463	9	Y	3148	3082	0	66	8	-0-
12	22834	X	22834	-0-	-0-	-0-	19010	3	3824	9	Y	3476	3411	0	65	8	-0-
01	22599	X	19852	-0-	-2747	-0-	16508	3	3344	9	Y	3040	2993	0	47	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1		WELL #: 4H		RRCID -> 287319		COMPL. DATE 05/06/2019		TOTAL DEPTH 11077		PERF.11358		- 21009					
08	13795	X	12449	-0-	-1346	-0-	10565	3	1884	9	Y	1713	1690	0	23	8	-0-
09	14880	X	11133	-0-	-3747	-0-	9451	3	1682	9	Y	1529	1511	0	18	8	-0-
10	15376	X	11030	-0-	-4346	-0-	9361	3	1669	9	Y	1517	1498	0	19	8	-0-
11	14880	X	12608	-0-	-2272	-0-	10884	3	1724	9	Y	1567	1548	0	19	8	-0-
12	15376	X	12629	-0-	-2747	-0-	10931	3	1698	9	Y	1544	1527	0	17	8	-0-
01	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	11273	3	1477	9	Y	1343	1330	0	13	8	-0-

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 287325		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 11484		PERF.11855		- 18343					
08	DLQ	G-10	1708	-0-	1708	1708	1391	3	317	9	Y	288	285	0	17	8	8
09	6286	X	4578	-0-	-1708	-0-	4129	3	449	9	Y	408	365	0	37	8	14
10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2380	3	543	9	Y	494	483	0	10	8	15
11	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	4215	3	991	9	Y	901	860	0	23	8	33
12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	3592	3	1197	9	Y	1088	1055	0	37	8	29
01	3999	X	3711	-0-	-288	-0-	2652	3	1059	9	Y	963	932	0	39	8	21

WINGHEAD 57-2-13		WELL #: 1H		RRCID -> 287329		COMPL. DATE 11/23/2016		TOTAL DEPTH 10151		PERF.10417		- 14693					
08	16275	X	14897	-0-	-1378	-0-	1	1	12756	3	N	1857	1701	0	20	8	319
							97	4	2043	9							
09	15750	X	7592	-0-	-8158	-0-	1	1	6627	3	N	836	953	0	30	8	172
							44	4	920	9							
10	16275	X	14535	-0-	-1740	-0-	1	1	11868	3	N	2314	2203	0	24	8	259
							121	4	2545	9							
11	15030	X	3434	-0-	-11596	-0-	2311	3	43	4	N	982	927	0	176	8	138
							1080	9									
12	16319	X	16319	-0-	-0-	-0-	1	1	13499	3	N	2454	2219	0	155	8	218
							120	4	2699	9							
01	14911	X	14429	-0-	-482	-0-	1	1	11890	3	N	2205	2045	0	16	8	362
							112	4	2426	9							

NUTRIA 57-1-16 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287330		COMPL. DATE 10/12/2021		TOTAL DEPTH 9923		PERF.10400		- 17470					
08	21901	X	21901	-0-	-0-	-0-	17183	3	4718	9	N	4289	4251	0	48	8	213
09	20400	X	16650	-0-	-3750	-0-	13033	3	3617	9	N	3288	3255	0	35	8	211
10	23849	X	23849	-0-	-0-	-0-	18863	3	4986	9	N	4533	4473	0	48	8	223
11	20422	X	20422	-0-	-0-	-0-	16634	3	3788	9	N	3444	3407	0	39	8	221
12	48535	X	48535	-0-	-0-	-0-	43821	3	4714	9	N	4285	4294	0	41	8	171
01	37298	X	37298	-0-	-0-	-0-	33242	3	4056	9	N	3687	3659	0	32	8	167

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 6H		RRCID -> 287399		COMPL. DATE 01/07/2016				TOTAL DEPTH 11781 PERF.11980 - 20187					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	21787	-0-	21787	21787	18868	2	121	4	Y	2544	2516	0	21 8 76
09	87134	X	65347	-0-	-21787	-0-	2798	9	61992	2	142	4	Y	2921	2857 0 30 8 110
10	68299	X	68299	-0-	-0-	-0-	3213	9	64181	2	165	4	Y	3594	3575 0 21 8 108
11	78641	X	78641	-0-	-0-	-0-	3953	9	74566	2	166	4	Y	3554	3509 0 21 8 132
12	77305	X	77305	-0-	-0-	-0-	3909	9	72905	2	175	4	Y	3841	3841 0 26 8 106
01	19468	X	17105	-0-	-2363	-0-	4225	9	13053	2	158	4	Y	3540	3538 0 28 8 80
							3894	9							
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 287400		COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL DEPTH 11725 PERF.12000 - 20611					
08	DLQ	G-10	17183	-0-	17183	17183	14639	3	2544	9	Y	2313	2294	0	29 8 69
09	32318	X	15135	-0-	-17183	-0-	13071	3	2064	9	Y	1876	1842	0	33 8 70
10	14814	X	14814	-0-	-0-	-0-	12146	3	2668	9	Y	2425	2397	0	26 8 72
11	19410	X	17207	-0-	-2203	-0-	14649	3	2558	9	Y	2325	2287	0	24 8 86
12	18251	X	18251	-0-	-0-	-0-	15256	3	2995	9	Y	2723	2703	0	31 8 75
01	17174	X	11969	-0-	-5205	-0-	8256	3	3713	9	Y	3375	3332	0	42 8 76
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 8H		RRCID -> 287402		COMPL. DATE 02/12/2016				TOTAL DEPTH 11646 PERF.11883 - 20582					
08	DLQ	G-10	18242	-0-	18242	18242	15472	3	2770	9	Y	2518	2473	0	46 8 74
09	34318	X	16076	-0-	-18242	-0-	13830	3	2246	9	Y	2042	1991	0	49 8 76
10	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	12192	3	2824	9	Y	2567	2530	0	37 8 76
11	18856	X	18856	-0-	-0-	-0-	15999	3	2857	9	Y	2597	2543	0	34 8 96
12	18388	X	18388	-0-	-0-	-0-	15121	3	3267	9	Y	2970	2942	0	43 8 81
01	24263	X	24263	-0-	-0-	-0-	19278	3	4985	9	Y	4532	4446	0	65 8 102
GREYBULL 55-4-11		WELL #: 1H		RRCID -> 287406		COMPL. DATE 11/02/2016				TOTAL DEPTH 10860 PERF.11026 - 15506					
08	DLQ	G-10	3198	-0-	3198	3198	2228	3	45	4	Y	841	895	1	10 8 92
09	5755	X	2557	-0-	-3198	-0-	925	9	1739	3	37	4	Y	710	732 1 7 8 63
10	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	781	9	1094	3	38	4	Y	753	743 1 6 8 67
11	3780	X	537	-0-	-3243	-0-	828	9	23	4	514	9	Y	467	267 1 4 8 263
12	3844	X	413	-0-	-3431	-0-	17	4	396	9	Y	360	452	1	3 8 168
01	3193	X	57	-0-	-3136	-0-	2	4	55	9	Y	50	169	1	49
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287431		COMPL. DATE 08/18/2019				TOTAL DEPTH 9756 PERF.10060 - 17299					
08	46128	X	43791	-0-	-2337	-0-	39954	3	3837	9	N	3488	3438	0	50 8 -0-
09	44040	X	38803	-0-	-5237	-0-	35557	3	3246	9	N	2951	2915	0	36 8 -0-
10	46714	X	46714	-0-	-0-	-0-	42733	3	3981	9	N	3619	3568	0	51 8 -0-
11	43290	X	41390	-0-	-1900	-0-	38029	3	3361	9	N	3055	3014	0	41 8 -0-
12	43803	X	43217	-0-	-586	-0-	39574	3	3643	9	N	3312	3273	0	39 8 -0-
01	46717	X	36107	-0-	-10610	-0-	33192	3	2915	9	N	2650	2621	0	29 8 -0-
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287432		COMPL. DATE 08/18/2019				TOTAL DEPTH 10002 PERF.10225 - 17459					
08	47740	X	41662	-0-	-6078	-0-	38875	3	2787	9	N	2534	2503	0	31 8 -0-
09	45420	X	36543	-0-	-8877	-0-	34390	3	2153	9	N	1957	1933	0	24 8 -0-
10	44950	X	43886	-0-	-1064	-0-	41137	3	2749	9	N	2499	2469	0	30 8 -0-
11	43500	X	35522	-0-	-7948	-0-	33526	3	2026	9	N	1842	1820	0	22 8 -0-
12	41664	X	41464	-0-	-200	-0-	38815	3	2649	9	N	2408	2382	0	26 8 -0-
01	43896	X	38843	-0-	-5053	-0-	36339	3	2504	9	N	2276	2255	0	21 8 -0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
PRITCHETT STATE C19-22		WELL #:		1H	RRCID ->	287520	COMPL. DATE	03/01/2016	TOTAL	DEPTH	11079	PERF.	11367 - 15039
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
08	31403 X	12479	-0-	-18924	-0-	11362	3	1117 9	N	1015	973 0	14 8	367
09	30390 X	24050	-0-	-6340	-0-	22521	3	1529 9	N	1390	1043 0	27 8	687
10	28365 X	24802	-0-	-3563	-0-	23314	3	1488 9	N	1353	1546 0	20 8	474
11	23970 X	21545	-0-	-2425	-0-	20181	3	1364 9	N	1240	1303 0	16 8	395
12	27078 X	27078	-0-	-0-	-0-	25495	3	1583 9	N	1439	1495 0	17 8	322
01	24836 X	24836	-0-	-0-	-0-	23341	3	1495 9	N	1359	1278 0	15 8	388

TETON 56-2-26 UNIT D		WELL #:		1H	RRCID ->	287529	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL	DEPTH	10707	PERF.	11054 - 17912
08	DLQ G-10	22646	-0-	22646	22646	18914	3	3732 9	Y	3393	3341 0	34 8	155
09	40159 X	17513	-0-	-22646	-0-	14715	3	2798 9	Y	2544	2546 0	25 8	128
10	19965 X	19965	-0-	-0-	-0-	16463	3	3502 9	Y	3184	3150 0	30 8	132
11	23010 X	16287	-0-	-6723	-0-	13535	3	2752 9	Y	2502	2465 0	23 8	146
12	22661 X	18204	-0-	-4457	-0-	15021	3	3183 9	Y	2894	2906 0	25 8	109
01	22661 X	17696	-0-	-4965	-0-	14900	3	2796 9	Y	2542	2523 0	23 8	105

CATCLAW UNIT 2-31		WELL #:		1H	RRCID ->	287547	COMPL. DATE	02/21/2016	TOTAL	DEPTH	10767	PERF.	10960 - 16598
08	DLQ G-10	7629	-0-	7629	7629	7375	2	38 4	Y	196	196 8		-0-
09	18119 X	10490	-0-	-7629	-0-	9424	2	47 4	Y	926	653 0	27 8	246
10	11738 X	11738	-0-	-0-	-0-	1019	9						
11	11256 X	11256	-0-	-0-	-0-	9487	2	111 4	Y	1945	1809 0	28 8	354
12	12054 X	12054	-0-	-0-	-0-	2140	9						
01	11749 X	11184	-0-	-565	-0-	9574	2	87 4	Y	1450	1515 0	23 8	266
						1595	9						
						9846	2	109 4	Y	1908	1810 0	24 8	340
						2099	9						
						9227	2	98 4	Y	1690	1634 0	20 8	376
						1859	9						

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287552	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL	DEPTH	10490	PERF.	10820 - 15166
08	DLQ G-10	7710	-0-	7710	7710	6589	2	39 4	Y	984	753 0	9 8	273
09	19010 X	11300	-0-	-7710	-0-	1082	9						
10	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	9396	2	66 4	Y	1671	1592 0	14 8	338
11	11430 X	7180	-0-	-4250	-0-	1838	9						
12	11687 X	7633	-0-	-4054	-0-	5052	2	33 4	Y	820	918 0	6 8	234
01	11687 X	8404	-0-	-3283	-0-	902	9						
						6073	2	39 4	Y	971	917 0	8 8	280
						1068	9						
						6435	2	42 4	Y	1051	1102 0	9 8	220
						1156	9						
						6908	2	52 4	Y	1313	1268 0	12 8	253
						1444	9						

OCATILLA STATE 2-40		WELL #:		1H	RRCID ->	287555	COMPL. DATE	11/11/2015	TOTAL	DEPTH	10906	PERF.	11262 - 16080
08	1550 X	1184	-0-	-366	-0-	44	4	1140 9	N	1036	943 0	2 8	311
09	1440 X	1040	-0-	-400	-0-	39	4	1001 9	N	910	980 0	2 8	239
10	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	44	4	1136 9	N	1033	1053 0	3 8	216
11	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	43	4	1097 9	N	997	974 0	2 8	237
12	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	44	4	1136 9	N	1033	991 0	2 8	277
01	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	45	4	1153 9	N	1048	1066 0	2 8	257

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV		WELL #:		2H	RRCID ->	287754	COMPL. DATE	02/13/2016	TOTAL	DEPTH	11476	PERF.	11801 - 16165			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
08	DLQ G-10	1294	-0-	1294	1294	475	2	237	4	Y	529	276	0	221	8	115
09	1496 X	202	-0-	-1294	-0-	582	9	107	9	Y	97	115	0	97	8	-0-
10	605 X	605	-0-	-0-	-0-	95	4	512	9	Y	465	263	0	91	8	111
11	1260 X	49	-0-	-1211	-0-	93	4	25	9	Y	23	111	0	23	8	-0-
12	1302 X	3	-0-	-1299	-0-	24	4	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-	1	4			Y	-0-					-0-

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287768	COMPL. DATE	09/10/2019	TOTAL	DEPTH	10581	PERF.	10945 - 21169			
08	40021 X	33210	-0-	-6811	-0-	27270	3	5940	9	N	5400	5333	0	67	8	-0-
09	38310 X	28426	-0-	-9884	-0-	23457	3	4969	9	N	4517	4467	0	50	8	-0-
10	36983 X	32663	-0-	-4320	-0-	27044	3	5619	9	N	5108	5048	0	60	8	-0-
11	32130 X	27942	-0-	-4188	-0-	23150	3	4792	9	N	4356	4308	0	48	8	-0-
12	36941 X	36941	-0-	-0-	-0-	30487	3	6454	9	N	5867	5804	0	63	8	-0-
01	33256 X	33256	-0-	-0-	-0-	27825	3	5431	9	N	4937	4886	0	51	8	-0-

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287770	COMPL. DATE	09/10/2019	TOTAL	DEPTH	10539	PERF.	10975 - 21255			
08	43282 X	43282	-0-	-0-	-0-	37148	3	6134	9	N	5576	5504	0	72	8	-0-
09	39720 X	35818	-0-	-3902	-0-	31107	3	4711	9	N	4283	4228	0	55	8	-0-
10	41602 X	36091	-0-	-5511	-0-	31040	3	5051	9	N	4592	4525	0	67	8	-0-
11	40380 X	31707	-0-	-8673	-0-	27370	3	4337	9	N	3943	3886	0	57	8	-0-
12	41726 X	37002	-0-	-4724	-0-	31473	3	5529	9	N	5026	4965	0	61	8	-0-
01	41726 X	15866	-0-	-25860	-0-	12850	3	3016	9	N	2742	2708	0	34	8	-0-

CHEYENNE 57-3-13		WELL #:		1H	RRCID ->	287790	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL	DEPTH	10208	PERF.	N/A			
08	DLQ G-10	6796	-0-	6796	6796	6201	3	22	4	Y	521	505	0	1	8	107
09	14757 X	7961	-0-	-6796	-0-	573	9	31	4	Y	732	732	0	2	8	105
10	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	7125	3	805	9		637	672	0	1	8	69
11	8580 X	7000	-0-	-1580	-0-	7620	3	701	9	Y	637	672	0	1	8	108
12	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	6566	3	418	9	Y	380	340	0	1	8	99
01	8339 X	8286	-0-	-53	-0-	8989	3	933	9	Y	848	856	0	1	8	88
						7516	3	741	9	Y	674	683	0	2	8	

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287794	COMPL. DATE	09/10/2019	TOTAL	DEPTH	11730	PERF.	12688 - 20937			
08	13020 X	9433	-0-	-3587	-0-	7853	3	1580	9	N	1436	1422	0	14	8	-0-
09	12600 X	8157	-0-	-4443	-0-	6879	3	1278	9	N	1162	1151	0	11	8	-0-
10	11532 X	8415	-0-	-3117	-0-	7008	3	1407	9	N	1279	1266	0	13	8	-0-
11	9990 X	7545	-0-	-2445	-0-	6210	3	1335	9	N	1214	1202	0	12	8	-0-
12	9734 X	8459	-0-	-1275	-0-	6970	3	1489	9	N	1354	1342	0	12	8	-0-
01	9424 X	7802	-0-	-1622	-0-	6468	3	1334	9	N	1213	1204	0	9	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287898	COMPL. DATE	10/17/2019	TOTAL	DEPTH	10426	PERF.	10600 - 20359			
08	33759 X	28198	-0-	-5561	-0-	24749	3	3449	9	N	3135	3091	0	44	8	-0-
09	31710 X	27712	-0-	-3998	-0-	24169	3	3543	9	N	3221	3172	0	49	8	-0-
10	31310 X	25766	-0-	-5544	-0-	22501	3	3265	9	N	2968	2925	0	43	8	-0-
11	30300 X	25236	-0-	-5064	-0-	22158	3	3078	9	N	2798	2764	0	34	8	-0-
12	30101 X	29373	-0-	-728	-0-	25689	3	3684	9	N	3349	3315	0	34	8	-0-
01	28644 X	26497	-0-	-2147	-0-	23314	3	3183	9	N	2894	2866	0	28	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287899		COMPL. DATE 10/17/2019		TOTAL DEPTH 10256		PERF.10415		- 20146			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	44485	X	34426	-0-	-10059	-0-	29364	3	5062	9	N	4602	4538	0	64 8 -0-
09	40590	X	37979	-0-	-2611	-0-	31927	3	6052	9	N	5502	5432	0	70 8 -0-
10	39215	X	34507	-0-	-4708	-0-	29264	3	5243	9	N	4766	4698	0	68 8 -0-
11	37950	X	24318	-0-	-13632	-0-	20393	3	3925	9	N	3568	3522	0	46 8 -0-
12	39246	X	30767	-0-	-8479	-0-	25753	3	5014	9	N	4558	4507	0	51 8 -0-
01	39246	X	24286	-0-	-14960	-0-	20239	3	4047	9	N	3679	3640	0	39 8 -0-

TARANTULA HAWK 2-40 B		WELL #: 2H		RRCID -> 288040		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10748		PERF.11015		- 20786			
08	37572	X	15170	-0-	-22402	-0-	12241	3	2929	9	N	2663	2615	0	48 8 -0-
09	36480	X	13056	-0-	-23424	-0-	10388	3	2668	9	N	2425	2388	0	37 8 -0-
10	37696	X	15496	-0-	-22200	-0-	12845	3	2651	9	N	2410	2361	0	49 8 -0-
11	36480	X	16571	-0-	-19909	-0-	13484	3	3087	9	N	2806	2757	0	49 8 -0-
12	36053	X	13041	-0-	-23012	-0-	10567	3	2474	9	N	2249	2210	0	39 8 -0-
01	15500	X	10077	-0-	-5423	-0-	8170	3	1907	9	N	1734	1702	0	32 8 -0-

TARANTULA HAWK 2-40 A		WELL #: 1H		RRCID -> 288042		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 10855		PERF.11060		- 20905			
08	10695	X	3071	-0-	-7624	-0-	2020	3	1051	9	N	955	940	0	15 8 -0-
09	6480	X	3405	-0-	-3075	-0-	2181	3	1224	9	N	1113	1092	0	21 8 -0-
10	7254	X	2562	-0-	-4692	-0-	1389	3	1173	9	N	1066	1050	0	16 8 -0-
11	7020	X	5321	-0-	-1699	-0-	4025	3	1296	9	N	1178	1163	0	15 8 -0-
12	7254	X	4413	-0-	-2841	-0-	3268	3	1145	9	N	1041	1028	0	13 8 -0-
01	3534	X	2554	-0-	-980	-0-	1362	3	1192	9	N	1084	1072	0	12 8 -0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 288085		COMPL. DATE 12/19/2019		TOTAL DEPTH 10252		PERF.10592		- 16614			
08	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	14981	3	1684	9	N	1531	1509	0	22 8 -0-
09	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	10816	3	1745	9	N	1586	1565	0	21 8 -0-
10	18404	X	18404	-0-	-0-	-0-	16003	3	2401	9	N	2183	2151	0	32 8 -0-
11	18506	X	18506	-0-	-0-	-0-	16051	3	2455	9	N	2232	2208	0	24 8 -0-
12	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	13850	3	2120	9	N	1927	1908	0	19 8 -0-
01	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	14102	3	2236	9	N	2033	2015	0	18 8 -0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288135		COMPL. DATE 11/21/2019		TOTAL DEPTH 10061		PERF.10424		- 22118			
08	45726	X	45726	-0-	-0-	-0-	39057	3	6669	9	N	6063	5976	0	87 8 -0-
09	32619	X	32619	-0-	-0-	-0-	28707	3	3912	9	N	3556	3504	0	52 8 -0-
10	48785	X	48785	-0-	-0-	-0-	41934	3	6851	9	N	6228	6139	0	89 8 -0-
11	43845	X	43845	-0-	-0-	-0-	38044	3	5801	9	N	5274	5205	0	69 8 -0-
12	49058	X	49058	-0-	-0-	-0-	42452	3	6606	9	N	6005	5937	0	68 8 -0-
01	45947	X	45947	-0-	-0-	-0-	39860	3	6087	9	N	5534	5471	0	63 8 -0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288163		COMPL. DATE 11/21/2019		TOTAL DEPTH 10075		PERF.10402		- 20620			
08	43276	X	42107	-0-	-1169	-0-	35939	3	6168	9	N	5607	5534	0	73 8 -0-
09	39420	X	25338	-0-	-14082	-0-	21201	3	4137	9	N	3761	3713	0	48 8 -0-
10	40734	X	37790	-0-	-2944	-0-	31681	3	6109	9	N	5554	5484	0	70 8 -0-
11	40740	X	31275	-0-	-9465	-0-	25843	3	5432	9	N	4938	4878	0	60 8 -0-
12	42098	X	33340	-0-	-8758	-0-	27512	3	5828	9	N	5298	5240	0	58 8 -0-
01	42098	X	35965	-0-	-6133	-0-	30453	3	5512	9	N	5011	4961	0	50 8 -0-

REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288164		COMPL. DATE 07/11/2019		TOTAL DEPTH 11785		PERF.12115		- 19509			
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288165	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL	DEPTH	10280	PERF.	10588	- 20943		
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	
08	43617	X	28865	-0-	-14752	-0-	25057	3	3808	9	N	3462	3409	0	53 8	-0-
09	40860	X	24510	-0-	-16350	-0-	21691	3	2819	9	N	2563	2526	0	37 8	-0-
10	39742	X	36937	-0-	-2805	-0-	32402	3	4535	9	N	4123	4064	0	59 8	-0-
11	35490	X	29090	-0-	-6400	-0-	25580	3	3510	9	N	3191	3142	0	49 8	-0-
12	33648	X	33648	-0-	-0-	-0-	29449	3	4199	9	N	3817	3765	0	52 8	-0-
01	36952	X	28406	-0-	-8546	-0-	24798	3	3608	9	N	3280	3237	0	43 8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288166	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL	DEPTH	11752	PERF.	12088	- 18942		
08	21049	X	12290	-0-	-8759	-0-	9855	3	2435	9	N	2214	2182	0	26 8	66
09	18960	X	18572	-0-	-388	-0-	15760	3	2812	9	N	2556	2488	0	39 8	95
10	19592	X	17146	-0-	-2446	-0-	13737	3	3409	9	N	3099	3072	0	29 8	93
11	17700	X	15454	-0-	-2246	-0-	12660	3	2794	9	N	2540	2515	0	24 8	94
12	19189	X	13277	-0-	-5912	-0-	10545	3	2732	9	N	2484	2482	0	28 8	68
01	19189	X	7654	-0-	-11535	-0-	5617	3	2037	9	N	1852	1856	0	22 8	42

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288341	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL	DEPTH	11662	PERF.	11909	- 18768		
08	22692	X	16389	-0-	-6303	-0-	12367	3	4022	9	N	3656	3614	0	42 8	-0-
09	21480	X	14564	-0-	-6916	-0-	11569	3	2995	9	N	2723	2670	0	53 8	-0-
10	19220	X	14739	-0-	-4481	-0-	12020	3	2719	9	N	2472	2429	0	43 8	-0-
11	18600	X	16352	-0-	-2248	-0-	12713	3	3639	9	N	3308	3274	0	34 8	-0-
12	19340	X	19340	-0-	-0-	-0-	15330	3	4010	9	N	3645	3599	0	46 8	-0-
01	16399	X	14816	-0-	-1583	-0-	11052	3	3764	9	N	3422	3357	0	65 8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		16H	RRCID ->	288453	COMPL. DATE	10/26/2019	TOTAL	DEPTH	11866	PERF.	13150	- 20342		
08	21592	X	21592	-0-	-0-	-0-	18395	3	3197	9	N	2906	2881	0	25 8	-0-
09	32016	X	32016	-0-	-0-	-0-	28957	3	3059	9	N	2781	2752	0	29 8	-0-
10	23407	X	23407	-0-	-0-	-0-	20310	3	3097	9	N	2815	2790	0	25 8	-0-
11	20760	X	19487	-0-	-1273	-0-	16713	3	2774	9	N	2522	2503	0	19 8	-0-
12	22016	X	22016	-0-	-0-	-0-	20583	3	1433	9	N	1303	1277	0	26 8	-0-
01	21452	X	19372	-0-	-2080	-0-	17124	3	2248	9	N	2044	2013	0	31 8	-0-

TREME 55-1-32 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288473	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL	DEPTH	11069	PERF.	11249	- 20972		
08	31775	X	24590	-0-	-7185	-0-	20215	3	4375	9	N	3977	3915	0	60 8	118
09	29400	X	18342	-0-	-11058	-0-	15384	3	2958	9	N	2689	2648	0	59 8	100
10	23653	X	22463	-0-	-1190	-0-	17832	3	4631	9	N	4210	4130	0	55 8	125
11	23790	X	17203	-0-	-6587	-0-	14051	3	3152	9	N	2865	2847	0	37 8	106
12	24583	X	-0-	-0-	-24583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	16	122	0	-0-	-0-
01	24583	X	65	-0-	-24518	-0-	58	3	7	9	N	6	6	0	-0-	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288539	COMPL. DATE	06/10/2019	TOTAL	DEPTH	11348	PERF.	11681	- 21048		
08	39618	X	32648	-0-	-6970	-0-	28231	3	4417	9	N	4015	3970	0	45 8	-0-
09	38340	X	29050	-0-	-9290	-0-	25651	3	3399	9	N	3090	3035	0	55 8	-0-
10	35743	X	27558	-0-	-8185	-0-	24691	3	2867	9	N	2606	2572	0	34 8	-0-
11	31590	X	25916	-0-	-5674	-0-	22706	3	3210	9	N	2918	2885	0	33 8	-0-
12	32643	X	28287	-0-	-4356	-0-	24042	3	4245	9	N	3859	3805	0	54 8	-0-
01	32643	X	25305	-0-	-7338	-0-	21863	3	3442	9	N	3129	3062	0	67 8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288581	COMPL. DATE	08/08/2019	TOTAL	DEPTH	11830	PERF.	12729	- 19275		
08	12400	X	12024	-0-	-376	-0-	9791	3	2233	9	N	2030	2012	0	18 8	-0-
09	12000	X	2279	-0-	-9721	-0-	125	3	2154	9	N	1958	1938	0	20 8	-0-
10	12400	X	2250	-0-	-10150	-0-	118	3	2132	9	N	1938	1922	0	16 8	-0-
11	11640	X	2425	-0-	-9215	-0-	133	3	2292	9	N	2084	2070	0	14 8	-0-
12	12028	X	1989	-0-	-10039	-0-	110	3	1879	9	N	1708	1692	0	16 8	-0-
01	12028	X	1956	-0-	-10072	-0-	134	3	1822	9	N	1656	1632	0	24 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288600	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL	DEPTH	11609	PERF.	12184 - 18703			
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				
08	13981 X	13251	-0-	-730	-0-	10651	3	2600	9	N	2364	2336	0	28	8	-0-
09	14222 X	14222	-0-	-0-	-0-	11468	3	2754	9	N	2504	2469	0	35	8	-0-
10	15069 X	15069	-0-	-0-	-0-	12272	3	2797	9	N	2543	2515	0	28	8	-0-
11	14031 X	14031	-0-	-0-	-0-	11345	3	2686	9	N	2442	2418	0	24	8	-0-
12	14694 X	13632	-0-	-1062	-0-	10904	3	2728	9	N	2480	2448	0	32	8	-0-
01	15066 X	12694	-0-	-2372	-0-	10154	3	2540	9	N	2309	2265	0	44	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		14H	RRCID ->	288616	COMPL. DATE	11/26/2019	TOTAL	DEPTH	11846	PERF.	13250 - 20267			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		15H	RRCID ->	288617	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL	DEPTH	11654	PERF.	12800 - 20395			
08	27838 X	25611	-0-	-2227	-0-	20901	3	4710	9	N	4282	4232	0	50	8	-0-
09	41172 X	41172	-0-	-0-	-0-	36049	3	5123	9	N	4657	4595	0	62	8	-0-
10	32464 X	32464	-0-	-0-	-0-	27335	3	5129	9	N	4663	4615	0	48	8	-0-
11	31537 X	31537	-0-	-0-	-0-	26480	3	5057	9	N	4597	4555	0	42	8	-0-
12	39153 X	33558	-0-	-5595	-0-	28021	3	5537	9	N	5034	4978	0	56	8	-0-
01	39153 X	26287	-0-	-12866	-0-	21931	3	4356	9	N	3960	3892	0	68	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288638	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL	DEPTH	10906	PERF.	11132 - 18821			
08	23529 X	20025	-0-	-3504	-0-	16473	3	3552	9	N	3229	3172	0	57	8	-0-
09	22770 X	9665	-0-	-13105	-0-	8590	3	1075	9	N	977	950	0	27	8	-0-
10	22072 X	14696	-0-	-7376	-0-	12287	3	2409	9	N	2190	2156	0	34	8	-0-
11	21360 X	16237	-0-	-5123	-0-	13689	3	2548	9	N	2316	2282	0	34	8	-0-
12	22072 X	14659	-0-	-7413	-0-	11888	3	2771	9	N	2519	2472	0	47	8	-0-
01	20026 X	6593	-0-	-13433	-0-	5391	3	1202	9	N	1093	1056	0	37	8	-0-

REFRIED 34-187 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288698	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL	DEPTH	11058	PERF.	11440 - 21556			
08	DLQ G-10	19592	-0-	19592	19592	15944	3	3648	9	Y	3316	3102	0	189	8	25
09	38695 X	19103	-0-	-19592	-0-	15034	3	4069	9	Y	3699	3528	0	178	8	18
10	18124 X	18124	-0-	-0-	-0-	13624	3	4500	9	Y	4091	3826	0	259	8	24
11	21840 X	18746	-0-	-3094	-0-	14468	3	4278	9	Y	3889	3694	0	194	8	25
12	22568 X	20413	-0-	-2155	-0-	16034	3	4379	9	Y	3981	3755	0	228	8	23
01	19747 X	7768	-0-	-11979	-0-	3245	3	4523	9	Y	4112	3748	0	347	8	40

ROAD RUNNER 34-180 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288799	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL	DEPTH	11131	PERF.	11515 - 21731			
08	DLQ G-10	28524	-0-	28524	28524	24092	3	4432	9	Y	4029	3836	0	192	8	30
09	52689 X	24165	-0-	-28524	-0-	19860	3	4305	9	Y	3914	3756	0	168	8	20
10	20343 X	20343	-0-	-0-	-0-	17300	3	3043	9	Y	2766	2519	0	251	8	16
11	41580 X	23051	-0-	-18529	-0-	19105	3	3946	9	Y	3587	3418	0	162	8	23
12	42966 X	26612	-0-	-16354	-0-	21397	3	5215	9	Y	4741	4506	0	231	8	27
01	28520 X	25553	-0-	-2967	-0-	20064	3	5489	9	Y	4990	4617	0	350	8	50

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		13H	RRCID ->	288919	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL	DEPTH	11518	PERF.	12790 - 20290			
08	25761 X	17592	-0-	-8169	-0-	13399	3	4193	9	N	3812	3766	0	46	8	-0-
09	24930 X	23874	-0-	-1056	-0-	18375	3	5499	9	N	4999	4932	0	67	8	-0-
10	25141 X	24711	-0-	-430	-0-	19150	3	5561	9	N	5055	4999	0	56	8	-0-
11	22156 X	22156	-0-	-0-	-0-	17659	3	4497	9	N	4088	4044	0	44	8	-0-
12	24676 X	23701	-0-	-975	-0-	19408	3	4293	9	N	3903	3847	0	56	8	-0-
01	24707 X	19926	-0-	-4781	-0-	16105	3	3821	9	N	3474	3402	0	72	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
HERON 54-2-4 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288962	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL	DEPTH	11973	PERF.	12183	- 22505			
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			
08	24676	X	17866	-0-	-6810	-0-	14070	3	3796	9	Y	3451	3382	0	69	8	-0-
09	22440	X	19663	-0-	-2777	-0-	15670	3	3993	9	Y	3630	3541	0	89	8	-0-
10	21824	X	14960	-0-	-6864	-0-	11779	3	3181	9	Y	2892	2830	0	62	8	-0-
11	19530	X	15638	-0-	-3892	-0-	12794	3	2844	9	Y	2585	2524	0	61	8	-0-
12	21716	X	21716	-0-	-0-	-0-	17632	3	4084	9	Y	3713	3632	0	81	8	-0-
01	20305	X	8579	-0-	-11726	-0-	6100	3	2479	9	Y	2254	2157	0	97	8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289101	COMPL. DATE	06/03/2021	TOTAL	DEPTH	11498	PERF.	11788	- 22068			
08	45570	X	37547	-0-	-8023	-0-	27617	3	9930	9	Y	9027	8927	0	100	8	-0-
09	43110	X	36824	-0-	-6286	-0-	27482	3	9342	9	Y	8493	8385	0	108	8	-0-
10	42904	X	38008	-0-	-4896	-0-	28019	3	9989	9	Y	9081	8992	0	89	8	-0-
11	41220	X	36564	-0-	-4656	-0-	26789	3	9775	9	Y	8886	8818	0	68	8	-0-
12	42594	X	34285	-0-	-8309	-0-	24084	3	10201	9	Y	9274	9179	0	95	8	-0-
01	38037	X	21130	-0-	-16907	-0-	13895	3	7235	9	Y	6577	6499	0	78	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289185	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11777	PERF.	12176	- 22183			
08	37758	X	34645	-0-	-3113	-0-	29079	3	5566	9	N	5060	4998	0	62	8	-0-
09	36540	X	34974	-0-	-1566	-0-	29281	3	5693	9	N	5175	5103	0	72	8	-0-
10	37696	X	32996	-0-	-4700	-0-	27737	3	5259	9	N	4781	4728	0	53	8	-0-
11	36480	X	30949	-0-	-5531	-0-	26336	3	4613	9	N	4194	4149	0	45	8	-0-
12	37696	X	32674	-0-	-5022	-0-	27172	3	5502	9	N	5002	4927	0	75	8	-0-
01	36146	X	27190	-0-	-8956	-0-	22614	3	4576	9	N	4160	4057	0	103	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289191	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	11471	PERF.	11750	- 21735			
08	38093	X	38093	-0-	-0-	-0-	29967	3	8126	9	N	7387	7312	0	75	8	-0-
09	32845	X	32845	-0-	-0-	-0-	25618	3	7227	9	N	6570	6491	0	79	8	-0-
10	31695	X	31695	-0-	-0-	-0-	24706	3	6989	9	N	6354	6293	0	61	8	-0-
11	36569	X	36569	-0-	-0-	-0-	28881	3	7688	9	N	6989	6935	0	54	8	-0-
12	34723	X	34723	-0-	-0-	-0-	26989	3	7734	9	N	7031	6951	0	80	8	-0-
01	37031	X	37031	-0-	-0-	-0-	27612	3	9419	9	N	8563	8446	0	117	8	-0-

MAPLE STATE 56-2-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289204	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL	DEPTH	10732	PERF.	11074	- 21274			
08	35774	X	21759	-0-	-14015	-0-	16797	3	4962	9	N	4511	4438	0	73	8	-0-
09	21731	X	21731	-0-	-0-	-0-	17147	3	4584	9	N	4167	4109	0	58	8	-0-
10	25187	X	25187	-0-	-0-	-0-	20084	3	5103	9	N	4639	4580	0	59	8	-0-
11	23574	X	23574	-0-	-0-	-0-	18224	3	5350	9	N	4864	4813	0	51	8	-0-
12	29091	X	29091	-0-	-0-	-0-	22960	3	6131	9	N	5574	5522	0	52	8	-0-
01	28523	X	28523	-0-	-0-	-0-	22626	3	5897	9	N	5361	5317	0	44	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	289220	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11533	PERF.	11838	- 22079			
08	33294	X	26216	-0-	-7078	-0-	19236	3	6980	9	N	6345	6285	0	60	8	-0-
09	32220	X	25916	-0-	-6304	-0-	18881	3	7035	9	N	6395	6325	0	70	8	-0-
10	29822	X	26176	-0-	-3646	-0-	19212	3	6964	9	N	6331	6276	0	55	8	-0-
11	27720	X	25792	-0-	-1928	-0-	19663	3	6129	9	N	5572	5526	0	46	8	-0-
12	28055	X	7137	-0-	-20918	-0-	4991	3	2146	9	N	1951	1852	0	99	8	-0-
01	26784	X	12203	-0-	-14581	-0-	8947	3	3256	9	N	2960	2772	0	188	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	289237	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11356	PERF.	11749	- 21764			
08	32736	X	26644	-0-	-6092	-0-	21059	3	5585	9	N	5077	5016	0	61	8	-0-
09	31200	X	27237	-0-	-3963	-0-	22041	3	5196	9	N	4724	4646	0	78	8	-0-
10	32240	X	20793	-0-	-11447	-0-	16625	3	4168	9	N	3789	3741	0	48	8	-0-
11	31200	X	12834	-0-	-18366	-0-	9987	3	2847	9	N	2588	2562	0	26	8	-0-
12	28148	X	429	-0-	-27719	-0-	27	3	402	9	N	365	343	0	22	8	-0-
01	28148	X	18521	-0-	-9627	-0-	18416	3	105	9	N	95	67	0	28	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289334	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	11778	PERF.	12065 - 22006			
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				
08	35991 X	33765	-0-	-2226	-0-	28105	3	5660	9	N	5145	5075	0	70	8	-0-
09	34830 X	30743	-0-	-4087	-0-	25541	3	5202	9	N	4729	4652	0	77	8	-0-
10	35495 X	27998	-0-	-7497	-0-	23151	3	4847	9	N	4406	4350	0	56	8	-0-
11	32670 X	26961	-0-	-5709	-0-	22207	3	4754	9	N	4322	4274	0	48	8	-0-
12	33759 X	31083	-0-	-2676	-0-	25888	3	5195	9	N	4723	4653	0	70	8	-0-
01	33759 X	28324	-0-	-5435	-0-	23599	3	4725	9	N	4295	4199	0	96	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289385	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL	DEPTH	10052	PERF.	10360 - 22048			
08	39850 X	39850	-0-	-0-	-0-	34185	3	5665	9	N	5150	5059	0	91	8	-0-
09	29845 X	29845	-0-	-0-	-0-	25383	3	4462	9	N	4056	3995	0	61	8	-0-
10	40064 X	40064	-0-	-0-	-0-	33574	3	6490	9	N	5900	5817	0	83	8	-0-
11	37100 X	37100	-0-	-0-	-0-	31217	3	5883	9	N	5348	5278	0	70	8	-0-
12	49757 X	49757	-0-	-0-	-0-	42565	3	7192	9	N	6538	6464	0	74	8	-0-
01	48926 X	48926	-0-	-0-	-0-	42168	3	6758	9	N	6144	6078	0	66	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289386	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL	DEPTH	10339	PERF.	10602 - 22232			
08	46624 X	3626	-0-	-42998	-0-	3030	3	596	9	N	542	524	0	18	8	-0-
09	45120 X	20753	-0-	-24367	-0-	17771	3	2982	9	N	2711	2672	0	39	8	-0-
10	35588 X	35086	-0-	-502	-0-	30136	3	4950	9	N	4500	4443	0	57	8	-0-
11	34440 X	22962	-0-	-11478	-0-	19801	3	3161	9	N	2874	2841	0	33	8	-0-
12	21452 X	32	-0-	-21420	-0-	2	3	30	9	N	27	25	0	2	8	-0-
01	35092 X	9	-0-	-35083	-0-	1	3	8	9	N	7	6	0	1	8	-0-

ARCHER 56-2-5		WELL #:		2H	RRCID ->	289587	COMPL. DATE	12/31/2019	TOTAL	DEPTH	10390	PERF.	10975 - 15877			
08	14694 X	3592	-0-	-11102	-0-	2617	3	975	9	N	886	852	0	34	8	-0-
09	9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	7608	3	2287	9	N	2079	1913	0	166	8	-0-
10	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	6767	3	2127	9	N	1934	1892	0	42	8	-0-
11	14977 X	14977	-0-	-0-	-0-	12219	3	2758	9	N	2507	2155	0	352	8	-0-
12	14302 X	14302	-0-	-0-	-0-	11484	3	2818	9	N	2562	2456	0	106	8	-0-
01	10075 X	9587	-0-	-488	-0-	7341	3	2246	9	N	2042	2011	0	31	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289591	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10709	PERF.	11190 - 18690			
08	18631 X	17311	-0-	-1320	-0-	15286	3	2025	9	N	1841	1822	0	19	8	-0-
09	18030 X	15821	-0-	-2209	-0-	13927	3	1894	9	N	1722	1701	0	21	8	-0-
10	18538 X	16692	-0-	-1846	-0-	14576	3	2116	9	N	1924	1899	0	25	8	-0-
11	17940 X	13101	-0-	-4839	-0-	11367	3	1734	9	N	1576	1558	0	18	8	-0-
12	18538 X	16271	-0-	-2267	-0-	14301	3	1970	9	N	1791	1772	0	19	8	-0-
01	17319 X	17319	-0-	-0-	-0-	15617	3	1702	9	N	1547	1528	0	19	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289595	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10795	PERF.	11035 - 18161			
08	38347 X	32450	-0-	-5897	-0-	28612	3	3838	9	N	3489	3444	0	45	8	-0-
09	37110 X	27037	-0-	-10073	-0-	23364	3	3673	9	N	3339	3300	0	39	8	-0-
10	38347 X	30851	-0-	-7496	-0-	26023	3	4828	9	N	4389	4336	0	53	8	-0-
11	34740 X	26478	-0-	-8262	-0-	22257	3	4221	9	N	3837	3793	0	44	8	-0-
12	32457 X	29505	-0-	-2952	-0-	25304	3	4201	9	N	3819	3778	0	41	8	-0-
01	32457 X	29233	-0-	-3224	-0-	24283	3	4950	9	N	4500	4454	0	46	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289611	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10976	PERF.	11265 - 18369			
08	28272 X	22693	-0-	-5579	-0-	19604	3	3089	9	N	2808	2784	0	24	8	-0-
09	24810 X	23953	-0-	-857	-0-	18760	3	5193	9	N	4721	4700	0	21	8	-0-
10	25513 X	19112	-0-	-6401	-0-	15121	3	3991	9	N	3628	3605	0	23	8	-0-
11	24690 X	17166	-0-	-7524	-0-	14232	3	2934	9	N	2667	2643	0	24	8	-0-
12	25513 X	17339	-0-	-8174	-0-	14885	3	2454	9	N	2231	2208	0	23	8	-0-
01	24738 X	18704	-0-	-6034	-0-	16041	3	2663	9	N	2421	2399	0	22	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	289612	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL	DEPTH	11288	PERF.	11572	- 18738	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	2840	3	763	9	N	694	662	0	32 8	-0-
09	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	2428	3	1081	9	N	983	953	0	30 8	-0-
10	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4096	3	883	9	N	803	773	0	30 8	-0-
11	3480 X	2777	-0-	-703	-0-	2071	3	706	9	N	642	616	0	26 8	-0-
12	3627 X	2535	-0-	-1092	-0-	2122	3	413	9	N	375	326	0	49 8	-0-
01	4991 X	289	-0-	-4702	-0-	197	3	92	9	N	84	24	0	60 8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	289617	COMPL. DATE	02/20/2020	TOTAL	DEPTH	11516	PERF.	11173	- 18959	
08	22692 X	19387	-0-	-3305	-0-	15879	3	3508	9	N	3189	3160	0	29 8	-0-
09	20280 X	10224	-0-	-10056	-0-	8112	3	2112	9	N	1920	1891	0	29 8	-0-
10	35308 X	35308	-0-	-0-	-0-	31789	3	3519	9	N	3199	3174	0	25 8	-0-
11	19770 X	18278	-0-	-1492	-0-	14634	3	3644	9	N	3313	3291	0	22 8	-0-
12	20429 X	8146	-0-	-12283	-0-	6499	3	1647	9	N	1497	1450	0	47 8	-0-
01	30442 X	457	-0-	-29985	-0-	65	3	392	9	N	356	21	0	335 8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289636	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL	DEPTH	11525	PERF.	11910	- 19039	
08	64976 X	57782	-0-	-7194	-0-	54198	3	3584	9	N	3258	3174	0	84 8	-0-
09	62880 X	55106	-0-	-7774	-0-	51728	3	3378	9	N	3071	2997	0	74 8	-0-
10	62930 X	58855	-0-	-4075	-0-	55252	3	3603	9	N	3275	3194	0	81 8	-0-
11	58110 X	50572	-0-	-7538	-0-	47541	3	3031	9	N	2755	2690	0	65 8	-0-
12	59117 X	57408	-0-	-1709	-0-	53786	3	3622	9	N	3293	3224	0	69 8	-0-
01	58869 X	52334	-0-	-6535	-0-	49060	3	3274	9	N	2976	2921	0	55 8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289673	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10870	PERF.	11310	- 18894	
08	22165 X	17601	-0-	-4564	-0-	14503	3	3098	9	N	2816	2791	0	25 8	-0-
09	18150 X	16625	-0-	-1525	-0-	13774	3	2851	9	N	2592	2571	0	21 8	-0-
10	18693 X	14537	-0-	-4156	-0-	11957	3	2580	9	N	2345	2324	0	21 8	-0-
11	18090 X	11358	-0-	-6732	-0-	9172	3	2186	9	N	1987	1970	0	17 8	-0-
12	18538 X	13120	-0-	-5418	-0-	10550	3	2570	9	N	2336	2318	0	18 8	-0-
01	17608 X	13723	-0-	-3885	-0-	11208	3	2515	9	N	2286	2269	0	17 8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	289674	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL	DEPTH	11301	PERF.	11116	- 18762	
08	15858 X	15858	-0-	-0-	-0-	12194	3	3664	9	N	3331	3283	0	48 8	-0-
09	12600 X	12543	-0-	-57	-0-	9617	3	2926	9	N	2660	2613	0	47 8	-0-
10	13299 X	12690	-0-	-609	-0-	9511	3	3179	9	N	2890	2851	0	39 8	-0-
11	15360 X	7807	-0-	-7553	-0-	5760	3	2047	9	N	1861	1836	0	25 8	-0-
12	15872 X	2445	-0-	-13427	-0-	971	3	1474	9	N	1340	1311	0	29 8	-0-
01	15872 X	657	-0-	-15215	-0-	34	3	623	9	N	566	541	0	25 8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	289702	COMPL. DATE	02/21/2020	TOTAL	DEPTH	11347	PERF.	11436	- 18799	
08	17112 X	14899	-0-	-2213	-0-	11982	3	2917	9	N	2652	2610	0	42 8	-0-
09	16560 X	11486	-0-	-5074	-0-	8428	3	3058	9	N	2780	2739	0	41 8	-0-
10	28307 X	28307	-0-	-0-	-0-	24638	3	3669	9	N	3335	3298	0	37 8	-0-
11	15000 X	12719	-0-	-2281	-0-	9671	3	3048	9	N	2771	2737	0	34 8	-0-
12	15500 X	12146	-0-	-3354	-0-	9082	3	3064	9	N	2785	2739	0	46 8	-0-
01	28303 X	10457	-0-	-17846	-0-	8084	3	2373	9	N	2157	2097	0	60 8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	289704	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.	11661	- 18334	
08	15779 X	14762	-0-	-1017	-0-	12066	3	2696	9	N	2451	2417	0	34 8	-0-
09	14970 X	12627	-0-	-2343	-0-	10328	3	2299	9	N	2090	2048	0	42 8	-0-
10	14539 X	12264	-0-	-2275	-0-	9942	3	2322	9	N	2111	2081	0	30 8	-0-
11	14280 X	13397	-0-	-883	-0-	11186	3	2211	9	N	2010	1977	0	33 8	-0-
12	16050 X	16050	-0-	-0-	-0-	13309	3	2741	9	N	2492	2429	0	63 8	-0-
01	14756 X	11672	-0-	-3084	-0-	9818	3	1854	9	N	1685	1613	0	72 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	289722	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL	DEPTH	11548	PERF.	11763	- 18356		
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	
08	23820	X	23820	-0-	-0-	-0-	19064	3	4756	9	N	4324	4293	0	31 8	-0-
09	22050	X	17979	-0-	-4071	-0-	13997	3	3982	9	N	3620	3590	0	30 8	-0-
10	21855	X	19506	-0-	-2349	-0-	15197	3	4309	9	N	3917	3891	0	26 8	-0-
11	23040	X	20941	-0-	-2099	-0-	16186	3	4755	9	N	4323	4300	0	23 8	-0-
12	23808	X	22954	-0-	-854	-0-	17609	3	5345	9	N	4859	4829	0	30 8	-0-
01	23808	X	19079	-0-	-4729	-0-	14281	3	4798	9	N	4362	4321	0	41 8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289779	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL	DEPTH	11291	PERF.	11585	- 19262		
08	22940	X	20421	-0-	-2519	-0-	17225	3	3196	9	N	2905	2881	0	24 8	-0-
09	20880	X	16596	-0-	-4284	-0-	13748	3	2848	9	N	2589	2564	0	25 8	-0-
10	21576	X	16152	-0-	-5424	-0-	13292	3	2860	9	N	2600	2581	0	19 8	-0-
11	19770	X	17273	-0-	-2497	-0-	14197	3	3076	9	N	2796	2778	0	18 8	-0-
12	20429	X	16489	-0-	-3940	-0-	13539	3	2950	9	N	2682	2661	0	21 8	-0-
01	20429	X	15053	-0-	-5376	-0-	12178	3	2875	9	N	2614	2584	0	30 8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289796	COMPL. DATE	12/03/2019	TOTAL	DEPTH	11299	PERF.	11653	- 18683		
08	23002	X	19158	-0-	-3844	-0-	16076	3	3082	9	N	2802	2776	0	26 8	-0-
09	22020	X	16658	-0-	-5362	-0-	13961	3	2697	9	N	2452	2425	0	27 8	-0-
10	22165	X	14296	-0-	-7869	-0-	11953	3	2343	9	N	2130	2111	0	19 8	-0-
11	20250	X	12424	-0-	-7826	-0-	10138	3	2286	9	N	2078	2062	0	16 8	-0-
12	20925	X	19784	-0-	-1141	-0-	16568	3	3216	9	N	2924	2895	0	29 8	-0-
01	19158	X	12393	-0-	-6765	-0-	10636	3	1757	9	N	1597	1555	0	42 8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	289829	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL	DEPTH	10296	PERF.	10700	- 18382		
08	28489	X	24601	-0-	-3888	-0-	22293	3	2308	9	Y	2098	2053	0	45 8	-0-
09	27570	X	18206	-0-	-9364	-0-	16120	3	2086	9	Y	1896	1865	0	31 8	-0-
10	26164	X	17097	-0-	-9067	-0-	14908	3	2189	9	Y	1990	1960	0	30 8	-0-
11	23820	X	12390	-0-	-11430	-0-	10432	3	1958	9	Y	1780	1753	0	27 8	-0-
12	24614	X	19010	-0-	-5604	-0-	16031	3	2979	9	Y	2708	2675	0	33 8	-0-
01	24614	X	13103	-0-	-11511	-0-	10265	3	2838	9	Y	2580	2552	0	28 8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	289858	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL	DEPTH	10339	PERF.	10712	- 18280		
08	38006	X	24061	-0-	-13945	-0-	20497	3	3564	9	Y	3240	3198	0	42 8	-0-
09	24570	X	6155	-0-	-18415	-0-	5258	3	897	9	Y	815	805	0	10 8	-0-
10	24366	X	-0-	-0-	-24366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	23580	X	11936	-0-	-11644	-0-	10156	3	1780	9	Y	1618	1598	0	20 8	-0-
12	24366	X	8074	-0-	-16292	-0-	6781	3	1293	9	Y	1175	1159	0	16 8	-0-
01	24056	X	7345	-0-	-16711	-0-	4693	3	2652	9	Y	2411	2383	0	28 8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289894	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL	DEPTH	11173	PERF.	11517	- 19161		
08	29264	X	20566	-0-	-8698	-0-	16482	3	4084	9	N	3713	3682	0	31 8	-0-
09	26190	X	18820	-0-	-7370	-0-	14923	3	3897	9	N	3543	3502	0	41 8	-0-
10	27063	X	13517	-0-	-13546	-0-	10461	3	3056	9	N	2778	2756	0	22 8	-0-
11	22830	X	15532	-0-	-7298	-0-	11846	3	3686	9	N	3351	3327	0	24 8	-0-
12	23591	X	11630	-0-	-11961	-0-	7470	3	4160	9	N	3782	3742	0	40 8	-0-
01	20553	X	17423	-0-	-3130	-0-	13385	3	4038	9	N	3671	3620	0	51 8	-0-

SPRUCE 56-2-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289938	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.	10910	- 17916		
08	27435	X	22405	-0-	-5030	-0-	17973	3	4432	9	N	4029	3992	0	37 8	-0-
09	20430	X	18571	-0-	-1859	-0-	14885	3	3686	9	N	3351	3323	0	28 8	-0-
10	23312	X	18107	-0-	-5205	-0-	13934	3	4173	9	N	3794	3762	0	32 8	-0-
11	22560	X	20637	-0-	-1923	-0-	16479	3	4158	9	N	3780	3752	0	28 8	-0-
12	23838	X	23838	-0-	-0-	-0-	19196	3	4642	9	N	4220	4190	0	30 8	-0-
01	24226	X	24226	-0-	-0-	-0-	19632	3	4594	9	N	4176	4149	0	27 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289972	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11614	PERF.	11928 - 19617
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
08		34162 X	31794	-0-	-2368	-0-	26505 3	5289 9	N	4808	4763 0	45 8	-0-
09		33060 X	25926	-0-	-7134	-0-	21603 3	4323 9	N	3930	3884 0	46 8	-0-
10		32643 X	27833	-0-	-4810	-0-	23040 3	4793 9	N	4357	4318 0	39 8	-0-
11		30780 X	30611	-0-	-169	-0-	25725 3	4886 9	N	4442	4408 0	34 8	-0-
12		31806 X	30506	-0-	-1300	-0-	26292 3	4214 9	N	3831	3788 0	43 8	-0-
01		31806 X	21282	-0-	-10524	-0-	19045 3	2237 9	N	2034	1987 0	47 8	-0-

SABINE PASS 53-4-4 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289993	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.	11355 - 16911
08		19995 X	12990	-0-	-7005	-0-	10055 3	2935 9	N	2668	2644 0	24 8	-0-
09		19350 X	13086	-0-	-6264	-0-	10171 3	2915 9	N	2650	2627 0	23 8	-0-
10		19995 X	13107	-0-	-6888	-0-	10014 3	3093 9	N	2812	2788 0	24 8	-0-
11		18150 X	12389	-0-	-5761	-0-	9598 3	2791 9	N	2537	2516 0	21 8	-0-
12		16399 X	14704	-0-	-1695	-0-	11372 3	3332 9	N	3029	3006 0	23 8	-0-
01		13516 X	13442	-0-	-74	-0-	10376 3	3066 9	N	2787	2768 0	19 8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	290006	COMPL. DATE	03/21/2020	TOTAL	DEPTH	11535	PERF.	11977 - 22209
08		43754 X	43754	-0-	-0-	-0-	36270 3	7484 9	N	6804	6733 0	71 8	-0-
09		34300 X	34300	-0-	-0-	-0-	28282 3	6018 9	N	5471	5397 0	74 8	-0-
10		26296 X	26296	-0-	-0-	-0-	21333 3	4963 9	N	4512	4455 0	57 8	-0-
11		29578 X	29578	-0-	-0-	-0-	24100 3	5478 9	N	4980	4932 0	48 8	-0-
12		32403 X	32403	-0-	-0-	-0-	26516 3	5887 9	N	5352	5287 0	65 8	-0-
01		27397 X	27397	-0-	-0-	-0-	22370 3	5027 9	N	4570	4483 0	87 8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290045	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10620	PERF.	10860 - 18542
08		42315 X	28070	-0-	-14245	-0-	23232 3	4838 9	N	4398	4337 0	61 8	-0-
09		40950 X	28384	-0-	-12566	-0-	23502 3	4882 9	N	4438	4380 0	58 8	-0-
10		41540 X	31883	-0-	-9657	-0-	26437 3	5446 9	N	4951	4883 0	68 8	-0-
11		36510 X	27733	-0-	-8777	-0-	22989 3	4744 9	N	4313	4257 0	56 8	-0-
12		34534 X	29761	-0-	-4773	-0-	24551 3	5210 9	N	4736	4680 0	56 8	-0-
01		31868 X	27794	-0-	-4074	-0-	23107 3	4687 9	N	4261	4213 0	48 8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290064	COMPL. DATE	03/22/2020	TOTAL	DEPTH	11695	PERF.	12000 - 22328
08		30008 X	-0-	-0-	-30008	-0-			N	-0-			-0-
09		33870 X	11465	-0-	-22405	-0-	8944 3	2521 9	N	2292	2269 0	23 8	-0-
10		34999 X	20368	-0-	-14631	-0-	15539 3	4829 9	N	4390	4353 0	37 8	-0-
11		33870 X	22576	-0-	-11294	-0-	17773 3	4803 9	N	4366	4330 0	36 8	-0-
12		23056 X	23056	-0-	-0-	-0-	18083 3	4973 9	N	4521	4477 0	44 8	-0-
01		21217 X	21217	-0-	-0-	-0-	16599 3	4618 9	N	4198	4140 0	58 8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290066	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	11432	PERF.	11697 - 19376
08		27621 X	19348	-0-	-8273	-0-	15818 3	3530 9	N	3209	3161 0	48 8	-0-
09		24630 X	11135	-0-	-13495	-0-	9208 3	1927 9	N	1752	1714 0	38 8	-0-
10		23622 X	16416	-0-	-7206	-0-	13141 3	3275 9	N	2977	2933 0	44 8	-0-
11		18720 X	14150	-0-	-4570	-0-	11283 3	2867 9	N	2606	2575 0	31 8	-0-
12		19344 X	9946	-0-	-9398	-0-	7722 3	2224 9	N	2022	1992 0	30 8	-0-
01		19344 X	7686	-0-	-11658	-0-	5564 3	2122 9	N	1929	1888 0	41 8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290067	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11582	PERF.	11995 - 19685
08		27043 X	27043	-0-	-0-	-0-	22562 3	4481 9	N	4074	4029 0	45 8	-0-
09		23070 X	19582	-0-	-3488	-0-	16221 3	3361 9	N	3055	3011 0	44 8	-0-
10		24986 X	19637	-0-	-5349	-0-	16219 3	3418 9	N	3107	3071 0	36 8	-0-
11		26160 X	21751	-0-	-4409	-0-	17856 3	3895 9	N	3541	3508 0	33 8	-0-
12		27032 X	23831	-0-	-3201	-0-	19614 3	4217 9	N	3834	3791 0	43 8	-0-
01		27032 X	20102	-0-	-6930	-0-	16848 3	3254 9	N	2958	2901 0	57 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 4H RRCID -> 290068 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11858 - 21824														
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	AMT	CODE	BALANCE
08		39570 X	39570	-0-	-0-	32904	3	6666	9	N	6060	6009	0	51 8 -0-
09		38040 X	32548	-0-	-5492	26905	3	5643	9	N	5130	5077	0	53 8 -0-
10		38161 X	27441	-0-	-10720	22180	3	5261	9	N	4783	4744	0	39 8 -0-
11		38280 X	31165	-0-	-7115	25371	3	5794	9	N	5267	5231	0	36 8 -0-
12		39556 X	33271	-0-	-6285	27182	3	6089	9	N	5535	5489	0	46 8 -0-
01		39556 X	32809	-0-	-6747	27028	3	5781	9	N	5255	5190	0	65 8 -0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 290104 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11723 - 19413														
08		25544 X	19285	-0-	-6259	15688	3	3597	9	N	3270	3217	0	53 8 -0-
09		23550 X	14495	-0-	-9055	11745	3	2750	9	N	2500	2448	0	52 8 -0-
10		22227 X	16457	-0-	-5770	13238	3	3219	9	N	2926	2880	0	46 8 -0-
11		18660 X	17948	-0-	-712	14602	3	3346	9	N	3042	3002	0	40 8 -0-
12		19282 X	18980	-0-	-302	15528	3	3452	9	N	3138	3085	0	53 8 -0-
01		19282 X	16931	-0-	-2351	13964	3	2967	9	N	2697	2628	0	69 8 -0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 290109 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11588 - 18904														
08		28179 X	20465	-0-	-7714	16961	3	3504	9	N	3185	3133	0	52 8 -0-
09		27270 X	17639	-0-	-9631	14460	3	3179	9	N	2890	2844	0	46 8 -0-
10		23901 X	19739	-0-	-4162	16020	3	3719	9	N	3381	3327	0	54 8 -0-
11		19800 X	17632	-0-	-2168	14478	3	3154	9	N	2867	2826	0	41 8 -0-
12		22286 X	22286	-0-	-0-	18353	3	3933	9	N	3575	3529	0	46 8 -0-
01		21203 X	21203	-0-	-0-	17685	3	3518	9	N	3198	3154	0	44 8 -0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 290116 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10756 - 18072														
08		24862 X	5708	-0-	-19154	4828	3	880	9	N	800	770	0	30 8 -0-
09		24060 X	2181	-0-	-21879	1650	3	531	9	N	483	460	0	23 8 -0-
10		21545 X	2910	-0-	-18635	2250	3	660	9	N	600	572	0	28 8 -0-
11		12150 X	1949	-0-	-10201	1470	3	479	9	N	435	415	0	20 8 -0-
12		8618 X	2002	-0-	-6616	1437	3	565	9	N	514	492	0	22 8 -0-
01		7010 X	7010	-0-	-0-	5816	3	1194	9	N	1085	1051	0	34 8 -0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 290117 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11011 - 18327														
08		24056 X	22881	-0-	-1175	19920	3	2961	9	N	2692	2662	0	30 8 -0-
09		25419 X	25419	-0-	-0-	22338	3	3081	9	N	2801	2772	0	29 8 -0-
10		25650 X	25650	-0-	-0-	22298	3	3352	9	N	3047	3016	0	31 8 -0-
11		22980 X	20550	-0-	-2430	18083	3	2467	9	N	2243	2221	0	22 8 -0-
12		26257 X	23289	-0-	-2968	20209	3	3080	9	N	2800	2774	0	26 8 -0-
01		26257 X	21183	-0-	-5074	18383	3	2800	9	N	2545	2524	0	21 8 -0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 290141 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10975 - 19299														
08		16740 X	15011	-0-	-1729	12500	3	2511	9	N	2283	2241	0	42 8 -0-
09		14610 X	8192	-0-	-6418	6599	3	1593	9	N	1448	1415	0	33 8 -0-
10		14818 X	11977	-0-	-2841	10051	3	1926	9	N	1751	1714	0	37 8 -0-
11		14520 X	13230	-0-	-1290	10702	3	2528	9	N	2298	2263	0	35 8 -0-
12		15004 X	14181	-0-	-823	11599	3	2582	9	N	2347	2303	0	44 8 -0-
01		15004 X	3706	-0-	-11298	2900	3	806	9	N	733	708	0	25 8 -0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 290150 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11862 - 19829														
08		9517 X	7904	-0-	-1613	6313	3	1591	9	N	1446	1405	0	41 8 -0-
09		9210 X	6691	-0-	-2519	5303	3	1388	9	N	1262	1223	0	39 8 -0-
10		9517 X	7136	-0-	-2381	5593	3	1543	9	N	1403	1371	0	32 8 -0-
11		7920 X	6370	-0-	-1550	5281	3	1089	9	N	990	961	0	29 8 -0-
12		7998 X	6475	-0-	-1523	4918	3	1557	9	N	1415	1379	0	36 8 -0-
01		7905 X	6370	-0-	-1535	5031	3	1339	9	N	1217	1181	0	36 8 -0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290236	COMPL. DATE	06/29/2020	TOTAL	DEPTH	10577	PERF.	10862	- 21134	
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	
08	DLQ G-10	8443	-0-	8443	8443	512	1	6004	3	Y	1752	1731	0	21 8	-0-
						1927	9								
09	15806 X	7363	-0-	-8443	-0-	901	1	4127	3	Y	2123	2103	0	20 8	-0-
						2335	9								
10	10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	963	1	6981	3	Y	1886	1866	0	20 8	-0-
						2075	9								
11	14605 X	14605	-0-	-0-	-0-	824	1	11544	3	Y	2034	2013	0	21 8	-0-
						2237	9								
12	13414 X	13414	-0-	-0-	-0-	1218	1	10443	3	Y	1594	1578	0	16 8	-0-
						1753	9								
01	12167 X	12167	-0-	-0-	-0-	1073	1	9367	3	Y	1570	1556	0	14 8	-0-
						1727	9								
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290239	COMPL. DATE	06/29/2020	TOTAL	DEPTH	10540	PERF.	11024	- 21261	
08	DLQ G-10	10811	-0-	10811	10811	592	1	6941	3	Y	2980	2943	0	37 8	-0-
						3278	9								
09	21316 X	10505	-0-	-10811	-0-	1168	1	5326	3	Y	3646	3606	0	40 8	-0-
						4011	9								
10	15359 X	15359	-0-	-0-	-0-	1381	1	9989	3	Y	3626	3587	0	39 8	-0-
						3989	9								
11	18073 X	18073	-0-	-0-	-0-	958	1	13422	3	Y	3357	3324	0	33 8	-0-
						3693	9								
12	21298 X	21298	-0-	-0-	-0-	1798	1	15431	3	Y	3699	3664	0	35 8	-0-
						4069	9								
01	20613 X	20613	-0-	-0-	-0-	1748	1	15231	3	Y	3304	3274	0	30 8	-0-
						3634	9								
BECKER 6-29 UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	290251	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL	DEPTH	10581	PERF.	10889	- 20856	
08	19592 X	15736	-0-	-3856	-0-	11432	3	4304	9	Y	3913	3837	0	299	
09	18960 X	15504	-0-	-3456	-0-	9720	3	5784	9	Y	5258	5278	0	279	
10	19313 X	14437	-0-	-4876	-0-	11006	3	3431	9	Y	3119	3225	0	173	
11	18690 X	15291	-0-	-3399	-0-	11190	3	4101	9	Y	3728	3581	0	320	
12	18631 X	13469	-0-	-5162	-0-	9752	3	3717	9	Y	3379	3554	0	145	
01	16097 X	16097	-0-	-0-	-0-	12599	3	3498	9	Y	3180	3186	0	139	
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290253	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL	DEPTH	10554	PERF.	11114	- 18430	
08	25730 X	21567	-0-	-4163	-0-	17326	3	4241	9	N	3855	3803	0	52 8	-0-
09	24900 X	19713	-0-	-5187	-0-	15650	3	4063	9	N	3694	3648	0	46 8	-0-
10	22754 X	21209	-0-	-1545	-0-	17020	3	4189	9	N	3808	3752	0	56 8	-0-
11	20880 X	17380	-0-	-3500	-0-	13977	3	3403	9	N	3094	3047	0	47 8	-0-
12	21576 X	20937	-0-	-639	-0-	16869	3	4068	9	N	3698	3650	0	48 8	-0-
01	21576 X	21279	-0-	-297	-0-	17368	3	3911	9	N	3555	3515	0	40 8	-0-
BECKER 6-29 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	290266	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	11167	- 20740	
08	18383 X	13346	-0-	-5037	-0-	10227	3	3119	9	Y	2835	2779	0	217	
09	16350 X	13245	-0-	-3105	-0-	9018	3	4227	9	Y	3843	3856	0	204	
10	15810 X	12455	-0-	-3355	-0-	9967	3	2488	9	Y	2262	2341	0	125	
11	15300 X	13004	-0-	-2296	-0-	10024	3	2980	9	Y	2709	2602	0	232	
12	15562 X	11142	-0-	-4420	-0-	8399	3	2743	9	Y	2494	2619	0	107	
01	13702 X	13110	-0-	-592	-0-	10712	3	2398	9	Y	2180	2192	0	95	

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
HEMLOCK 55-1-23 UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 020528															
WELL #: 4H RRCID -> 290289 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11496 - 19146															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	26319 X	16230	-0-	-10089	-0-	13641	3	2589	9	N	2354	2312	0	42 8	-0-
09	25470 X	16269	-0-	-9201	-0-	12990	3	3279	9	N	2981	2937	0	44 8	-0-
10	18520 X	18520	-0-	-0-	-0-	14463	3	4057	9	N	3688	3649	0	39 8	-0-
11	20209 X	20209	-0-	-0-	-0-	16279	3	3930	9	N	3573	3537	0	36 8	-0-
12	23361 X	23361	-0-	-0-	-0-	18887	3	4474	9	N	4067	4018	0	49 8	-0-
01	18507 X	12682	-0-	-5825	-0-	10140	3	2542	9	N	2311	2265	0	46 8	-0-
REDBUD 55-1-12 UNIT															
WELL #: 2HR RRCID -> 290379 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12056 - 19330															
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B															
WELL #: 3H RRCID -> 290436 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11497 - 18937															
08	DLQ G-10	12801	-0-	12801	12801	10053	3	2748	9	Y	2498	2481	0	17 8	-0-
09	27551 X	14750	-0-	-12801	-0-	11504	3	3246	9	Y	2951	2925	0	26 8	-0-
10	14296 X	14296	-0-	-0-	-0-	11185	3	3111	9	Y	2828	2809	0	19 8	-0-
11	14139 X	14139	-0-	-0-	-0-	11101	3	3038	9	Y	2762	2745	0	17 8	-0-
12	15252 X	14828	-0-	-424	-0-	11566	3	3262	9	Y	2965	2941	0	24 8	-0-
01	15252 X	10515	-0-	-4737	-0-	8357	3	2158	9	Y	1962	1938	0	24 8	-0-
SILVERTIP 76-7 UNIT A															
WELL #: 9H RRCID -> 290473 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 12670 PERF.13030 - 23652															
08	DLQ G-10	24921	-0-	24921	24921	19654	3	5267	9	Y	4788	4730	0	58 8	-0-
09	46816 X	21895	-0-	-24921	-0-	17719	3	4176	9	Y	3796	3737	0	59 8	-0-
10	24719 X	24719	-0-	-0-	-0-	20290	3	4429	9	Y	4026	3976	0	50 8	-0-
11	24420 X	23196	-0-	-1224	-0-	18570	3	4626	9	Y	4205	4161	0	44 8	-0-
12	24924 X	24570	-0-	-354	-0-	19773	3	4797	9	Y	4361	4303	0	58 8	-0-
01	24924 X	22908	-0-	-2016	-0-	18412	3	4496	9	Y	4087	4009	0	78 8	-0-
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B															
WELL #: 5H RRCID -> 290493 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11384 - 18121															
08	DLQ G-10	10411	-0-	10411	10411	7740	3	2671	9	Y	2428	2398	0	30 8	-0-
09	24266 X	13855	-0-	-10411	-0-	10636	3	3219	9	Y	2926	2879	0	47 8	-0-
10	12418 X	12418	-0-	-0-	-0-	9449	3	2969	9	Y	2699	2667	0	32 8	-0-
11	12777 X	12777	-0-	-0-	-0-	9925	3	2852	9	Y	2593	2564	0	29 8	-0-
12	14322 X	14303	-0-	-19	-0-	11355	3	2948	9	Y	2680	2639	0	41 8	-0-
01	14322 X	10243	-0-	-4079	-0-	7888	3	2355	9	Y	2141	2100	0	41 8	-0-
SILVERTIP 76-7 UNIT A															
WELL #: 6H RRCID -> 290496 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12835 - 23427															
08	DLQ G-10	16791	-0-	16791	16791	14475	3	2316	9	Y	2105	2080	0	25 8	-0-
09	36710 X	19919	-0-	-16791	-0-	17460	3	2459	9	Y	2235	2202	0	33 8	-0-
10	15742 X	15742	-0-	-0-	-0-	13165	3	2577	9	Y	2343	2317	0	26 8	-0-
11	21120 X	14110	-0-	-7010	-0-	11517	3	2593	9	Y	2357	2335	0	22 8	-0-
12	21638 X	15071	-0-	-6567	-0-	12368	3	2703	9	Y	2457	2427	0	30 8	-0-
01	20584 X	14022	-0-	-6562	-0-	11462	3	2560	9	Y	2327	2288	0	39 8	-0-
SILVERTIP 76-7 UNIT A															
WELL #: 1H RRCID -> 290498 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12796 - 23392															
08	DLQ G-10	18375	-0-	18375	18375	14439	3	3936	9	Y	3578	3549	0	29 8	-0-
09	29416 X	11041	-0-	-18375	-0-	8420	3	2621	9	Y	2383	2359	0	24 8	-0-
10	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	4636	3	1360	9	Y	1236	1222	0	14 8	-0-
11	31441 X	31441	-0-	-0-	-0-	27977	3	3464	9	Y	3149	3126	0	23 8	-0-
12	26996 X	26996	-0-	-0-	-0-	23742	3	3254	9	Y	2958	2931	0	27 8	-0-
01	21745 X	21745	-0-	-0-	-0-	18674	3	3071	9	Y	2792	2752	0	40 8	-0-

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
LARAMIE 55-4-13		WELL #:		1H	RRCID ->	290500	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	10702	PERF.11213	- 16193	
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	
08		124 X	55	-0-	-69	-0-	54 3	1 9	N	1	1 8	-0-	
09		189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-		-0-	
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
11		75 X	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-	
12		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-	
01		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-	

ELEVENTH HOUR 54-2-17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290501	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL DEPTH	11671	PERF.12285	- 19368	
08	DLQ	G-10	6711	-0-	6711	6711	6589 2	82 4	Y	36	43 0	36 8	-0-
							40 9						
09		10704 X	3993	-0-	-6711	-0-	3873 2	47 4	Y	66	37 0	28 8	1
							73 9						
10		7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	5696 2	88 4	Y	1923	1842 0	25 8	57
							2115 9						
11		11340 X	6863	-0-	-4477	-0-	5160 2	83 4	Y	1473	1455 0	21 8	54
							1620 9						
12		12952 X	12952	-0-	-0-	-0-	9594 2	160 4	Y	2907	2821 0	61 8	79
							3198 9						
01		11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	7806 2	160 4	Y	3079	3022 0	67 8	69
							3387 9						

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290510	COMPL. DATE	10/02/2016	TOTAL DEPTH	10597	PERF.10951	- 17621	
08	DLQ	G-10	21338	-0-	21338	21338	17454 3	3884 9	Y	3531	3451 0	44 8	161
09		38163 X	16825	-0-	-21338	-0-	13939 3	2886 9	Y	2624	2622 0	32 8	131
10		20721 X	20721	-0-	-0-	-0-	16991 3	3730 9	Y	3391	3341 0	41 8	140
11		21030 X	16638	-0-	-4392	-0-	13874 3	2764 9	Y	2513	2476 0	31 8	146
12		21328 X	21034	-0-	-294	-0-	17559 3	3475 9	Y	3159	3151 0	35 8	119
01		21328 X	19339	-0-	-1989	-0-	15993 3	3346 9	Y	3042	3006 0	30 8	125

TEMIN UNIT 2-27		WELL #:		1H	RRCID ->	290522	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	10721	PERF.11041	- 15196	
08	DLQ	G-10	3803	-0-	3803	3803	3414 3	24 4	Y	332	399 0	7 8	75
							365 9						
09		8060 X	4257	-0-	-3803	-0-	3250 3	46 4	Y	874	756 0	7 8	186
							961 9						
10		6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	4757 3	78 4	Y	1476	1443 0	16 8	203
							1624 9						
11		6480 X	5362	-0-	-1118	-0-	3432 3	84 4	Y	1678	1578 0	14 8	289
							1846 9						
12		6634 X	4841	-0-	-1793	-0-	3127 3	74 4	Y	1491	1389 0	10 8	381
							1640 9						
01		6448 X	4560	-0-	-1888	-0-	2792 3	75 4	Y	1539	1563 0	9 8	348
							1693 9						

REED TRUST 55-1-46		WELL #:		1H	RRCID ->	290565	COMPL. DATE	01/05/2015	TOTAL DEPTH	11324	PERF.11528	- 15019	
08	DLQ	G-10	1870	-0-	1870	1870	1054 3	40 4	Y	705	683 0	13 8	21
							776 9						
09		4582 X	2712	-0-	-1870	-0-	1332 3	65 4	Y	1195	1149 0	23 8	44
							1315 9						
10		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	1062 3	74 4	Y	1578	1564 0	11 8	47
							1736 9						
11		4110 X	1897	-0-	-2213	-0-	731 3	48 4	Y	1016	1019 0	6 8	38
							1118 9						
12		2790 X	1221	-0-	-1569	-0-	384 3	44 4	Y	721	721 0	18 8	20
							793 9						
01		6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	6074 3	43 4	Y	504	475 0	38 8	11
							554 9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLF CAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
CORNELL UNIT 34-189																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//CONT.// 020528																	
WELL #: 1H RRCID -> 290568 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11452 - 15800																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)	CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE			
08	DLQ	G-10	1419	-0-	1419	1419	1223	2	196	9	Y	178	143	0	35	8	1
09		4894 X	3475	-0-	-1419	-0-	3275	2	200	9	Y	182	115	0	67	8	1
10		2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	1995	2	74	9	Y	67	23	0	45	8	-0-
11		5910 X	1381	-0-	-4529	-0-	1282	2	99	9	Y	90	40	0	50	8	-0-
12		3596 X	1800	-0-	-1796	-0-	1719	2	81	9	Y	74	38	0	36	8	-0-
01		3596 X	3340	-0-	-256	-0-	3083	2	257	9	Y	234	144	0	88	8	2

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A																	
WELL #: 3H RRCID -> 290690 COMPL. DATE 08/13/2020 TOTAL DEPTH 11424 PERF.10824 - 18898																	
08		14012 X	9623	-0-	-4389	-0-	7504	3	2119	9	N	1926	1889	0	37	8	-0-
09		15513 X	15513	-0-	-0-	-0-	10936	3	4577	9	N	4161	4103	0	58	8	-0-
10		62490 X	62490	-0-	-0-	-0-	54734	3	7756	9	N	7051	6996	0	55	8	-0-
11		16140 X	16140	-0-	-0-	-0-	12480	3	3660	9	N	3327	3286	0	41	8	-0-
12		16027 X	14414	-0-	-1613	-0-	10804	3	3610	9	N	3282	3232	0	50	8	-0-
01		23281 X	6825	-0-	-16456	-0-	4858	3	1967	9	N	1788	1753	0	35	8	-0-

FIELDER STATE 2-10																	
WELL #: 1H RRCID -> 290692 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11490 - 14995																	
08		2742 N	2513	-0-	-229	-0-	1871	2	642	9	N	584	552	1			230
09		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	1927	2	660	9	N	600	552	1	1	8	277
10		1860 X	1042	-0-	-818	-0-	739	2	303	9	N	275	373	1			179
11		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	1476	2	696	9	N	633	556	1	25	8	231
12		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	1853	2	803	9	N	730	564	1	57	8	340
01		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	1783	2	680	9	N	618	559	1	10	8	389

ROBERTSON STATE UNIT 2-7																	
WELL #: 1H RRCID -> 290703 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11134 - 20275																	
08	DLQ	G-10	15647	-0-	15647	15647	11852	3	161	4	Y	3304	3256	0	26	8	68
							3634	9									
09		30380 X	14733	-0-	-15647	-0-	11066	3	154	4	Y	3194	3181	0	22	8	59
							3513	9									
10		13004 X	13004	-0-	-0-	-0-	9534	3	146	4	Y	3022	3016	0	22	8	43
							3324	9									
11		15150 X	10866	-0-	-4284	-0-	7547	3	140	4	Y	2890	2871	0	20	8	42
							3179	9									
12		15655 X	10646	-0-	-5009	-0-	7303	3	141	4	Y	2911	2575	0	271	1	88
							3202	9					19	8			
01		15655 X	9547	-0-	-6108	-0-	6650	3	122	4	Y	2523	2492	0	14	8	105
							2775	9									

RED BLUFF 57-38																	
WELL #: 1H RRCID -> 290706 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10450 - 14650																	
08	DLQ	G-10	9339	-0-	9339	9339	8554	2	785	9	Y	714	721	0	7	8	33
09		16229 X	6890	-0-	-9339	-0-	5353	2	1537	9	Y	1397	1173	0	9	8	248
10		11424 X	11424	-0-	-0-	-0-	9449	2	1975	9	Y	1795	1727	0	4	8	312
11		11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	9155	2	1942	9	Y	1765	1980	0	6	8	91
12		10199 X	8906	-0-	-1293	-0-	6851	2	2055	9	Y	1868	1836	0	2	8	121
01		11439 X	8216	-0-	-3223	-0-	6581	2	1635	9	Y	1486	1495	0	2	8	110

REFRIED 34-187 UNIT																	
WELL #: 2H RRCID -> 290774 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11640 - 21994																	
08	DLQ	G-10	51592	-0-	51592	51592	45677	3	5915	9	Y	5377	5081	0	292	8	40
09		87657 X	36065	-0-	-51592	-0-	30531	3	5534	9	Y	5031	4771	0	275	8	25
10		24948 X	24948	-0-	-0-	-0-	19947	3	5001	9	Y	4546	4237	0	307	8	27
11		61380 X	31482	-0-	-29898	-0-	27030	3	4452	9	Y	4047	3823	0	226	8	25
12		63333 X	33026	-0-	-30307	-0-	29070	3	3956	9	Y	3596	3257	0	344	8	20
01		51584 X	31826	-0-	-19758	-0-	27453	3	4373	9	Y	3975	3449	0	509	8	37

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528																
FRIJOLE 34-187 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290823	COMPL. DATE	12/15/2020	TOTAL	DEPTH	11126	PERF.	11397 -	21751				
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				
08	DLQ	G-10	19986	-0-	19986	19986	16566	3	3420	9	Y	3109	2980	0	126	8	23	
09		38481	X	18495	-0-	-19986	-0-	15560	3	2935	9	Y	2668	2551	0	127	8	13
10		17428	X	17428	-0-	-0-	-0-	14624	3	2804	9	Y	2549	2393	0	154	8	15
11		30240	X	15764	-0-	-14476	-0-	13341	3	2423	9	Y	2203	2102	0	102	8	14
12		31186	X	20661	-0-	-10525	-0-	17787	3	2874	9	Y	2613	2437	0	175	8	15
01		19995	X	18454	-0-	-1541	-0-	15548	3	2906	9	Y	2642	2374	0	257	8	26

BECKER 6-30 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	290890	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL	DEPTH	10698	PERF.	11183 -	20750				
08		17887	X	12183	-0-	-5704	-0-	9225	3	2958	9	Y	2689	2627	0			206
09		14880	X	11745	-0-	-3135	-0-	7708	3	4037	9	Y	3670	3681	0			195
10		14012	X	10500	-0-	-3512	-0-	8212	3	2288	9	Y	2080	2160	0			115
11		13560	X	10614	-0-	-2946	-0-	7943	3	2671	9	Y	2428	2335	0			208
12		13671	X	8831	-0-	-4840	-0-	6448	3	2383	9	Y	2166	2281	0			93
01		12183	X	9576	-0-	-2607	-0-	7597	3	1979	9	Y	1799	1813	0			79

BECKER 6-29 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	290933	COMPL. DATE	06/24/2016	TOTAL	DEPTH	10549	PERF.	10920 -	20240				
08		11036	X	10321	-0-	-715	-0-	7463	2	124	4	N	2485	2549	1			137
09		10710	X	9246	-0-	-1464	-0-	6733	2	109	4	N	2185	2191	1	17	8	114
10		11067	X	10287	-0-	-780	-0-	7608	2	116	4	N	2330	2178	1			266
11		10710	X	10435	-0-	-275	-0-	7305	2	132	4	N	2725	2703	1	4	8	284
12		10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	7758	2	123	4	N	2487	2264	1	9	8	498
01		10323	X	7626	-0-	-2697	-0-	5658	2	85	4	N	1712	2049	1	20	8	141

ZION 55-1-17 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	291114	COMPL. DATE	01/09/2023	TOTAL	DEPTH	11248	PERF.	11620 -	21381				
08		28551	X	26858	-0-	-1693	-0-	21990	3	4868	9	N	4425	4364	0	61	8	-0-
09		27630	X	14306	-0-	-13324	-0-	11191	3	3115	9	N	2832	2732	0	100	8	-0-
10		41431	X	41431	-0-	-0-	-0-	32914	3	8517	9	N	7743	7606	0	137	8	-0-
11		25980	X	23086	-0-	-2894	-0-	18602	3	4484	9	N	4076	3987	0	89	8	-0-
12		26846	X	19688	-0-	-7158	-0-	15496	3	4192	9	N	3811	3708	0	103	8	-0-
01		41416	X	24001	-0-	-17415	-0-	19163	3	4838	9	N	4398	4251	0	147	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:		3HR	RRCID ->	291246	COMPL. DATE	03/16/2021	TOTAL	DEPTH	11673	PERF.	12191 -	19463				
08	DLQ	G-10	3064	-0-	3064	3064	209	3	2855	9	Y	2595	2559	0	36	8	-0-	
09		10163	X	7099	-0-	-3064	-0-	3019	3	4080	9	Y	3709	3664	0	45	8	-0-
10		5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	177	3	5135	9	Y	4668	4628	0	40	8	-0-
11		13260	X	5061	-0-	-8199	-0-	180	3	4881	9	Y	4437	4403	0	34	8	-0-
12		13702	X	4940	-0-	-8762	-0-	179	3	4761	9	Y	4328	4286	0	42	8	-0-
01		19831	X	19831	-0-	-0-	-0-	14984	3	4847	9	Y	4406	4345	0	61	8	-0-

LARAMIE STATE 55-4-13-18 E		WELL #:		21H	RRCID ->	291261	COMPL. DATE	04/22/2021	TOTAL	DEPTH	10913	PERF.	11301 -	21578				
08	DLQ	G-10	48714	-0-	48714	48714	40157	3	8557	9	Y	7779	7704	0	75	8	-0-	
09		106494	X	57780	-0-	-48714	-0-	51372	3	6408	9	Y	5825	5768	0	57	8	-0-
10		73767	X	73767	-0-	-0-	-0-	65865	3	7902	9	Y	7184	7111	0	73	8	-0-
11		73845	X	73845	-0-	-0-	-0-	66471	3	7374	9	Y	6704	6641	0	63	8	-0-
12		60154	X	60154	-0-	-0-	-0-	52656	3	7498	9	Y	6816	6752	0	64	8	-0-
01		73780	X	71606	-0-	-2174	-0-	64513	3	7093	9	Y	6448	6390	0	58	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
ZION 55-1-17 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291430	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.11892	-	21699		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM	BALANCE		
08	37603 X	31115	-0-	-6488	-0-	25476	3	5639	9	N	5126	5071	0	55	8	-0-
09	34650 X	10069	-0-	-24581	-0-	8532	3	1537	9	N	1397	1284	0	113	8	-0-
10	34565 X	25083	-0-	-9482	-0-	20170	3	4913	9	N	4466	4296	0	170	8	-0-
11	32010 X	20746	-0-	-11264	-0-	16527	3	4219	9	N	3835	3736	0	99	8	-0-
12	33077 X	22075	-0-	-11002	-0-	17393	3	4682	9	N	4256	4145	0	111	8	-0-
01	31124 X	20297	-0-	-10827	-0-	15864	3	4433	9	N	4030	3900	0	130	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	291493	COMPL. DATE	03/16/2021	TOTAL	DEPTH	11849	PERF.12330	-	19600		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM	BALANCE		
08	DLQ G-10	5179	-0-	5179	5179	262	3	4917	9	Y	4470	4413	0	57	8	-0-
09	13530 X	8351	-0-	-5179	-0-	4332	3	4019	9	Y	3654	3597	0	57	8	-0-
10	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	288	3	4740	9	Y	4309	4257	0	52	8	-0-
11	21030 X	5036	-0-	-15994	-0-	299	3	4737	9	Y	4306	4261	0	45	8	-0-
12	21731 X	3316	-0-	-18415	-0-	167	3	3149	9	Y	2863	2820	0	43	8	-0-
01	14799 X	14799	-0-	-0-	-0-	11489	3	3310	9	Y	3009	2946	0	63	8	-0-

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	291496	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL	DEPTH	11417	PERF.11902	-	22239		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM	BALANCE		
08	DLQ G-10	26256	-0-	26256	26256	19194	3	7062	9	Y	6420	6347	0	73	8	-0-
09	50872 X	24616	-0-	-26256	-0-	18060	3	6556	9	Y	5960	5881	0	79	8	-0-
10	24168 X	24168	-0-	-0-	-0-	17637	3	6531	9	Y	5937	5875	0	62	8	-0-
11	27150 X	24301	-0-	-2849	-0-	17954	3	6347	9	Y	5770	5717	0	53	8	-0-
12	28055 X	17205	-0-	-10850	-0-	12478	3	4727	9	Y	4297	4252	0	45	8	-0-
01	26257 X	9664	-0-	-16593	-0-	6686	3	2978	9	Y	2707	2675	0	32	8	-0-

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #:		82H	RRCID ->	291505	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL	DEPTH	11128	PERF.11398	-	21728		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM	BALANCE		
08	DLQ G-10	23249	-0-	23249	23249	19181	3	4068	9	Y	3698	3614	0	84	8	-0-
09	42660 X	19411	-0-	-23249	-0-	15063	3	4348	9	Y	3953	3845	0	108	8	-0-
10	18150 X	18150	-0-	-0-	-0-	14107	3	4043	9	Y	3675	3594	0	81	8	-0-
11	22500 X	19192	-0-	-3308	-0-	14661	3	4531	9	Y	4119	4053	0	66	8	-0-
12	23250 X	21683	-0-	-1567	-0-	16675	3	5008	9	Y	4553	4440	0	113	8	-0-
01	23250 X	22798	-0-	-452	-0-	17738	3	5060	9	Y	4600	4429	0	171	8	-0-

TABASCO CAT 54-43-6 UNIT		WELL #:		82H	RRCID ->	291550	COMPL. DATE	03/28/2021	TOTAL	DEPTH	11139	PERF.11724	-	21257		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM	BALANCE		
08	DLQ G-10	18225	-0-	18225	18225	14886	3	3339	9	Y	3035	2937	0	110	8	88
09	35389 X	17164	-0-	-18225	-0-	14419	3	2745	9	Y	2495	2365	0	128	8	90
10	13583 X	13583	-0-	-0-	-0-	11132	3	2451	9	Y	2228	2147	0	107	8	64
11	23130 X	13001	-0-	-10129	-0-	10553	3	2448	9	Y	2225	2124	0	85	8	80
12	18383 X	-0-	-0-	-18383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	2722	2639	0	90	8	73
01	27795 X	27795	-0-	-0-	-0-	23848	3	3947	9	Y	3588	3438	0	144	8	79

ZION 55-1-17 UNIT		WELL #:		72H	RRCID ->	291596	COMPL. DATE	03/04/2023	TOTAL	DEPTH	10410	PERF.10474	-	20697		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM	BALANCE		
08	44144 X	34382	-0-	-9762	-0-	27515	3	6867	9	N	6243	6198	0	45	8	-0-
09	38040 X	21030	-0-	-17010	-0-	16247	3	4783	9	N	4348	4286	0	62	8	-0-
10	37541 X	37187	-0-	-354	-0-	27630	3	9557	9	N	8688	8627	0	61	8	-0-
11	36330 X	29724	-0-	-6606	-0-	22178	3	7546	9	N	6860	6811	0	49	8	-0-
12	37541 X	30561	-0-	-6980	-0-	23077	3	7484	9	N	6804	6745	0	59	8	-0-
01	37200 X	28296	-0-	-8904	-0-	21411	3	6885	9	N	6259	6181	0	78	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	291660	COMPL. DATE	06/09/2021	TOTAL	DEPTH	9723	PERF.10230	-	20794		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM	BALANCE		
08	42997 X	31459	-0-	-11538	-0-	27531	3	3928	9	N	3571	3527	0	44	8	-0-
09	38550 X	34737	-0-	-3813	-0-	30516	3	4221	9	N	3837	3796	0	41	8	-0-
10	37758 X	35137	-0-	-2621	-0-	30436	3	4701	9	N	4274	4241	0	33	8	-0-
11	32610 X	29487	-0-	-3123	-0-	25727	3	3760	9	N	3418	3385	0	33	8	-0-
12	35898 X	26699	-0-	-9199	-0-	23553	3	3146	9	N	2860	2833	0	27	8	-0-
01	35898 X	27609	-0-	-8289	-0-	23823	3	3786	9	N	3442	3417	0	25	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																		
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT																		
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																		
//CONT.// 020528																		
WELL #: 16H RRCID -> 291661 COMPL. DATE 06/13/2021 TOTAL DEPTH 9527 PERF.10070 - 20930																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		52793 X	40651	-0-	-12142	-0-	35228	3	5423	9	N	4930	4859	0	71	8	-0-	
09		50820 X	44702	-0-	-6118	-0-	39611	3	5091	9	N	4628	4554	0	74	8	-0-	
10		52514 X	42940	-0-	-9574	-0-	37483	3	5457	9	N	4961	4903	0	58	8	-0-	
11		42060 X	35579	-0-	-6481	-0-	31689	3	3890	9	N	3536	3486	0	50	8	-0-	
12		46190 X	36553	-0-	-9637	-0-	31863	3	4690	9	N	4264	4220	0	44	8	-0-	
01		46190 X	37511	-0-	-8679	-0-	32377	3	5134	9	N	4667	4619	0	48	8	-0-	

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT																		
WELL #: 13H RRCID -> 291663 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10284 - 20570																		
08		62124 X	37057	-0-	-25067	-0-	32750	3	4307	9	N	3915	3820	0	95	8	-0-	
09		60120 X	1	-0-	-60119	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
10		57846 X	56910	-0-	-936	-0-	48005	3	8905	9	N	8095	7851	0	244	8	-0-	
11		55980 X	27518	-0-	-28462	-0-	22378	3	5140	9	N	4673	4480	0	193	8	-0-	
12		57629 X	20538	-0-	-37091	-0-	16520	3	4018	9	N	3653	3530	0	123	8	-0-	
01		56916 X	25846	-0-	-31070	-0-	20314	3	5532	9	N	5029	4906	0	123	8	-0-	

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT																		
WELL #: 1H RRCID -> 291838 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10986 - 22716																		
08		36859 X	29920	-0-	-6939	-0-	25121	3	4799	9	Y	4363	4281	0	82	8	-0-	
09		31500 X	26008	-0-	-5492	-0-	21873	3	4135	9	Y	3759	3693	0	66	8	-0-	
10		29946 X	21770	-0-	-8176	-0-	17879	3	3891	9	Y	3537	3473	0	64	8	-0-	
11		28950 X	24388	-0-	-4562	-0-	20415	3	3973	9	Y	3612	3548	0	64	8	-0-	
12		29915 X	21603	-0-	-8312	-0-	17703	3	3900	9	Y	3545	3486	0	59	8	-0-	
01		29915 X	28657	-0-	-1258	-0-	24525	3	4132	9	Y	3756	3699	0	57	8	-0-	

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT																		
WELL #: 2H RRCID -> 291839 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11015 - 21369																		
08		29357 X	24758	-0-	-4599	-0-	20682	3	4076	9	Y	3705	3654	0	51	8	-0-	
09		27810 X	22685	-0-	-5125	-0-	18925	3	3760	9	Y	3418	3374	0	44	8	-0-	
10		28117 X	19673	-0-	-8444	-0-	16009	3	3664	9	Y	3331	3284	0	47	8	-0-	
11		24180 X	20524	-0-	-3656	-0-	16799	3	3725	9	Y	3386	3344	0	42	8	-0-	
12		24769 X	23362	-0-	-1407	-0-	19484	3	3878	9	Y	3525	3485	0	40	8	-0-	
01		24769 X	24267	-0-	-502	-0-	20657	3	3610	9	Y	3282	3246	0	36	8	-0-	

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT																		
WELL #: 3H RRCID -> 291844 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10980 - 20692																		
08		34875 X	27557	-0-	-7318	-0-	21063	3	6494	9	Y	5904	5809	0	95	8	-0-	
09		33750 X	22662	-0-	-11088	-0-	17282	3	5380	9	Y	4891	4817	0	74	8	-0-	
10		34875 X	19903	-0-	-14972	-0-	14284	3	5619	9	Y	5108	5034	0	74	8	-0-	
11		32430 X	22587	-0-	-9843	-0-	17157	3	5430	9	Y	4936	4864	0	72	8	-0-	
12		27559 X	22866	-0-	-4693	-0-	17313	3	5553	9	Y	5048	4983	0	65	8	-0-	
01		27559 X	23211	-0-	-4348	-0-	18574	3	4637	9	Y	4215	4152	0	63	8	-0-	

PALMITO RANCH 53-4-3 A																		
WELL #: 1H RRCID -> 291953 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10917 - 18583																		
08		20088 X	17629	-0-	-2459	-0-	13897	3	3732	9	N	3393	3340	0	53	8	-0-	
09		17550 X	15072	-0-	-2478	-0-	11562	3	3510	9	N	3191	3145	0	46	8	-0-	
10		18476 X	15518	-0-	-2958	-0-	11852	3	3666	9	N	3333	3285	0	48	8	-0-	
11		19003 X	19003	-0-	-0-	-0-	14781	3	4222	9	N	3838	3781	0	57	8	-0-	
12		18476 X	15618	-0-	-2858	-0-	11723	3	3895	9	N	3541	3495	0	46	8	-0-	
01		17639 X	16833	-0-	-806	-0-	13026	3	3807	9	N	3461	3421	0	40	8	-0-	

MANASSAS STATE 55-4-22-21 A																		
WELL #: 11HZ RRCID -> 291991 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10660 - 20621																		
08		DLQ G-10	35105	-0-	35105	35105	28552	3	6553	9	Y	5957	5875	0	82	8	-0-	
09		74793 X	39688	-0-	-35105	-0-	33591	3	6097	9	Y	5543	5470	0	73	8	-0-	
10		40167 X	40167	-0-	-0-	-0-	35222	3	4945	9	Y	4495	4443	0	52	8	-0-	
11		41040 X	38991	-0-	-2049	-0-	31520	3	7471	9	Y	6792	6719	0	73	8	-0-	
12		41013 X	34299	-0-	-6714	-0-	27601	3	6698	9	Y	6089	6060	0	29	8	-0-	
01		41013 X	31834	-0-	-9179	-0-	25359	3	6475	9	Y	5886	5816	0	70	8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 141HR		RRCID ->	292319	COMPL. DATE	08/22/2021	TOTAL	DEPTH	11644	PERF.	11935	- 21897			
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					
08	DLQ G-10	23503	-0-	23503	23503	18160	3	5343	9	Y	4857	4791	0	66	8	-0-
09	47651 X	24148	-0-	-23503	-0-	19562	3	4586	9	Y	4169	4098	0	71	8	-0-
10	16214 X	16214	-0-	-0-	-0-	1326	1	10265	3	Y	4203	4152	0	51	8	-0-
						4623	9									
11	24939 X	24939	-0-	-0-	-0-	1720	1	18548	3	Y	4246	4197	0	49	8	-0-
						4671	9									
12	32719 X	32719	-0-	-0-	-0-	1728	1	26444	3	Y	4134	4069	0	65	8	-0-
						4547	9									
01	24955 X	19380	-0-	-5575	-0-	1085	1	13792	3	Y	4094	4008	0	86	8	-0-
						4503	9									
VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 121H		RRCID ->	292320	COMPL. DATE	08/18/2021	TOTAL	DEPTH	11645	PERF.	11898	- 21860			
08	DLQ G-10	22372	-0-	22372	22372	15449	3	6923	9	Y	6294	6219	0	75	8	-0-
09	42533 X	20161	-0-	-22372	-0-	14707	3	5454	9	Y	4958	4884	0	74	8	-0-
10	13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	1195	1	9252	3	Y	2693	2634	0	59	8	-0-
						2962	9									
11	29640 X	21640	-0-	-8000	-0-	1447	1	15606	3	Y	4170	4108	0	62	8	-0-
						4587	9									
12	31589 X	31589	-0-	-0-	-0-	1626	1	24884	3	Y	4617	4547	0	70	8	-0-
						5079	9									
01	26623 X	26623	-0-	-0-	-0-	1579	1	20071	3	Y	4521	4426	0	95	8	-0-
						4973	9									
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 12HZ		RRCID ->	292330	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL	DEPTH	9978	PERF.	10125	- 17791			
08	DLQ G-10	47726	-0-	47726	47726	43375	3	4351	9	Y	3955	3899	0	56	8	-0-
09	83361 X	35635	-0-	-47726	-0-	32128	3	3507	9	Y	3188	3151	0	37	8	-0-
10	40536 X	40536	-0-	-0-	-0-	36389	3	4147	9	Y	3770	3729	0	41	8	-0-
11	47310 X	34879	-0-	-12431	-0-	31590	3	3289	9	Y	2990	2956	0	34	8	-0-
12	48081 X	37851	-0-	-10230	-0-	34351	3	3500	9	Y	3182	3153	0	29	8	-0-
01	47740 X	38571	-0-	-9169	-0-	34946	3	3625	9	Y	3295	3273	0	22	8	-0-
GORGON WEST UNIT 57-1-33-28		WELL #: 15HA		RRCID ->	292357	COMPL. DATE	09/17/2021	TOTAL	DEPTH	10034	PERF.	10295	- 20709			
08	DLQ G-10	30610	-0-	30610	30610	25307	3	5303	9	Y	4821	4780	0	41	8	-0-
09	60446 X	29836	-0-	-30610	-0-	24234	3	5602	9	Y	5093	5056	0	37	8	-0-
10	18135 X	18135	-0-	-0-	-0-	14131	3	4004	9	Y	3640	3617	0	23	8	-0-
11	48030 X	20385	-0-	-27645	-0-	17053	3	3332	9	Y	3029	3011	0	18	8	-0-
12	48453 X	25067	-0-	-23386	-0-	19785	3	5282	9	Y	4802	4776	0	26	8	-0-
01	49452 X	49452	-0-	-0-	-0-	39798	3	9654	9	Y	8776	8709	0	67	8	-0-
MANASSAS STATE 55-4-22-21 C		WELL #: 13HZ		RRCID ->	292359	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL	DEPTH	10587	PERF.	10700	- 20661			
08	DLQ G-10	35873	-0-	35873	35873	27949	3	7924	9	Y	7204	7103	0	101	8	-0-
09	67482 X	31609	-0-	-35873	-0-	24365	3	7244	9	Y	6585	6494	0	91	8	-0-
10	31427 X	31427	-0-	-0-	-0-	25122	3	6305	9	Y	5732	5660	0	72	8	-0-
11	36300 X	28302	-0-	-7998	-0-	22569	3	5733	9	Y	5212	5167	0	45	8	-0-
12	36115 X	35454	-0-	-661	-0-	27745	3	7709	9	Y	7008	6988	0	20	8	-0-
01	35867 X	28617	-0-	-7250	-0-	22244	3	6373	9	Y	5794	5749	0	45	8	-0-
NUTRIA 57-1-16 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	292363	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL	DEPTH	9798	PERF.	10108	- 17939			
08	DLQ G-10	19465	-0-	19465	19465	14193	3	5272	9	Y	4793	4715	0	78	8	-0-
09	37651 X	18186	-0-	-19465	-0-	13128	3	5058	9	Y	4598	4539	0	59	8	-0-
10	21262 X	21262	-0-	-0-	-0-	16335	3	4927	9	Y	4479	4425	0	54	8	-0-
11	27360 X	16808	-0-	-10552	-0-	12141	3	4667	9	Y	4243	4190	0	53	8	-0-
12	28272 X	12553	-0-	-15719	-0-	8197	3	4356	9	Y	3960	3918	0	42	8	-0-
01	21266 X	12693	-0-	-8573	-0-	7783	3	4910	9	Y	4464	4422	0	42	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
NUTRIA 57-1-16 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 292365	COMPL. DATE 09/10/2021	TOTAL DEPTH 9975	PERF.10261	-		18114						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE						
08	DLQ G-10	30870	-0-	30870	30870	25855	3	5015	9	Y	4559	4490	0	69	8	-0-
09	61784 X	30914	-0-	-30870	-0-	25738	3	5176	9	Y	4705	4654	0	51	8	-0-
10	30175 X	30175	-0-	-0-	-0-	25307	3	4868	9	Y	4425	4376	0	49	8	-0-
11	31560 X	31523	-0-	-37	-0-	26382	3	5141	9	Y	4674	4616	0	58	8	-0-
12	32426 X	29980	-0-	-2446	-0-	25236	3	4744	9	Y	4313	4267	0	46	8	-0-
01	33888 X	33888	-0-	-0-	-0-	28959	3	4929	9	Y	4481	4436	0	45	8	-0-
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 14HZ		RRCID -> 292367	COMPL. DATE 08/28/2021	TOTAL DEPTH 10026	PERF. 9852	-		17516						
08	DLQ G-10	44084	-0-	44084	44084	39235	3	4849	9	Y	4408	4353	0	55	8	-0-
09	79449 X	35365	-0-	-44084	-0-	31344	3	4021	9	Y	3655	3609	0	46	8	-0-
10	43183 X	43183	-0-	-0-	-0-	38641	3	4542	9	Y	4129	4082	0	47	8	-0-
11	42660 X	37881	-0-	-4779	-0-	34241	3	3640	9	Y	3309	3272	0	37	8	-0-
12	44082 X	43086	-0-	-996	-0-	38777	3	4309	9	Y	3917	3867	0	50	8	-0-
01	44082 X	41951	-0-	-2131	-0-	37718	3	4233	9	Y	3848	3800	0	48	8	-0-
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 13HZ		RRCID -> 292370	COMPL. DATE 08/28/2021	TOTAL DEPTH 9884	PERF. 9761	-		17427						
08	DLQ G-10	56298	-0-	56298	56298	51143	3	5155	9	Y	4686	4609	0	77	8	-0-
09	103004 X	46706	-0-	-56298	-0-	42417	3	4289	9	Y	3899	3842	0	57	8	-0-
10	55208 X	55208	-0-	-0-	-0-	50339	3	4869	9	Y	4426	4363	0	63	8	-0-
11	60990 X	49500	-0-	-11490	-0-	45431	3	4069	9	Y	3699	3640	0	59	8	-0-
12	56296 X	50634	-0-	-5662	-0-	46291	3	4343	9	Y	3948	3890	0	58	8	-0-
01	56296 X	49010	-0-	-7286	-0-	45024	3	3986	9	Y	3624	3578	0	46	8	-0-
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 15HZ		RRCID -> 292371	COMPL. DATE 08/28/2021	TOTAL DEPTH 9936	PERF.10152	-		17818						
08	DLQ G-10	42282	-0-	42282	42282	38212	3	4070	9	Y	3700	3653	0	47	8	-0-
09	85885 X	43603	-0-	-42282	-0-	40453	3	3150	9	Y	2864	2830	0	34	8	-0-
10	46297 X	46297	-0-	-0-	-0-	42461	3	3836	9	Y	3487	3449	0	38	8	-0-
11	42660 X	25414	-0-	-17246	-0-	23092	3	2322	9	Y	2111	2084	0	27	8	-0-
12	45043 X	36702	-0-	-8341	-0-	33301	3	3401	9	Y	3092	3061	0	31	8	-0-
01	46283 X	35235	-0-	-11048	-0-	31869	3	3366	9	Y	3060	3030	0	30	8	-0-
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 14H		RRCID -> 292377	COMPL. DATE 09/26/2021	TOTAL DEPTH 9820	PERF.10091	-		17558						
08	DLQ G-10	30517	-0-	30517	30517	25387	3	5130	9	Y	4664	4608	0	56	8	-0-
09	58221 X	27704	-0-	-30517	-0-	23561	3	4143	9	Y	3766	3722	0	44	8	-0-
10	24207 X	24207	-0-	-0-	-0-	20269	3	3938	9	Y	3580	3537	0	43	8	-0-
11	30630 X	23966	-0-	-6664	-0-	20186	3	3780	9	Y	3436	3400	0	36	8	-0-
12	30721 X	26506	-0-	-4215	-0-	22877	3	3629	9	Y	3299	3261	0	38	8	-0-
01	30504 X	25846	-0-	-4658	-0-	22087	3	3759	9	Y	3417	3383	0	34	8	-0-
GORGON WEST UNIT 57-1-33-28		WELL #: 14HA		RRCID -> 292386	COMPL. DATE 09/17/2021	TOTAL DEPTH 9841	PERF.10268	-		20589						
08	DLQ G-10	23491	-0-	23491	23491	19035	3	4456	9	Y	4051	4005	0	46	8	-0-
09	60277 X	36786	-0-	-23491	-0-	30364	3	6422	9	Y	5838	5781	0	57	8	-0-
10	48053 X	48053	-0-	-0-	-0-	38568	3	9485	9	Y	8623	8561	0	62	8	-0-
11	77100 X	33388	-0-	-43712	-0-	26918	3	6470	9	Y	5882	5834	0	48	8	-0-
12	59365 X	35413	-0-	-23952	-0-	28163	3	7250	9	Y	6591	6546	0	45	8	-0-
01	38213 X	38213	-0-	-0-	-0-	31019	3	7194	9	Y	6540	6478	0	62	8	-0-
GORGON 57-1-33 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID -> 292387	COMPL. DATE 09/15/2021	TOTAL DEPTH 9902	PERF.10200	-		20546						
08	DLQ G-10	28175	-0-	28175	28175	23438	3	4737	9	Y	4306	4259	0	47	8	-0-
09	55331 X	27156	-0-	-28175	-0-	22435	3	4721	9	Y	4292	4254	0	38	8	-0-
10	38243 X	38243	-0-	-0-	-0-	31557	3	6686	9	Y	6078	6034	0	44	8	-0-
11	39510 X	28914	-0-	-10596	-0-	23774	3	5140	9	Y	4673	4639	0	34	8	-0-
12	30253 X	30253	-0-	-0-	-0-	24452	3	5801	9	Y	5274	5240	0	34	8	-0-
01	23031 X	23031	-0-	-0-	-0-	17836	3	5195	9	Y	4723	4678	0	45	8	-0-

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

Table with 16 columns: O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. GAS LIFT, MONTHLY STATUS, CUMU UNDERAGE, DISPOSITIONS AMT, DISPOSITIONS CODE, C, COND PROD, DISPOSITIONS AMT, DISPOSITIONS CODE, EOM BALANCE. Rows include wells from PHANTOM (WOLFPCAMP), WYVERN STATE, PALOMA, and BEAVER.

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528														
KING CANYON STATE 54-1-8-5 G		WELL #:	14H	RRCID ->	292919	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL	DEPTH	11777	PERF.	12105	-	22443			
M	O	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				
08	DLQ	G-10	18988	-0-	18988	18988	17946	3	1042	9	Y	947	946	0	1	8	-0-
09		51400 X	32412	-0-	-18988	-0-	31872	3	540	9	Y	491	490	0	1	8	-0-
10		16363 X	16363	-0-	-0-	-0-	15803	3	560	9	Y	509	508	0	1	8	-0-
11		20100 X	-0-	-0-	-20100	-0-					Y	-0-					-0-
12		33480 X	-0-	-0-	-33480	-0-					Y	-0-					-0-
01		33480 X	-0-	-0-	-33480	-0-					Y	-0-					-0-
KING CANYON STATE 54-1-8-5 H		WELL #:	15H	RRCID ->	292920	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL	DEPTH	11957	PERF.	12297	-	22635			
08	DLQ	G-10	30540	-0-	30540	30540	21035	3	9505	9	Y	8641	8597	0	44	8	-0-
09		71752 X	41212	-0-	-30540	-0-	32106	3	9106	9	Y	8278	8229	0	49	8	-0-
10		38614 X	38614	-0-	-0-	-0-	29437	3	9177	9	Y	8343	8308	0	35	8	-0-
11		24270 X	8723	-0-	-15547	-0-	708	3	8015	9	Y	7286	7256	0	30	8	-0-
12		25079 X	19317	-0-	-5762	-0-	13347	3	5970	9	Y	5427	5378	0	49	8	-0-
01		25079 X	17485	-0-	-7594	-0-	608	1	11129	3	Y	5225	5155	0	70	8	-0-
KING CANYON STATE 54-1-8-5 E		WELL #:	12H	RRCID ->	292930	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL	DEPTH	11726	PERF.	11590	-	19333			
08	DLQ	G-10	44765	-0-	44765	44765	28620	3	16145	9	Y	14677	14541	0	136	8	-0-
09		91144 X	46379	-0-	-44765	-0-	35237	3	11142	9	Y	10129	10016	0	113	8	-0-
10		47647 X	47647	-0-	-0-	-0-	34659	3	12988	9	Y	11807	11711	0	96	8	-0-
11		43320 X	11972	-0-	-31348	-0-	785	3	11187	9	Y	10170	10088	0	82	8	-0-
12		47926 X	26839	-0-	-21087	-0-	17024	3	9815	9	Y	8923	8803	0	120	8	-0-
01		56389 X	56389	-0-	-0-	-0-	2221	1	40635	3	Y	12303	12137	0	166	8	-0-
KING CANYON STATE 54-1-8-5 F		WELL #:	13H	RRCID ->	292931	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL	DEPTH	11903	PERF.	12372	-	22735			
08	DLQ	G-10	24330	-0-	24330	24330	16557	3	7773	9	Y	7066	7016	0	50	8	-0-
09		58587 X	34257	-0-	-24330	-0-	26868	3	7389	9	Y	6717	6659	0	58	8	-0-
10		28059 X	28059	-0-	-0-	-0-	20908	3	7151	9	Y	6501	6463	0	38	8	-0-
11		23550 X	8098	-0-	-15452	-0-	601	3	7497	9	Y	6815	6780	0	35	8	-0-
12		26412 X	19667	-0-	-6745	-0-	13338	3	6329	9	Y	5754	5700	0	54	8	-0-
01		38217 X	38217	-0-	-0-	-0-	1548	1	28321	3	Y	7589	7518	0	71	8	-0-
KING CANYON STATE 54-1-8-5 J		WELL #:	17H	RRCID ->	292932	COMPL. DATE	12/29/2021	TOTAL	DEPTH	11986	PERF.	12505	-	22756			
08	DLQ	G-10	31721	-0-	31721	31721	22081	3	9640	9	Y	8764	8718	0	46	8	-0-
09		79545 X	47824	-0-	-31721	-0-	39037	3	8787	9	Y	7988	7936	0	52	8	-0-
10		36765 X	36765	-0-	-0-	-0-	28043	3	8722	9	Y	7929	7895	0	34	8	-0-
11		30690 X	8791	-0-	-21899	-0-	735	3	8056	9	Y	7324	7294	0	30	8	-0-
12		34069 X	16793	-0-	-17276	-0-	11517	3	5276	9	Y	4796	4757	0	39	8	-0-
01		34069 X	16770	-0-	-17299	-0-	655	1	11993	3	Y	3747	3717	0	30	8	-0-
SILVERTIP D 76-8-5 A		WELL #:	81H	RRCID ->	292953	COMPL. DATE	11/21/2021	TOTAL	DEPTH	11920	PERF.	12333	-	23048			
08	DLQ	G-10	28765	-0-	28765	28765	71	1	24164	3	Y	4118	4019	0	98	8	6
							4530	9									
09		57858 X	29093	-0-	-28765	-0-	99	1	24629	3	Y	3967	3868	0	96	8	9
							1	4	4364	9							
10		22424 X	22424	-0-	-0-	-0-	64	1	18853	3	Y	3180	3111	0	71	8	7
							9	4	3498	9							
11		27540 X	22122	-0-	-5418	-0-	49	1	18336	3	Y	3396	3337	0	58	8	8
							1	4	3736	9							
12		28458 X	20758	-0-	-7700	-0-	126	1	16832	3	Y	3454	3383	0	70	8	9
							1	4	3799	9							
01		28458 X	20073	-0-	-8385	-0-	133	1	16518	3	Y	3110	3022	0	90	8	7
							1	4	3421	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 293282		COMPL. DATE 04/28/2022		TOTAL DEPTH 11472	PERF.11505	- 21785		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	* *	* *	* *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE		
08	DLQ G-10	36869	-0-	36869	36869	29926 3	6943 9	Y	6312	6207 0	105 8	-0-
09	71505 X	34636	-0-	-36869	-0-	28271 3	6365 9	Y	5786	5683 0	103 8	-0-
10	23748 X	23748	-0-	-0-	-0-	18557 3	5191 9	Y	4719	4659 0	60 8	-0-
11	46890 X	14476	-0-	-32414	-0-	12790 3	1686 9	Y	1533	1499 0	34 8	-0-
12	42904 X	26214	-0-	-16690	-0-	21113 3	5101 9	Y	4637	4421 0	216 8	-0-
01	36859 X	26164	-0-	-10695	-0-	21326 3	4838 9	Y	4398	4302 0	96 8	-0-
WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 293283		COMPL. DATE 04/28/2022		TOTAL DEPTH 11354	PERF.11613	- 21944		
08	DLQ G-10	63807	-0-	63807	63807	53776 3	10031 9	Y	9119	8973 0	146 8	-0-
09	127258 X	63451	-0-	-63807	-0-	53731 3	9720 9	Y	8836	8662 0	174 8	-0-
10	52876 X	52876	-0-	-0-	-0-	42338 3	10538 9	Y	9580	9455 0	125 8	-0-
11	67170 X	31582	-0-	-35588	-0-	29074 3	2508 9	Y	2280	2225 0	55 8	-0-
12	65565 X	24283	-0-	-41282	-0-	19083 3	5200 9	Y	4727	4511 0	216 8	-0-
01	65565 X	31933	-0-	-33632	-0-	27031 3	4902 9	Y	4456	4352 0	104 8	-0-
BONSAI STATE 56-2-13-25 A		WELL #: 13H		RRCID -> 293287		COMPL. DATE 03/26/2022		TOTAL DEPTH 10606	PERF.10931	- 23959		
08	DLQ G-10	51224	-0-	51224	51224	39715 3	11509 9	Y	10463	10370 0	93 8	-0-
09	125415 X	74191	-0-	-51224	-0-	61730 3	12461 9	Y	11328	11222 0	106 8	-0-
10	93976 X	93976	-0-	-0-	-0-	79884 3	14092 9	Y	12811	12648 0	163 8	-0-
11	81990 X	45485	-0-	-36505	-0-	39535 3	5950 9	Y	5409	5345 0	64 8	-0-
12	82030 X	82030	-0-	-0-	-0-	70066 3	11964 9	Y	10876	10770 0	106 8	-0-
01	84754 X	71408	-0-	-13346	-0-	58760 3	12648 9	Y	11498	11394 0	104 8	-0-
SILVERTIP 76-18 N		WELL #: 15H		RRCID -> 293321		COMPL. DATE 05/18/2022		TOTAL DEPTH 11923	PERF.12469	- 22514		
08	DLQ G-10	70183	-0-	70183	70183	166 1	56821 3	Y	11996	11924 0	69 8	19
09	136652 X	66469	-0-	-70183	-0-	13196 9	228 1	4	56807 3	8575 8521 0	54 8	19
10	59526 X	59526	-0-	-0-	-0-	164 1	48231 3	Y	10097	10037 0	57 8	22
11	66480 X	41832	-0-	-24648	-0-	24 4	11107 9		11169	11106 0	59 8	26
12	68696 X	29886	-0-	-38810	-0-	78 1	29466 3	Y	8980	8911 0	72 8	23
01	68696 X	27963	-0-	-40733	-0-	2 4	12286 9		8595	8503 0	95 8	20
						149 1	19858 3	Y				
						1 4	9878 9					
						148 1	18359 3	Y				
						1 4	9455 9					
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 293322		COMPL. DATE 06/29/2022		TOTAL DEPTH 10480	PERF.10395	- 20607		
08	DLQ G-10	19273	-0-	19273	19273	15873 3	3400 9	Y	3091	3069 0	22 8	-0-
09	69715 X	50442	-0-	-19273	-0-	41111 3	9331 9	Y	8483	8406 0	77 8	-0-
10	47728 X	47728	-0-	-0-	-0-	37644 3	10084 9	Y	9167	9093 0	74 8	-0-
11	46230 X	42812	-0-	-3418	-0-	34112 3	8700 9	Y	7909	7845 0	64 8	-0-
12	52111 X	51890	-0-	-221	-0-	41438 3	10452 9	Y	9502	9429 0	73 8	-0-
*01	52111 X	48478	-0-	-3633	-0-	38856 3	9622 9	Y	8747	8687 0	60 8	-0-
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 293323		COMPL. DATE 06/29/2022		TOTAL DEPTH 10397	PERF.10559	- 20312		
08	DLQ G-10	69243	-0-	69243	69243	57774 3	11469 9	Y	10426	10255 0	171 8	-0-
09	134844 X	65601	-0-	-69243	-0-	54378 3	11223 9	Y	10203	10047 0	156 8	-0-
10	56260 X	56260	-0-	-0-	-0-	46125 3	10135 9	Y	9214	9075 0	139 8	-0-
11	67020 X	34884	-0-	-32136	-0-	28879 3	6005 9	Y	5459	5388 0	71 8	-0-
12	73338 X	73338	-0-	-0-	-0-	60439 3	12899 9	Y	11726	11557 0	169 8	-0-
01	72549 X	72549	-0-	-0-	-0-	61035 3	11514 9	Y	10467	10335 0	132 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
BONSAI STATE 56-2-13-25 C WELL #: 15H RRCID -> 293386 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10643 PERF.11146 - 24102																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	DLQ	G-10	69591	-0-	69591	69591	60647	3	8944	9	Y	8131	8012	0	119	8	-0-
09		158627 X	89036	-0-	-69591	-0-	75264	3	13772	9	Y	12520	12397	0	123	8	-0-
10		101023 X	101023	-0-	-0-	-0-	87668	3	13355	9	Y	12141	11972	0	169	8	-0-
11		67350 X	52191	-0-	-15159	-0-	46054	3	6137	9	Y	5579	5498	0	81	8	-0-
12		92008 X	71962	-0-	-20046	-0-	62085	3	9877	9	Y	8979	8880	0	99	8	-0-
01		92814 X	56817	-0-	-35997	-0-	47091	3	9726	9	Y	8842	8759	0	83	8	-0-

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 12H RRCID -> 293418 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10217 - 25271																	
08	DLQ	G-10	59106	-0-	59106	59106	45856	3	13250	9	Y	12045	11898	0	147	8	-0-
09		124185 X	65079	-0-	-59106	-0-	53468	3	11611	9	Y	10555	10386	0	169	8	-0-
10		61671 X	61671	-0-	-0-	-0-	50638	3	11033	9	Y	10030	9866	0	164	8	-0-
11		77931 X	77931	-0-	-0-	-0-	64127	3	13804	9	Y	12549	12250	0	299	8	-0-
12		67239 X	57673	-0-	-9566	-0-	46882	3	10791	9	Y	9810	9669	0	141	8	-0-
01		70801 X	70801	-0-	-0-	-0-	59453	3	11348	9	Y	10316	10170	0	146	8	-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 B WELL #: 13HZ RRCID -> 293560 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10728 - 21033																	
08	DLQ	G-10	50486	-0-	50486	50486	39986	3	10500	9	Y	9545	9453	0	92	8	-0-
09		83968 X	33482	-0-	-50486	-0-	27094	3	6388	9	Y	5807	5740	0	67	8	-0-
10		29881 X	29881	-0-	-0-	-0-	24789	3	5092	9	Y	4629	4581	0	48	8	-0-
11		70140 X	29669	-0-	-40471	-0-	24636	3	5033	9	Y	4575	4543	0	32	8	-0-
12		55335 X	7888	-0-	-47447	-0-	6110	3	1778	9	Y	1616	1612	0	4	8	-0-
01		50499 X	5279	-0-	-45220	-0-	3931	3	1348	9	Y	1225	1220	0	5	8	-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 C WELL #: 14HZ RRCID -> 293572 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10659 - 20913																	
08	DLQ	G-10	55996	-0-	55996	55996	46076	3	9920	9	Y	9018	8899	0	119	8	-0-
09		90916 X	34920	-0-	-55996	-0-	27892	3	7028	9	Y	6389	6314	0	75	8	-0-
10		42636 X	42636	-0-	-0-	-0-	35191	3	7445	9	Y	6768	6694	0	74	8	-0-
11		71880 X	40031	-0-	-31849	-0-	32427	3	7604	9	Y	6913	6858	0	55	8	-0-
12		67146 X	40677	-0-	-26469	-0-	31534	3	9143	9	Y	8312	8291	0	21	8	-0-
01		55986 X	37451	-0-	-18535	-0-	28520	3	8931	9	Y	8119	8055	0	64	8	-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 A WELL #: 12HZ RRCID -> 293641 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10699 - 20983																	
08	DLQ	G-10	11416	-0-	11416	11416	10226	3	1190	9	Y	1082	1057	0	25	8	-0-
09		39667 X	28251	-0-	-11416	-0-	24371	3	3880	9	Y	3527	3428	0	99	8	-0-
10		20320 X	20320	-0-	-0-	-0-	15999	3	4321	9	Y	3928	3859	0	69	8	-0-
11		24769 X	24769	-0-	-0-	-0-	19542	3	5227	9	Y	4752	4682	0	70	8	-0-
12		29202 X	28245	-0-	-957	-0-	21518	3	6727	9	Y	6115	6089	0	26	8	-0-
01		34170 X	34170	-0-	-0-	-0-	27450	3	6720	9	Y	6109	6038	0	71	8	-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 F WELL #: 22HZ RRCID -> 293642 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10916 - 21185																	
08	DLQ	G-10	73204	-0-	73204	73204	63793	3	9411	9	Y	8555	8454	0	101	8	-0-
09		145289 X	72085	-0-	-73204	-0-	63326	3	8759	9	Y	7963	7875	0	88	8	-0-
10		74661 X	74661	-0-	-0-	-0-	66952	3	7709	9	Y	7008	6931	0	77	8	-0-
11		85260 X	71447	-0-	-13813	-0-	63081	3	8366	9	Y	7605	7542	0	63	8	-0-
12		84599 X	78971	-0-	-5628	-0-	68112	3	10859	9	Y	9872	9843	0	29	8	-0-
01		74648 X	64020	-0-	-10628	-0-	56201	3	7819	9	Y	7108	7049	0	59	8	-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 E WELL #: 21HZ RRCID -> 293858 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11226 - 21510																	
08	DLQ	G-10	92964	-0-	92964	92964	81278	3	11686	9	Y	10624	10455	0	169	8	-0-
09		169291 X	76327	-0-	-92964	-0-	67449	3	8878	9	Y	8071	7951	0	120	8	-0-
10		80431 X	80431	-0-	-0-	-0-	72403	3	8028	9	Y	7298	7192	0	106	8	-0-
11		94440 X	86614	-0-	-7826	-0-	77724	3	8890	9	Y	8082	7988	0	94	8	-0-
12		93651 X	80386	-0-	-13265	-0-	70227	3	10159	9	Y	9235	9201	0	34	8	-0-
01		92969 X	67822	-0-	-25147	-0-	59447	3	8375	9	Y	7614	7525	0	89	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528														
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT		WELL #:	11H	RRCID ->	293921	COMPL. DATE	08/02/2022	TOTAL DEPTH	11154	PERF.11076	- 24092						
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			
08		DLQ G-10	77981	-0-	77981	77981	60460	3	17521	9	Y	15928	15755	0	173	8	-0-
09		131565 X	53584	-0-	-77981	-0-	41333	3	12251	9	Y	11137	10980	0	157	8	-0-
10		21829 X	21829	-0-	-0-	-0-	15913	3	5916	9	Y	5378	5336	0	42	8	-0-
11		75480 X	42483	-0-	-32997	-0-	32418	3	10065	9	Y	9150	9071	0	79	8	-0-
12		77996 X	42723	-0-	-35273	-0-	30843	3	11880	9	Y	10800	10706	0	94	8	-0-
01		77996 X	31561	-0-	-46435	-0-	23312	3	8249	9	Y	7499	7351	0	148	8	-0-

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT		WELL #:	12H	RRCID ->	293922	COMPL. DATE	08/01/2022	TOTAL DEPTH	11280	PERF.11321	- 24335						
08		DLQ G-10	35257	-0-	35257	35257	27555	3	7702	9	Y	7002	6960	0	42	8	-0-
09		64432 X	29175	-0-	-35257	-0-	22853	3	6322	9	Y	5747	5698	0	49	8	-0-
10		26382 X	26382	-0-	-0-	-0-	20220	3	6162	9	Y	5602	5561	0	41	8	-0-
11		49170 X	25189	-0-	-23981	-0-	19630	3	5559	9	Y	5054	5020	0	34	8	-0-
12		50809 X	21267	-0-	-29542	-0-	16364	3	4903	9	Y	4457	4423	0	34	8	-0-
01		35247 X	15665	-0-	-19582	-0-	12361	3	3304	9	Y	3004	2950	0	54	8	-0-

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT		WELL #:	13H	RRCID ->	293923	COMPL. DATE	08/02/2022	TOTAL DEPTH	11163	PERF.11088	- 24060						
08		DLQ G-10	78732	-0-	78732	78732	59380	3	19352	9	Y	17593	17444	0	149	8	-0-
09		155818 X	77086	-0-	-78732	-0-	59757	3	17329	9	Y	15754	15558	0	196	8	-0-
10		71883 X	71883	-0-	-0-	-0-	57057	3	14826	9	Y	13478	13305	0	173	8	-0-
11		96480 X	68450	-0-	-28030	-0-	57807	3	10643	9	Y	9675	9549	0	126	8	-0-
12		99727 X	64727	-0-	-35000	-0-	50155	3	14572	9	Y	13247	13092	0	155	8	-0-
01		79670 X	52508	-0-	-27162	-0-	47130	3	5378	9	Y	4889	4719	0	170	8	-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 D		WELL #:	15HZ	RRCID ->	294006	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL DEPTH	10661	PERF.10943	- 21203						
08		31416 X	31416	-0-	-0-	-0-	26103	3	5313	9	Y	4830	4747	0	83	8	-0-
09		54186 X	54186	-0-	-0-	-0-	43175	3	11011	9	Y	10010	9868	0	142	8	-0-
10		52158 X	52158	-0-	-0-	-0-	41452	3	10706	9	Y	9733	9613	0	120	8	-0-
11		102810 X	27956	-0-	-74854	-0-	20863	3	7093	9	Y	6448	6383	0	65	8	-0-
12		102300 X	40479	-0-	-61821	-0-	30318	3	10161	9	Y	9237	9207	0	30	8	-0-
01		55986 X	46922	-0-	-9064	-0-	37019	3	9903	9	Y	9003	8921	0	82	8	-0-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 C		WELL #:	13H	RRCID ->	294334	COMPL. DATE	11/19/2022	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10953	- 21069						
*02		179424 X	131701	-0-	-47723	-0-	105141	3	26560	9	Y	24145	23938	0	207	8	-0-
*03		198648 X	112690	-0-	-85958	-0-	88751	3	23939	9	Y	21763	21547	0	216	8	-0-
*04		192240 X	81323	-0-	-110917	-0-	62747	3	18576	9	Y	16887	16675	0	212	8	-0-
05		198648 X	73005	-0-	-125643	-0-	57067	3	15938	9	Y	14489	14380	0	109	8	-0-
*06		49374 X	49374	-0-	-0-	-0-	38557	3	10817	9	Y	9834	9702	0	132	8	-0-
*07		52710 X	52710	-0-	-0-	-0-	41109	3	11601	9	Y	10546	10437	0	109	8	-0-
*08		50029 X	50029	-0-	-0-	-0-	38338	3	11691	9	Y	10628	10524	0	104	8	-0-
*09		52111 X	52111	-0-	-0-	-0-	40694	3	11417	9	Y	10379	10284	0	95	8	-0-
*10		54281 X	54281	-0-	-0-	-0-	44416	3	9865	9	Y	8968	8890	0	78	8	-0-
11		56042 X	56042	-0-	-0-	-0-	44614	3	11428	9	Y	10389	10313	0	76	8	-0-
12		53847 X	36811	-0-	-17036	-0-	29804	3	7007	9	Y	6370	6364	0	6	8	-0-
01		54281 X	29436	-0-	-24845	-0-	21070	3	8366	9	Y	7605	7555	0	50	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 SHIBA INU STATE 55-4-10-9 D WELL #: 21H RRCID -> 294448 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11414 - 21180

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02		133803 X	133803	-0-	-0-	-0-	-0-	109423	3	24380	9	Y	22164	21869	0	295	8	-0-
*03		143592 X	112127	-0-	-31465	-0-	-0-	91713	3	20414	9	Y	18558	18269	0	289	8	-0-
*04		138960 X	86531	-0-	-52429	-0-	-0-	70831	3	15700	9	Y	14273	13989	0	284	8	-0-
05		143592 X	64578	-0-	-79014	-0-	-0-	53351	3	11227	9	Y	10206	10094	0	112	8	-0-
*06		138960 X	65724	-0-	-73236	-0-	-0-	55325	3	10399	9	Y	9454	9322	0	132	8	-0-
*07		143592 X	50545	-0-	-93047	-0-	-0-	42448	3	8097	9	Y	7361	7264	0	97	8	-0-
*08		112127 X	51658	-0-	-60469	-0-	-0-	42058	3	9600	9	Y	8727	8609	0	118	8	-0-
*09		86520 X	41902	-0-	-44618	-0-	-0-	35215	3	6687	9	Y	6079	6005	0	74	8	-0-
*10		67921 X	42267	-0-	-25654	-0-	-0-	35966	3	6301	9	Y	5728	5665	0	63	8	-0-
11		65730 X	50046	-0-	-15684	-0-	-0-	42189	3	7857	9	Y	7143	7067	0	76	8	-0-
12		51646 X	50320	-0-	-1326	-0-	-0-	42000	3	8320	9	Y	7564	7536	0	28	8	-0-
01		52144 X	52144	-0-	-0-	-0-	-0-	43914	3	8230	9	Y	7482	7424	0	58	8	-0-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 E WELL #: 22HB RRCID -> 294449 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11421 - 21537

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02		160608 X	141106	-0-	-19502	-0-	-0-	107343	3	33763	9	Y	30694	30279	0	415	8	-0-
*03		177816 X	136380	-0-	-41436	-0-	-0-	107242	3	29138	9	Y	26489	25981	0	508	8	-0-
*04		172080 X	97936	-0-	-74144	-0-	-0-	71118	3	26818	9	Y	24380	23904	0	476	8	-0-
05		177816 X	80694	-0-	-97122	-0-	-0-	58131	3	22563	9	Y	20512	20276	0	236	8	-0-
*06		172080 X	51618	-0-	-120462	-0-	-0-	36373	3	15245	9	Y	13859	13675	0	184	8	-0-
*07		156240 X	42710	-0-	-113530	-0-	-0-	29859	3	12851	9	Y	11683	11518	0	165	8	-0-
*08		136369 X	56747	-0-	-79622	-0-	-0-	40457	3	16290	9	Y	14809	14586	0	223	8	-0-
*09		97950 X	44359	-0-	-53591	-0-	-0-	31251	3	13108	9	Y	11916	11766	0	150	8	-0-
*10		80693 X	39774	-0-	-40919	-0-	-0-	29886	3	9888	9	Y	8989	8864	0	125	8	-0-
11		54930 X	51705	-0-	-3225	-0-	-0-	38932	3	12773	9	Y	11612	11499	0	113	8	-0-
12		56761 X	44194	-0-	-12567	-0-	-0-	31609	3	12585	9	Y	11441	11409	0	32	8	-0-
01		56761 X	39293	-0-	-17468	-0-	-0-	26746	3	12547	9	Y	11406	11309	0	97	8	-0-

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 294544 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11570 - 24336

08		75857 X	-0-	-0-	-75857	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
09		39600 X	-0-	-0-	-39600	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		40973 X	40973	-0-	-0-	-0-	-0-	30462	3	10511	9	Y	9555	9483	0	72	8	-0-
11		40609 X	40609	-0-	-0-	-0-	-0-	31663	3	8946	9	Y	8133	8065	0	68	8	-0-
12		42184 X	42184	-0-	-0-	-0-	-0-	32030	3	10154	9	Y	9231	9152	0	79	8	-0-
01		51806 X	51806	-0-	-0-	-0-	-0-	45629	3	6177	9	Y	5615	5467	0	148	8	-0-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 A WELL #: 11H RRCID -> 294767 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11189 - 21355

08		168206 X	43250	-0-	-124956	-0-	-0-	33032	3	10218	9	Y	9289	9230	0	59	8	-0-
09		116250 X	33728	-0-	-82522	-0-	-0-	27210	3	6518	9	Y	5925	5891	0	34	8	-0-
10		79143 X	40447	-0-	-38696	-0-	-0-	34555	3	5892	9	Y	5356	5332	0	24	8	-0-
11		59010 X	36346	-0-	-22664	-0-	-0-	28857	3	7489	9	Y	6808	6777	0	31	8	-0-
12		51553 X	37829	-0-	-13724	-0-	-0-	29375	3	8454	9	Y	7685	7678	0	7	8	-0-
01		43245 X	27550	-0-	-15695	-0-	-0-	22181	3	5369	9	Y	4881	4862	0	19	8	-0-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 B WELL #: 12H RRCID -> 294811 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 10655 PERF.11033 - 21199

08		40284 X	40284	-0-	-0-	-0-	-0-	27929	3	12355	9	Y	11232	11055	0	177	8	-0-
09		36444 X	36444	-0-	-0-	-0-	-0-	26950	3	9494	9	Y	8631	8510	0	121	8	-0-
10		47929 X	47929	-0-	-0-	-0-	-0-	38798	3	9131	9	Y	8301	8201	0	100	8	-0-
11		39067 X	39067	-0-	-0-	-0-	-0-	29760	3	9307	9	Y	8461	8378	0	83	8	-0-
12		37869 X	37869	-0-	-0-	-0-	-0-	27614	3	10255	9	Y	9323	9297	0	26	8	-0-
01		19408 X	19408	-0-	-0-	-0-	-0-	10396	3	9012	9	Y	8193	8115	0	78	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528											
ROAD RUNNER 34-180 UNIT			WELL #:	12HA	RRCID ->	294882	COMPL. DATE	01/12/2023	TOTAL	DEPTH	11170	PERF.	11567	- 21337
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
08	152520	X	51393	-0-	-101127	-0-	45289 3	6104 9	Y	5549	5339 0	209 8	42	
09	147600	X	63898	-0-	-83702	-0-	58136 3	5762 9	Y	5238	5071 0	182 8	27	
10	115692	X	49804	-0-	-65888	-0-	44311 3	5493 9	Y	4994	4742 0	249 8	30	
11	60180	X	59196	-0-	-984	-0-	54631 3	4565 9	Y	4150	3926 0	228 8	26	
12	66030	X	58082	-0-	-7948	-0-	54144 3	3938 9	Y	3580	3361 0	225 8	20	
01	66030	X	56921	-0-	-9109	-0-	51597 3	5324 9	Y	4840	4493 0	319 8	48	

CARLSBAD 54-1-28 UNIT			WELL #:	14H	RRCID ->	295070	COMPL. DATE	01/11/2023	TOTAL	DEPTH	11759	PERF.	11628	- 21839
08	238018	X	105403	-0-	-132615	-0-	80419 3	24984 9	Y	22713	22430 0	283 8	-0-	
09	230340	X	79957	-0-	-150383	-0-	61095 3	18862 9	Y	17147	16927 0	220 8	-0-	
10	238018	X	49571	-0-	-188447	-0-	35569 3	14002 9	Y	12729	12553 0	176 8	-0-	
11	126600	X	70556	-0-	-56044	-0-	53208 3	17348 9	Y	15771	15613 0	158 8	-0-	
12	119040	X	73554	-0-	-45486	-0-	57298 3	16256 9	Y	14778	14567 0	211 8	-0-	
01	105400	X	58487	-0-	-46913	-0-	45428 3	13059 9	Y	11872	11616 0	256 8	-0-	

PERCH EAST UNIT 57-1-27-15			WELL #:	15H	RRCID ->	295153	COMPL. DATE	01/07/2023	TOTAL	DEPTH	10145	PERF.	10214	- 25536
08	337776	X	109954	-0-	-227822	-0-	89988 3	19966 9	Y	18151	17967 0	184 8	-0-	
09	326880	X	112609	-0-	-214271	-0-	87827 3	24782 9	Y	22529	22373 0	156 8	-0-	
10	337776	X	88503	-0-	-249273	-0-	70983 3	17520 9	Y	15927	15776 0	151 8	-0-	
11	169080	X	89509	-0-	-79571	-0-	73624 3	15885 9	Y	14441	14308 0	133 8	-0-	
12	122698	X	88079	-0-	-34619	-0-	72799 3	15280 9	Y	13891	13768 0	123 8	-0-	
01	116374	X	78402	-0-	-37972	-0-	63686 3	14716 9	Y	13378	13265 0	113 8	-0-	

PERCH EAST UNIT 57-1-27-15			WELL #:	16H	RRCID ->	295154	COMPL. DATE	01/07/2023	TOTAL	DEPTH	9999	PERF.	10510	- 25526
08	310434	X	104426	-0-	-206008	-0-	80484 3	23942 9	Y	21765	21395 0	370 8	-0-	
09	300420	X	121190	-0-	-179230	-0-	94969 3	26221 9	Y	23837	23483 0	354 8	-0-	
10	310434	X	106121	-0-	-204313	-0-	80989 3	25132 9	Y	22847	22543 0	304 8	-0-	
11	178380	X	96294	-0-	-82086	-0-	75478 3	20816 9	Y	18924	18631 0	293 8	-0-	
12	125240	X	91357	-0-	-33883	-0-	72886 3	18471 9	Y	16792	16557 0	235 8	-0-	
01	125240	X	82233	-0-	-43007	-0-	66326 3	15907 9	Y	14461	14301 0	160 8	-0-	

CARLSBAD 54-1-28 UNIT			WELL #:	13H	RRCID ->	295274	COMPL. DATE	01/11/2023	TOTAL	DEPTH	11890	PERF.	12027	- 21988
08	114824	X	60802	-0-	-54022	-0-	47131 3	13671 9	Y	12428	12301 0	127 8	-0-	
09	111120	X	47517	-0-	-63603	-0-	35366 3	12151 9	Y	11046	10957 0	89 8	-0-	
10	114824	X	36903	-0-	-77921	-0-	27320 3	9583 9	Y	8712	8644 0	68 8	-0-	
11	72810	X	36794	-0-	-36016	-0-	27935 3	8859 9	Y	8054	7992 0	62 8	-0-	
12	65565	X	34210	-0-	-31355	-0-	26162 3	8048 9	Y	7316	7247 0	69 8	-0-	
01	60791	X	44112	-0-	-16679	-0-	34147 3	9965 9	Y	9059	8925 0	134 8	-0-	

CHERRY STATE 56-2-13-1 A			WELL #:	11H	RRCID ->	295422	COMPL. DATE	04/15/2023	TOTAL	DEPTH	10535	PERF.	10894	- 23251
08	214892	X	107059	-0-	-107833	-0-	77612 3	29447 9	Y	26770	26486 0	284 8	-0-	
09	207960	X	126915	-0-	-81045	-0-	97566 3	29349 9	Y	26681	26379 0	302 8	-0-	
10	214892	X	129599	-0-	-85293	-0-	98963 3	30636 9	Y	27851	27552 0	299 8	-0-	
11	207960	X	140284	-0-	-67676	-0-	112002 3	28282 9	Y	25711	25467 0	244 8	-0-	
12	140213	X	132764	-0-	-7449	-0-	107252 3	25512 9	Y	23193	22949 0	244 8	-0-	
01	131161	X	113477	-0-	-17684	-0-	88421 3	25056 9	Y	22778	22591 0	187 8	-0-	

CHERRY STATE 56-2-13-1 E			WELL #:	31H	RRCID ->	295439	COMPL. DATE	12/18/2022	TOTAL	DEPTH	11526	PERF.	11738	- 23954
08	500588	X	171621	-0-	-328967	-0-	155744 3	15877 9	Y	14434	14215 0	219 8	-0-	
09	484440	X	92111	-0-	-392329	-0-	82293 3	9818 9	Y	8925	8807 0	118 8	-0-	
10	242079	X	210685	-0-	-31394	-0-	197257 3	13428 9	Y	12207	11839 0	368 8	-0-	
11	234270	X	111800	-0-	-122470	-0-	104817 3	6983 9	Y	6348	6211 0	137 8	-0-	
12	242110	X	143568	-0-	-98542	-0-	131915 3	11653 9	Y	10594	10475 0	119 8	-0-	
01	212071	X	212071	-0-	-0-	-0-	199528 3	12543 9	Y	11403	11159 0	244 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
CHERRY STATE 56-2-13-1 C		WELL #: 13H		RRCID	->	295454	COMPL. DATE	04/21/2023	TOTAL DEPTH	10559	PERF.	11033	-	23599			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE			
08	300886	X	141304	-0-	-159582	-0-	105497	3	35807	9	Y	32552	32196	0	356	8	-0-
09	291180	X	104012	-0-	-187168	-0-	79097	3	24915	9	Y	22650	22423	0	227	8	-0-
10	300886	X	144103	-0-	-156783	-0-	113295	3	30808	9	Y	28007	27755	0	252	8	-0-
11	291180	X	184618	-0-	-106562	-0-	145694	3	38924	9	Y	35385	35085	0	300	8	-0-
12	179335	X	139778	-0-	-39557	-0-	111286	3	28492	9	Y	25902	25602	0	300	8	-0-
01	144088	X	112694	-0-	-31394	-0-	86981	3	25713	9	Y	23375	23151	0	224	8	-0-

CHERRY STATE 56-2-13-1 B		WELL #: 12H		RRCID	->	295455	COMPL. DATE	04/15/2023	TOTAL DEPTH	10648	PERF.	11026	-	23198			
*08	244032	X	106872	-0-	-137160	-0-	81356	3	25516	9	Y	23196	22980	0	216	8	-0-
*09	236160	X	101730	-0-	-134430	-0-	74615	3	27115	9	Y	24650	24488	0	162	8	-0-
*10	244032	X	108249	-0-	-135783	-0-	81892	3	26357	9	Y	23961	23778	0	183	8	-0-
11	236160	X	154649	-0-	-81511	-0-	125002	3	29647	9	Y	26952	26678	0	274	8	-0-
12	115816	X	108753	-0-	-7063	-0-	87572	3	21181	9	Y	19255	19077	0	178	8	-0-
01	108252	X	85480	-0-	-22772	-0-	65727	3	19753	9	Y	17957	17829	0	128	8	-0-

CHERRY STATE 56-2-13-1 D		WELL #: 22H		RRCID	->	295456	COMPL. DATE	04/22/2023	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	11418	-	23610			
08	187798	X	125215	-0-	-62583	-0-	97031	3	28184	9	Y	25622	25437	0	185	8	-0-
09	181740	X	80887	-0-	-100853	-0-	62356	3	18531	9	Y	16846	16738	0	108	8	-0-
10	187798	X	126088	-0-	-61710	-0-	100405	3	25683	9	Y	23348	23168	0	180	8	-0-
11	181740	X	122489	-0-	-59251	-0-	101321	3	21168	9	Y	19244	19055	0	189	8	-0-
12	130851	X	115135	-0-	-15716	-0-	97971	3	17164	9	Y	15604	15462	0	142	8	-0-
01	126077	X	83854	-0-	-42223	-0-	69996	3	13858	9	Y	12598	12505	0	93	8	-0-

CLOAK STATE 56-3-9-8 C		WELL #: 13H		RRCID	->	295610	COMPL. DATE	04/24/2023	TOTAL DEPTH	10568	PERF.	10952	-	21417			
08	743641	X	131199	-0-	-612442	-0-	103787	3	27412	9	Y	24920	24542	0	378	8	-0-
09	185730	X	150832	-0-	-34898	-0-	118978	3	31854	9	Y	28958	28545	0	413	8	-0-
10	191921	X	147056	-0-	-44865	-0-	115361	3	31695	9	Y	28814	28389	0	425	8	-0-
11	185730	X	105683	-0-	-80047	-0-	83749	3	21934	9	Y	19940	19664	0	276	8	-0-
12	191921	X	76611	-0-	-115310	-0-	60419	3	16192	9	Y	14720	14543	0	177	8	-0-
01	155868	X	91481	-0-	-64387	-0-	73137	3	18344	9	Y	16676	16483	0	193	8	-0-

MULBERRY 55-1-38-26 E		WELL #: 15H		RRCID	->	295693	COMPL. DATE	02/12/2023	TOTAL DEPTH	11414	PERF.	11736	-	24678			
08	1287348	X	106482	-0-	-1180866	-0-	87026	3	19456	9	Y	17687	17445	0	242	8	-0-
09	253260	X	81653	-0-	-171607	-0-	67924	3	13729	9	Y	12481	12262	0	219	8	-0-
10	261702	X	71437	-0-	-190265	-0-	58970	3	12467	9	Y	11334	11173	0	161	8	-0-
11	253260	X	74112	-0-	-179148	-0-	58745	3	15367	9	Y	13970	13827	0	143	8	-0-
12	261702	X	52578	-0-	-209124	-0-	43405	3	9173	9	Y	8339	8206	0	133	8	-0-
01	106485	X	67490	-0-	-38995	-0-	49262	3	18228	9	Y	16571	16319	0	252	8	-0-

MULBERRY 55-1-38-26 D		WELL #: 14H		RRCID	->	295694	COMPL. DATE	02/19/2023	TOTAL DEPTH	11281	PERF.	11682	-	24591			
08	1427229	X	136416	-0-	-1290813	-0-	96388	3	40028	9	Y	36389	36016	0	373	8	-0-
09	292050	X	132847	-0-	-159203	-0-	94665	3	38182	9	Y	34711	34252	0	459	8	-0-
10	301785	X	118593	-0-	-183192	-0-	84924	3	33669	9	Y	30608	30273	0	335	8	-0-
11	292050	X	104347	-0-	-187703	-0-	77309	3	27038	9	Y	24580	24331	0	249	8	-0-
12	301785	X	70968	-0-	-230817	-0-	60769	3	10199	9	Y	9272	9086	0	186	8	-0-
01	137268	X	72594	-0-	-64674	-0-	59762	3	12832	9	Y	11665	11373	0	292	8	-0-

CLOAK STATE 56-3-9-8 B		WELL #: 12H		RRCID	->	295695	COMPL. DATE	04/29/2023	TOTAL DEPTH	10624	PERF.	10785	-	21296			
08	912523	X	174604	-0-	-737919	-0-	138360	3	36244	9	Y	32949	32568	0	381	8	-0-
09	252990	X	154090	-0-	-98900	-0-	124218	3	29872	9	Y	27156	26858	0	298	8	-0-
10	261423	X	143177	-0-	-118246	-0-	116859	3	26318	9	Y	23925	23647	0	278	8	-0-
11	252990	X	93472	-0-	-159518	-0-	77877	3	15595	9	Y	14177	13984	0	193	8	-0-
12	261423	X	119221	-0-	-142202	-0-	100633	3	18588	9	Y	16898	16709	0	189	8	-0-
01	174592	X	106870	-0-	-67722	-0-	90085	3	16785	9	Y	15259	15109	0	150	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528											
MULBERRY 55-1-38-26 H			WELL #: 22H		RRCID -> 295709			COMPL. DATE 02/12/2023			TOTAL DEPTH 11672 PERF.11886 - 24822			
M	O		GAS INJECT.	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * EOM				
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	990649 X	81905	-0-	-908744	-0-	72678 3	9227 9	Y	8388	8251 0	137 8	-0-		
09	139950 X	66609	-0-	-73341	-0-	58572 3	8037 9	Y	7306	7161 0	145 8	-0-		
10	144615 X	61907	-0-	-82708	-0-	54738 3	7169 9	Y	6517	6410 0	107 8	-0-		
11	139950 X	52135	-0-	-87815	-0-	45885 3	6250 9	Y	5682	5609 0	73 8	-0-		
12	144615 X	31813	-0-	-112802	-0-	29912 3	1901 9	Y	1728	1685 0	43 8	-0-		
01	81902 X	23615	-0-	-58287	-0-	21759 3	1856 9	Y	1687	1639 0	48 8	-0-		

CLOAK STATE 56-3-9-8 E			WELL #: 22H		RRCID -> 295718			COMPL. DATE 04/24/2023			TOTAL DEPTH 10872 PERF.11231 - 21698			
08	882499 X	149495	-0-	-733004	-0-	128110 3	21385 9	Y	19441	19133 0	308 8	-0-		
09	245520 X	174152	-0-	-71368	-0-	150366 3	23786 9	Y	21624	21290 0	334 8	-0-		
10	253704 X	158753	-0-	-94951	-0-	135580 3	23173 9	Y	21066	20757 0	309 8	-0-		
11	245520 X	80090	-0-	-165430	-0-	69566 3	10524 9	Y	9567	9394 0	173 8	-0-		
12	253704 X	149453	-0-	-104251	-0-	130599 3	18854 9	Y	17140	16897 0	243 8	-0-		
01	179955 X	132893	-0-	-47062	-0-	116137 3	16756 9	Y	15233	15041 0	192 8	-0-		

MULBERRY 55-1-38-26 F			WELL #: 16H		RRCID -> 295729			COMPL. DATE 02/13/2023			TOTAL DEPTH 11322 PERF.11590 - 24532			
08	1250394 X	111529	-0-	-1138865	-0-	82512 3	29017 9	Y	26379	26052 0	327 8	-0-		
09	236580 X	108508	-0-	-128072	-0-	81358 3	27150 9	Y	24682	24285 0	397 8	-0-		
10	244466 X	96055	-0-	-148411	-0-	72571 3	23484 9	Y	21349	21059 0	290 8	-0-		
11	236580 X	101409	-0-	-135171	-0-	76262 3	25147 9	Y	22861	22620 0	241 8	-0-		
12	244466 X	97855	-0-	-146611	-0-	83403 3	14452 9	Y	13138	12875 0	263 8	-0-		
01	112127 X	82772	-0-	-29355	-0-	60774 3	21998 9	Y	19998	19678 0	320 8	-0-		

MULBERRY 55-1-38-26 G			WELL #: 21H		RRCID -> 295731			COMPL. DATE 02/19/2023			TOTAL DEPTH 11630 PERF.11994 - 24931			
08	1045989 X	116642	-0-	-929347	-0-	97367 3	19275 9	Y	17523	17253 0	270 8	-0-		
09	194280 X	98009	-0-	-96271	-0-	80747 3	17262 9	Y	15693	15419 0	274 8	-0-		
10	200756 X	93899	-0-	-106857	-0-	77852 3	16047 9	Y	14588	14384 0	204 8	-0-		
11	194280 X	76141	-0-	-118139	-0-	65725 3	10416 9	Y	9469	9328 0	141 8	-0-		
12	200756 X	65557	-0-	-135199	-0-	60467 3	5090 9	Y	4627	4504 0	123 8	-0-		
01	116653 X	65330	-0-	-51323	-0-	58848 3	6482 9	Y	5893	5699 0	194 8	-0-		

CLOAK STATE 56-3-9-8 D			WELL #: 21H		RRCID -> 295749			COMPL. DATE 04/29/2023			TOTAL DEPTH 10804 PERF.10940 - 21466			
08	814831 X	165984	-0-	-648847	-0-	142607 3	23377 9	Y	21252	20879 0	373 8	-0-		
09	232740 X	170201	-0-	-62539	-0-	147537 3	22664 9	Y	20604	20271 0	333 8	-0-		
10	240498 X	119590	-0-	-120908	-0-	105146 3	14444 9	Y	13131	12892 0	239 8	-0-		
11	232740 X	74922	-0-	-157818	-0-	64435 3	10487 9	Y	9534	9385 0	149 8	-0-		
12	240498 X	120805	-0-	-119693	-0-	105151 3	15654 9	Y	14231	14024 0	207 8	-0-		
01	175863 X	98449	-0-	-77414	-0-	86361 3	12088 9	Y	10989	10843 0	146 8	-0-		

CLOAK STATE 56-3-9-8 A			WELL #: 11H		RRCID -> 295784			COMPL. DATE 04/29/2023			TOTAL DEPTH 10455 PERF.10693 - 21244			
08	773763 X	173123	-0-	-600640	-0-	136156 3	36967 9	Y	33606	33116 0	490 8	-0-		
09	226140 X	140916	-0-	-85224	-0-	113188 3	27728 9	Y	25207	24858 0	349 8	-0-		
10	233678 X	107357	-0-	-126321	-0-	88606 3	18751 9	Y	17046	16744 0	302 8	-0-		
11	226140 X	77899	-0-	-148241	-0-	62562 3	15337 9	Y	13943	13764 0	179 8	-0-		
12	233678 X	108270	-0-	-125408	-0-	89748 3	18522 9	Y	16838	16601 0	237 8	-0-		
01	173135 X	95644	-0-	-77491	-0-	81092 3	14552 9	Y	13229	13042 0	187 8	-0-		

CHICANE STATE 56-1-43-7 A			WELL #: 11H		RRCID -> 295834			COMPL. DATE 05/02/2023			TOTAL DEPTH 10047 PERF.10518 - 25266			
08	0	175749	-0-	175749	1063313	126184 3	49565 9	Y	45059	44634 0	425 8	-0-		
09	1263623 X	200310	-0-	-1063313	-0-	152415 3	47895 9	Y	43541	43175 0	366 8	-0-		
10	241056 X	179139	-0-	-61917	-0-	139451 3	39688 9	Y	36080	35733 0	347 8	-0-		
11	233280 X	155206	-0-	-78074	-0-	121070 3	34136 9	Y	31033	30700 0	333 8	-0-		
12	241056 X	213026	-0-	-28030	-0-	165680 3	47346 9	Y	43042	42672 0	370 8	-0-		
01	241056 X	157602	-0-	-83454	-0-	124335 3	33267 9	Y	30243	29915 0	328 8	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 F		WELL #:		22HB	RRCID ->	295855	COMPL. DATE	06/25/2023	TOTAL	DEPTH	10329	PERF.	10198	- 25624
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	0	510425	-0-	510425	1208048	439714	3	70711	9	Y	64283	63793	0	490 8 -0-
*09	1547571 X	339523	-0-	-1208048	-0-	295240	3	44283	9	Y	40257	39979	0	278 8 -0-
10	574120 X	395802	-0-	-178318	-0-	338646	3	57156	9	Y	51960	51658	0	302 8 -0-
11	555600 X	319012	-0-	-236588	-0-	277087	3	41925	9	Y	38114	37874	0	240 8 -0-
12	574120 X	341532	-0-	-232588	-0-	302170	3	39362	9	Y	35784	35559	0	225 8 -0-
01	574120 X	289927	-0-	-284193	-0-	258289	3	31638	9	Y	28762	28563	0	199 8 -0-

MERIDIAN STATE 57-3-23-11 E		WELL #:		21HB	RRCID ->	295856	COMPL. DATE	06/27/2023	TOTAL	DEPTH	10276	PERF.	10398	- 25674
*08	0	437173	-0-	437173	899835	378261	3	58912	9	Y	53556	52995	0	561 8 -0-
*09	1192368 X	292533	-0-	-899835	-0-	254703	3	37830	9	Y	34391	34026	0	365 8 -0-
10	452910 X	314003	-0-	-138907	-0-	276239	3	37764	9	Y	34331	33975	0	356 8 -0-
11	438300 X	265927	-0-	-172373	-0-	234932	3	30995	9	Y	28177	27859	0	318 8 -0-
12	452910 X	293446	-0-	-159464	-0-	257157	3	36289	9	Y	32990	32680	0	310 8 -0-
01	452910 X	269684	-0-	-183226	-0-	237265	3	32419	9	Y	29472	29227	0	245 8 -0-

MERIDIAN STATE 57-3-23-11 C		WELL #:		14HB	RRCID ->	295858	COMPL. DATE	06/25/2023	TOTAL	DEPTH	9995	PERF.	9909	- 25313
*08	0	287497	-0-	287497	641743	226413	3	61084	9	Y	55531	54918	0	613 8 -0-
*09	845085 X	203342	-0-	-641743	-0-	160420	3	42922	9	Y	39020	38618	0	402 8 -0-
10	238514 X	226161	-0-	-12353	-0-	179070	3	47091	9	Y	42810	42476	0	334 8 -0-
11	230820 X	185816	-0-	-45004	-0-	148940	3	36876	9	Y	33524	33269	0	255 8 -0-
12	238514 X	199411	-0-	-39103	-0-	165051	3	34360	9	Y	31236	30984	0	252 8 -0-
01	238514 X	164745	-0-	-73769	-0-	138298	3	26447	9	Y	24043	23850	0	193 8 -0-

MERIDIAN STATE 57-3-23-11 B		WELL #:		13HB	RRCID ->	295870	COMPL. DATE	06/27/2023	TOTAL	DEPTH	10067	PERF.	10509	- 25485
*08	0	268850	-0-	268850	628590	213144	3	55706	9	Y	50642	50166	0	476 8 -0-
*09	805268 X	176678	-0-	-628590	-0-	136993	3	39685	9	Y	36077	35835	0	242 8 -0-
10	306280 X	244256	-0-	-62024	-0-	195141	3	49115	9	Y	44650	44252	0	398 8 -0-
11	296400 X	188535	-0-	-107865	-0-	151760	3	36775	9	Y	33432	33106	0	326 8 -0-
12	306280 X	200978	-0-	-105302	-0-	159629	3	41349	9	Y	37590	37279	0	311 8 -0-
01	306280 X	182290	-0-	-123990	-0-	144383	3	37907	9	Y	34461	34212	0	249 8 -0-

MERIDIAN STATE 57-3-23-11 D		WELL #:		15HA	RRCID ->	295872	COMPL. DATE	06/25/2023	TOTAL	DEPTH	10107	PERF.	10003	- 25429
*08	0	316303	-0-	316303	645745	249026	3	67277	9	Y	61161	60576	0	585 8 -0-
*09	891165 X	245420	-0-	-645745	-0-	192257	3	53163	9	Y	48330	47872	0	458 8 -0-
10	288792 X	288792	-0-	-0-	-0-	225224	3	63568	9	Y	57789	57342	0	447 8 -0-
11	223020 X	210913	-0-	-12107	-0-	166229	3	44684	9	Y	40622	40328	0	294 8 -0-
12	230454 X	223489	-0-	-6965	-0-	180240	3	43249	9	Y	39317	39038	0	279 8 -0-
01	230454 X	204455	-0-	-25999	-0-	163404	3	41051	9	Y	37319	37055	0	264 8 -0-

CHICANE STATE 56-1-43-7 B		WELL #:		12H	RRCID ->	295915	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL	DEPTH	10206	PERF.	10456	- 25707
08	0	252875	-0-	252875	1230981	190714	3	62161	9	Y	56510	56079	0	431 8 -0-
09	1500888 X	269907	-0-	-1230981	-0-	209335	3	60572	9	Y	55065	54620	0	445 8 -0-
10	299584 X	169029	-0-	-130555	-0-	133617	3	35412	9	Y	32193	31884	0	309 8 -0-
11	289920 X	128950	-0-	-160970	-0-	100215	3	28735	9	Y	26123	25867	0	256 8 -0-
12	299584 X	176717	-0-	-122867	-0-	138634	3	38083	9	Y	34621	34337	0	284 8 -0-
01	299584 X	162048	-0-	-137536	-0-	129487	3	32561	9	Y	29601	29360	0	241 8 -0-

CHICANE STATE 56-1-43-7 C		WELL #:		13H	RRCID ->	295916	COMPL. DATE	05/04/2023	TOTAL	DEPTH	10134	PERF.	10480	- 25911
08	0	177181	-0-	177181	1054968	135865	3	41316	9	Y	37560	37175	0	385 8 -0-
09	1213252 X	158284	-0-	-1054968	-0-	124268	3	34016	9	Y	30924	30602	0	322 8 -0-
10	286378 X	94939	-0-	-191439	-0-	75457	3	19482	9	Y	17711	17366	0	345 8 -0-
11	277140 X	141872	-0-	-135268	-0-	107225	3	34647	9	Y	31497	31112	0	385 8 -0-
12	286378 X	188110	-0-	-98268	-0-	146080	3	42030	9	Y	38209	37796	0	413 8 -0-
01	286378 X	154922	-0-	-131456	-0-	121809	3	33113	9	Y	30103	29777	0	326 8 -0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
		//CONT.//				71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//				020528											
CATFISH UNIT 57-1-26-23		WELL #:				11H	RRCID ->	296002	COMPL. DATE	07/10/2023	TOTAL DEPTH	10206	PERF.10341	-	19209		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08		0	188024	-0-	188024	228681	138234	3	49790	9	Y	45264	44890	0	374	8	-0-
09		0	104333	-0-	104333	333014	76225	3	28108	9	Y	25553	25338	0	215	8	-0-
10		449857 X	116843	-0-	-333014	-0-	86866	3	29977	9	Y	27252	26996	0	256	8	-0-
11		119516 X	119516	-0-	-0-	-0-	93795	3	25721	9	Y	23383	23173	0	210	8	-0-
12		98270 X	89282	-0-	-8988	-0-	68735	3	20547	9	Y	18679	18492	0	187	8	-0-
01		98270 X	78743	-0-	-19527	-0-	60906	3	17837	9	Y	16215	16069	0	146	8	-0-

CATFISH UNIT 57-1-26-23		WELL #:				15H	RRCID ->	296011	COMPL. DATE	07/10/2023	TOTAL DEPTH	10147	PERF.10629	-	20937		
08		0	181057	-0-	181057	224494	134985	3	46072	9	Y	41884	41341	0	543	8	-0-
09		0	122679	-0-	122679	347173	94270	3	28409	9	Y	25826	25441	0	385	8	-0-
10		455528 X	108355	-0-	-347173	-0-	83841	3	24514	9	Y	22285	21935	0	350	8	-0-
11		198360 X	93375	-0-	-104985	-0-	72473	3	20902	9	Y	19002	18711	0	291	8	-0-
12		204972 X	72206	-0-	-132766	-0-	55138	3	17068	9	Y	15516	15261	0	255	8	-0-
01		204972 X	67552	-0-	-137420	-0-	51724	3	15828	9	Y	14389	14173	0	216	8	-0-

CATFISH UNIT 57-1-26-23		WELL #:				13H	RRCID ->	296087	COMPL. DATE	07/10/2023	TOTAL DEPTH	10185	PERF.10467	-	19551		
*07		0	44602	-0-	44602	44602	44370	3	232	9	Y	211	211	8			-0-
*08		0	153975	-0-	153975	198577	117831	3	36144	9	Y	32858	32400	0	458	8	-0-
*09		0	144699	-0-	144699	343276	110510	3	34189	9	Y	31081	30738	0	343	8	-0-
*10		466380 X	123104	-0-	-343276	-0-	97287	3	25817	9	Y	23470	23197	0	273	8	-0-
11		123731 X	123731	-0-	-0-	-0-	99813	3	23918	9	Y	21744	21500	0	244	8	-0-
12		103152 X	103152	-0-	-0-	-0-	83716	3	19436	9	Y	17669	17459	0	210	8	-0-
01		90279 X	90279	-0-	-0-	-0-	73789	3	16490	9	Y	14991	14825	0	166	8	-0-

CATFISH UNIT 57-1-26-23		WELL #:				14H	RRCID ->	296088	COMPL. DATE	07/10/2023	TOTAL DEPTH	10293	PERF.10316	-	20750		
*07		0	33828	-0-	33828	33828	33622	3	206	9	Y	187	187	8			-0-
*08		0	163341	-0-	163341	197169	122816	3	40525	9	Y	36841	36413	0	428	8	-0-
*09		0	129370	-0-	129370	326539	97802	3	31568	9	Y	28698	28397	0	301	8	-0-
*10		445697 X	119158	-0-	-326539	-0-	84469	3	34689	9	Y	31535	31207	0	328	8	-0-
11		124551 X	124551	-0-	-0-	-0-	94267	3	30284	9	Y	27531	27267	0	264	8	-0-
12		98444 X	98444	-0-	-0-	-0-	74680	3	23764	9	Y	21604	21383	0	221	8	-0-
01		81466 X	81466	-0-	-0-	-0-	61873	3	19593	9	Y	17812	17639	0	173	8	-0-

BIG PUG STATE 55-4-19-24 D		WELL #:				23HD	RRCID ->	296089	COMPL. DATE	07/30/2023	TOTAL DEPTH	10943	PERF.11164	-	21513		
*07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		0	131476	-0-	131476	131476	99966	3	31510	9	Y	28645	28192	0	453	8	-0-
*09		0	191612	-0-	191612	323088	149014	3	42598	9	Y	38725	38326	0	399	8	-0-
*10		454315 X	131227	-0-	-323088	-0-	102722	3	28505	9	Y	25914	25601	0	313	8	-0-
11		156030 X	154241	-0-	-1789	-0-	119275	3	34966	9	Y	31787	31457	0	330	8	-0-
12		161231 X	146826	-0-	-14405	-0-	117626	3	29200	9	Y	26545	26288	0	257	8	-0-
01		161231 X	129406	-0-	-31825	-0-	104116	3	25290	9	Y	22991	22806	0	185	8	-0-

CATFISH UNIT 57-1-26-23		WELL #:				12H	RRCID ->	296100	COMPL. DATE	07/10/2023	TOTAL DEPTH	10095	PERF.10418	-	19394		
*07		0	73882	-0-	73882	73882	73620	3	262	9	Y	238	238	8			-0-
*08		0	189643	-0-	189643	263525	150538	3	39105	9	Y	35550	35019	0	531	8	-0-
*09		0	175667	-0-	175667	439192	133478	3	42189	9	Y	38354	37909	0	445	8	-0-
*10		578434 X	139242	-0-	-439192	-0-	107531	3	31711	9	Y	28828	28482	0	346	8	-0-
11		137460 X	137348	-0-	-112	-0-	108359	3	28989	9	Y	26354	26049	0	305	8	-0-
12		142042 X	117027	-0-	-25015	-0-	93254	3	23773	9	Y	21612	21342	0	270	8	-0-
01		142042 X	100387	-0-	-41655	-0-	80984	3	19403	9	Y	17639	17433	0	206	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 A		WELL #: 12HB		RRCID ->	296139	COMPL. DATE	06/27/2023	TOTAL DEPTH	9950	PERF.10317	- 25293			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
*06		0	14144	-0-	14144	14144	11227 3	2917 9	Y	2652	2612 0	40 8	-0-	
*07		0	228657	-0-	228657	242801	179912 3	48745 9	Y	44314	43642 0	672 8	-0-	
*08		0	186714	-0-	186714	429515	143638 3	43076 9	Y	39160	38623 0	537 8	-0-	
*09	555992 X		126477	-0-	-429515	-0-	97183 3	29294 9	Y	26631	26371 0	260 8	-0-	
*10	180730 X		179519	-0-	-1211	-0-	144449 3	35070 9	Y	31882	31452 0	430 8	-0-	
11	174900 X		143434	-0-	-31466	-0-	115945 3	27489 9	Y	24990	24633 0	357 8	-0-	
12	180730 X		161114	-0-	-19616	-0-	128288 3	32826 9	Y	29842	29494 0	348 8	-0-	
01	180730 X		153887	-0-	-26843	-0-	123571 3	30316 9	Y	27560	27290 0	270 8	-0-	

CEDAR 55-1-46-3 F		WELL #: 71H		RRCID ->	296257	COMPL. DATE	05/31/2023	TOTAL DEPTH	10301	PERF.10657	- 20871			
08		0	101934	-0-	101934	363140	77453 3	24481 9	Y	22255	22021 0	234 8	-0-	
09		0	82875	-0-	82875	446015	62895 3	19980 9	Y	18164	17952 0	212 8	-0-	
10	519692 X		73677	-0-	-446015	-0-	56145 3	17532 9	Y	15938	15806 0	132 8	-0-	
11	121380 X		84856	-0-	-36524	-0-	68409 3	16447 9	Y	14952	14835 0	117 8	-0-	
12	125426 X		64654	-0-	-60772	-0-	47050 3	17604 9	Y	16004	15896 0	108 8	-0-	
01	125426 X		44990	-0-	-80436	-0-	32994 3	11996 9	Y	10905	10750 0	155 8	-0-	

APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 401CH		RRCID ->	284942	COMPL. DATE	01/15/2018	TOTAL DEPTH	10375	PERF.10805	- 15169	
08	14012 X		13741	-0-	-271	-0-	13447 2	294 9	Y	267	370 1		282	
09	13560 X		8950	-0-	-4610	-0-	8770 2	180 9	Y	164			446	
10	13485 X		11490	-0-	-1995	-0-	11242 2	248 9	Y	225	190 1		481	
11	13290 X		12694	-0-	-596	-0-	12412 2	282 9	Y	256	374 1		363	
12	13733 X		13571	-0-	-162	-0-	13262 2	309 9	Y	281	193 1		451	
01	13733 X		12248	-0-	-1485	-0-	11966 2	282 9	Y	256	382 1		325	

LEE		WELL #: 402BH		RRCID ->	285082	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10901	- 15316			
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BULL RUN		WELL #: 401AH		RRCID ->	285084	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL DEPTH	10465	PERF.10755	- 15017			
08	24118 X		17980	-0-	-6138	-0-	1025 1	15781 3	Y	1067	1051 0		79	
							1174 9							
09	23340 X		20117	-0-	-3223	-0-	1007 1	509 2	Y	971	983 0		67	
							17533 3	1068 9						
10	23188 X		20478	-0-	-2710	-0-	1010 1	390 2	Y	985	980 0		72	
							17994 3	1084 9						
11	19950 X		18573	-0-	-1377	-0-	973 1	16578 3	Y	929	930 0		71	
							1022 9							
12	20801 X		17467	-0-	-3334	-0-	954 1	15398 3	Y	1014	986 0		99	
							1115 9							
01	20801 X		16767	-0-	-4034	-0-	933 1	14754 3	Y	982	994 0		87	
							1080 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 501AH		RRCID -> 285151		COMPL. DATE 08/24/2017				TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8889 - 13254				
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	
08	5301 X	4856	-0-	-445	-0-	11	1	4636	2	Y	190	205	1	45
						209	9							
09	5130 X	3529	-0-	-1601	-0-	9	1	3332	2	Y	171	167	1	49
						188	9							
10	5115 X	3286	-0-	-1829	-0-	9	1	3076	2	Y	183	187	1	45
						201	9							
11	4710 X	3900	-0-	-810	-0-	9	1	3671	2	Y	200	192	1	53
						220	9							
*12	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	11	1	5085	2	Y	175	199	1	29
						193	9							
01	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	12	1	6377	2	Y	262	249	1	42
						288	9							

LEE		WELL #: 401AH		RRCID -> 285152		COMPL. DATE 10/21/2017				TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 14892				
08	14074 X	12589	-0-	-1485	-0-	1140	1	10066	3	Y	1180	1144	0	128
						85	4	1298	9					
09	13620 X	3256	-0-	-10364	-0-	493	1	71	2	Y	216	328	0	16
						2453	3	1	4					
10	13516 X	-0-	-0-	-13516	-0-					Y	-0-	16	0	-0-
11	12570 X	-0-	-0-	-12570	-0-					Y	-0-			-0-
12	12586 X	-0-	-0-	-12586	-0-					Y	-0-			-0-
01	12586 X	-0-	-0-	-12586	-0-					Y	-0-			-0-

BULL RUN		WELL #: 501CH		RRCID -> 285154		COMPL. DATE 10/21/2017				TOTAL DEPTH 10176 PERF.10494 - 14757				
08	T. A.	4771	-0-	4771	10565	606	1	3416	3	Y	681	649	0	50
						749	9							
09	14B2 EXT	8069	-0-	8069	18634	626	1	188	2	Y	697	699	0	48
						6488	3	767	9					
10	14B2 EXT	7945	-0-	7945	26579	619	1	139	2	Y	695	692	0	51
						6422	3	765	9					
11	14B2 EXT	7854	-0-	7854	34433	625	1	6306	3	Y	839	826	0	64
						923	9							
12	43022 X	8589	-0-	-34433	-0-	638	1	6873	3	Y	980	948	0	96
						1078	9							
01	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	694	1	6772	3	Y	1031	1036	0	91
						1134	9							

CYPRESS STATE		WELL #: 401AH		RRCID -> 285398		COMPL. DATE 08/23/2017				TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9453 - 13971				
08	6820 X	6131	-0-	-689	-0-	32	1	5884	2	Y	195	186	1	46
						215	9							
09	6600 X	4920	-0-	-1680	-0-	30	1	4706	2	Y	167	165	1	48
						184	9							
10	6820 X	5241	-0-	-1579	-0-	33	1	5002	2	Y	187	189	1	46
						206	9							
11	5940 X	5010	-0-	-930	-0-	31	1	4773	2	Y	187	184	1	49
						206	9							
*12	6138 X	5094	-0-	-1044	-0-	40	1	4843	2	Y	192	209	1	32
						211	9							
01	6138 X	1402	-0-	-4736	-0-	1	1	1342	2	Y	54	77	1	9
						59	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200										
LEE			WELL #: 404BH		RRCID -> 285404		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 10684		PERF.10880 - 15310		
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	

08		20243 X	17026	-0-	-3217	-0-	933 1	15293 3	Y	664	644 0		72
							70 4	730 9					
09		19410 X	18725	-0-	-685	-0-	978 1	478 2	Y	717	735 0		54
							16479 3	1 4					
10		18848 X	18335	-0-	-513	-0-	970 1	351 2	Y	747	746 0		55
							16191 3	1 4					
11		18315 X	18315	-0-	-0-	-0-	971 1	16428 3	Y	833	813 0		75
							916 9						
12		19344 X	17452	-0-	-1892	-0-	953 1	15607 3	Y	810	841 0		44
							1 4	891 9					
01		19344 X	17831	-0-	-1513	-0-	950 1	16009 3	Y	793	766 0		71
							872 9						

BURNSIDE													
			WELL #: 402BH		RRCID -> 285421		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 10604		PERF.10786 - 15180		

08		14291 X	12766	-0-	-1525	-0-	921 1	11379 3	Y	424	413 0		41
							466 9						
09		16865 X	16865	-0-	-0-	-0-	1002 1	430 2	Y	542	558 0		25
							14836 3	1 4					
10		15841 X	15841	-0-	-0-	-0-	1028 1	299 2	Y	663	648 0		40
							13784 3	1 4					
11		14375 X	14375	-0-	-0-	-0-	1111 1	12681 3	Y	529	529 0		40
							1 4	582 9					
12		17422 X	15071	-0-	-2351	-0-	990 1	13423 3	Y	597	593 0		44
							1 4	657 9					
01		17422 X	15193	-0-	-2229	-0-	943 1	13513 3	Y	670	663 0		51
							737 9						

BURNSIDE													
			WELL #: 401AH		RRCID -> 285465		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 10280		PERF.10500 - 14980		

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BULL RUN													
			WELL #: 403AH		RRCID -> 285473		COMPL. DATE 03/10/2018		TOTAL DEPTH 10335		PERF.10500 - 14906		

08		14B2 EXT	2801	-0-	2801	4858	465 1	2156 3	Y	164	168 0		12
							180 9						
09		14B2 EXT	4167	-0-	4167	9025	408 1	102 2	Y	132	135 0		9
							3512 3	145 9					
10		14B2 EXT	5212	-0-	5212	14237	546 1	92 2	Y	311	297 0		23
							4232 3	342 9					
11		14B2 EXT	4836	-0-	4836	19073	529 1	3475 3	Y	756	721 0		58
							832 9						
12		14B2 EXT	4849	-0-	4849	23922	550 1	3862 3	Y	397	416 0		39
							437 9						
01		14B2 EXT	3708	-0-	3708	27630	488 1	2899 3	Y	292	305 0		26
							321 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
BULL RUN		WELL #: 407AH		RRCID -> 285477		COMPL. DATE 03/14/2018				TOTAL DEPTH 10304 PERF.10500 - 14955				
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
08		24814 X	24814	-0-	-0-	-0-	1462 1	20929 3	Y	Y	2203	2206 0		163
							2423 9							
09		22459 X	22459	-0-	-0-	-0-	1043 1	541 2	Y	Y	2006	2031 0		138
							18668 3	2207 9						
10		22041 X	21294	-0-	-747	-0-	1000 1	384 2	Y	Y	2000	1991 0		147
							17710 3	2200 9						
11		24000 X	19414	-0-	-4586	-0-	965 1	16345 3	Y	Y	1913	1913 0		147
							2104 9							
12		24800 X	20441	-0-	-4359	-0-	1009 1	17130 3	Y	Y	2093	2035 0		205
							2302 9							
01		24800 X	20214	-0-	-4586	-0-	983 1	17174 3	Y	Y	1870	1909 0		166
							2057 9							

BULL RUN		WELL #: 405AH		RRCID -> 285478		COMPL. DATE 03/13/2018				TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922				
08		24769 X	22450	-0-	-2319	-0-	1175 1	20197 3	Y	Y	980	1007 0		72
							1078 9							
09		24870 X	24466	-0-	-404	-0-	1129 1	622 2	Y	Y	1161	1153 0		80
							21438 3	1277 9						
10		25699 X	24679	-0-	-1020	-0-	1132 1	472 2	Y	Y	1210	1201 0		89
							21744 3	1331 9						
11		24870 X	22589	-0-	-2281	-0-	1096 1	20189 3	Y	Y	1185	1183 0		91
							1304 9							
12		25296 X	22944	-0-	-2352	-0-	1115 1	20524 3	Y	Y	1186	1161 0		116
							1305 9							
01		25296 X	22236	-0-	-3060	-0-	1085 1	19729 3	Y	Y	1293	1294 0		115
							1422 9							

BULL RUN		WELL #: 408BH		RRCID -> 285519		COMPL. DATE 03/13/2018				TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-

GRANT		WELL #: 404BH		RRCID -> 285520		COMPL. DATE 11/05/2017				TOTAL DEPTH 10821 PERF. N/A				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

GRANT		WELL #: 404BR		RRCID -> 285521		COMPL. DATE 05/21/2018				TOTAL DEPTH 10835 PERF.11058 - 15240				
08		22077 X	22077	-0-	-0-	-0-	1118 1	19768 3	Y	Y	989	923 0		120
							103 4	1088 9						
09		20959 X	20959	-0-	-0-	-0-	1032 1	528 2	Y	Y	1066	1070 0		116
							18222 3	4 4						
10		18002 X	18002	-0-	-0-	-0-	1024 1	337 2	Y	Y	987	1018 0		85
							15552 3	3 4						
11		21360 X	16626	-0-	-4734	-0-	1009 1	14576 3	Y	Y	945	951 0		79
							1 4	1040 9						
12		22072 X	18129	-0-	-3943	-0-	1077 1	16054 3	Y	Y	901	887 0		93
							7 4	991 9						
01		22072 X	16586	-0-	-5486	-0-	980 1	14582 3	Y	Y	931	926 0		98
							1024 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
GRANT		WELL #: 403AH		RRCID ->	285535	COMPL. DATE	12/16/2017	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	10667 - 15120			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MONT BLANC		WELL #: 401AH		RRCID ->	285568	COMPL. DATE	07/21/2016	TOTAL DEPTH	9147	PERF.	9255 - 14013			
08	7750 X	4707	-0-	-3043	-0-	11	1	4216	2	N	436	397	1	375
						480	9							
09	7500 X	4770	-0-	-2730	-0-	20	1	4276	2	N	431	392	1	414
						474	9							
10	6882 X	4949	-0-	-1933	-0-	15	1	4432	2	N	455	573	1	296
						1	4	501	9					
11	5130 X	4593	-0-	-537	-0-	20	1	4172	2	N	364	393	1	267
						1	4	400	9					
12	4929 X	4926	-0-	-3	-0-	14	1	4426	2	N	442	192	1	517
						486	9							
01	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5	1	4551	2	N	430	769	1	178
						473	9							

BULL RUN		WELL #: 404BH		RRCID ->	285620	COMPL. DATE	03/10/2018	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10778 - 15219			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEE		WELL #: 405AH		RRCID ->	285621	COMPL. DATE	05/15/2018	TOTAL DEPTH	10703	PERF.	10729 - 15058			
08	12152 X	10982	-0-	-1170	-0-	956	1	9001	3	Y	867	836	0	94
						71	4	954	9					
09	11760 X	11273	-0-	-487	-0-	930	1	266	2	Y	837	868	0	63
						9155	3	1	4					
10	11625 X	10344	-0-	-1281	-0-	904	1	181	2	Y	827	829	0	61
						8348	3	1	4					
11	10950 X	9898	-0-	-1052	-0-	891	1	8005	3	Y	911	890	0	82
						1002	9							
12	11656 X	8421	-0-	-3235	-0-	863	1	6651	3	Y	824	861	0	45
						1	4	906	9					
01	11656 X	8770	-0-	-2886	-0-	867	1	6933	3	Y	882	848	0	79
						970	9							

LEE		WELL #: 403AH		RRCID ->	285627	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL DEPTH	10385	PERF.	10590 - 14844			
08	15562 X	15363	-0-	-199	-0-	1292	1	12605	3	Y	1245	1202	0	135
						96	4	1370	9					
09	15170 X	15170	-0-	-0-	-0-	1249	1	359	2	Y	1078	1131	0	82
						12375	3	1	4					
10	15562 X	12177	-0-	-3385	-0-	1159	1	214	2	Y	845	865	0	62
						9872	3	2	4					
11	14910 X	13244	-0-	-1666	-0-	1158	1	10930	3	Y	1051	1018	0	95
						1156	9							
12	15686 X	12570	-0-	-3116	-0-	1133	1	9944	3	Y	1356	1377	0	74
						1	4	1492	9					
01	15686 X	13249	-0-	-2437	-0-	1162	1	10669	3	Y	1289	1247	0	116
						1418	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 405AH		RRCID -> 285737		COMPL. DATE 05/22/2018				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10776 - 15024					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	18383 X	905	-0-	-17478	-0-	331 1	513 3	30 4	31 9	Y	28	121 0			3
09	14100 X	9197	-0-	-4903	-0-	584 1	218 2	7517 3	3 4	Y	795	712 0			86
10	12957 X	12957	-0-	-0-	-0-	757 1	230 2	10591 3	3 4	Y	1251	1229 0			108
11	12888 X	12888	-0-	-0-	-0-	776 1	10741 3	1 4	1370 9	Y	1245	1249 0			104
12	12383 X	12383	-0-	-0-	-0-	768 1	10392 3	5 4	1218 9	Y	1107	1097 0			114
01	15078 X	15078	-0-	-0-	-0-	821 1	12768 3	1489 9		Y	1354	1325 0			143

LEE		WELL #: 406BH		RRCID -> 285769		COMPL. DATE 05/14/2018				TOTAL DEPTH 10707 PERF.10900 - 15550					
08	23219 X	20723	-0-	-2496	-0-	1168 1	18732 3	87 4	736 9	Y	669	643 0			73
09	22470 X	19890	-0-	-2580	-0-	1117 1	510 2	17580 3	1 4	Y	620	646 0			47
10	21514 X	18667	-0-	-2847	-0-	1089 1	359 2	16550 3	1 4	Y	607	609 0			45
11	20370 X	18034	-0-	-2336	-0-	1044 1	16278 3	712 9		Y	647	634 0			58
12	26686 X	26686	-0-	-0-	-0-	1284 1	24653 3	1 4	748 9	Y	680	701 0			37
01	20708 X	17114	-0-	-3594	-0-	1036 1	15389 3	689 9		Y	626	607 0			56

GRANT		WELL #: 408BH		RRCID -> 285775		COMPL. DATE 05/13/2018				TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 15427					
08	13981 X	1349	-0-	-12632	-0-	563 1	306 3	52 4	428 9	Y	389	406 0			47
09	13530 X	2819	-0-	-10711	-0-	646 1	47 2	1635 3	3 4	Y	444	443 0			48
10	14787 X	14787	-0-	-0-	-0-	1124 1	269 2	12405 3	4 4	Y	895	866 0			77
11	16782 X	16782	-0-	-0-	-0-	1213 1	14446 3	1 4	1122 9	Y	1020	1012 0			85
12	15218 X	15218	-0-	-0-	-0-	1188 1	12946 3	7 4	1077 9	Y	979	963 0			101
01	15374 X	15374	-0-	-0-	-0-	1148 1	13276 3	950 9		Y	864	874 0			91

BULL RUN		WELL #: 406BH		RRCID -> 285782		COMPL. DATE 03/12/2018				TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169					
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 BULL RUN WELL #: 402BH RRCID -> 285834 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10828 - 14883

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
08	17910 X	17910	-0-	-0-	-0-	1304	1	15816	3	Y	718	720 0	53
						790	9						
09	18282 X	18282	-0-	-0-	-0-	1139	1	463	2	Y	646	655 0	44
						15969	3	711	9				
10	18202 X	18202	-0-	-0-	-0-	1100	1	348	2	Y	642	639 0	47
						16048	3	706	9				
11	17262 X	17262	-0-	-0-	-0-	1098	1	15416	3	Y	680	675 0	52
						748	9						
12	18351 X	18351	-0-	-0-	-0-	1133	1	16405	3	Y	739	719 0	72
						813	9						
01	17945 X	17945	-0-	-0-	-0-	1117	1	16012	3	Y	742	748 0	66
						816	9						

BURNSIDE WELL #: 404BH RRCID -> 285906 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10820 - 15104

08	17980 X	15331	-0-	-2649	-0-	1144	1	13556	3	Y	574	568 0	55
						631	9						
09	17400 X	14776	-0-	-2624	-0-	1128	1	371	2	Y	428	464 0	19
						12805	3	1	4				
10	16120 X	14985	-0-	-1135	-0-	1156	1	280	2	Y	562	547 0	34
						12930	3	1	4				
11	15090 X	14411	-0-	-679	-0-	1162	1	12695	3	Y	503	499 0	38
						1	4	553	9				
12	15345 X	13878	-0-	-1467	-0-	1162	1	12129	3	Y	533	532 0	39
						1	4	586	9				
01	15345 X	13858	-0-	-1487	-0-	1079	1	12252	3	Y	479	481 0	37
						527	9						

GRANT WELL #: 407AH RRCID -> 285907 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10718 - 15141

08	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-	25 0	-0-
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-		-0-
10	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-		-0-
11	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-		-0-
12	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BURNSIDE WELL #: 406BH RRCID -> 285984 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10823 - 15302

08	23925 X	23925	-0-	-0-	-0-	1270	1	21928	3	Y	661	655 0	63
						727	9						
09	22380 X	20790	-0-	-1590	-0-	1127	1	538	2	Y	536	575 0	24
						18534	3	1	4				
10	21948 X	20979	-0-	-969	-0-	1155	1	407	2	Y	596	584 0	36
						18760	3	1	4				
11	23160 X	20256	-0-	-2904	-0-	1147	1	18436	3	Y	611	601 0	46
						1	4	672	9				
12	23932 X	21206	-0-	-2726	-0-	1192	1	19357	3	Y	596	598 0	44
						1	4	656	9				
01	23932 X	21241	-0-	-2691	-0-	1133	1	19424	3	Y	622	618 0	48
						684	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 417CH		RRCID -> 286051		COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL DEPTH 10917 PERF.11063 - 15600					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	41555 X	41555	-0-	-0-	-0-	1329 1220	1 9	39006	3	Y	1109	1131	0		106
09	39720 X	39594	-0-	-126	-0-	1213 35480	1 3	1029	2	Y	1701	1730	0		77
10	41044 X	36448	-0-	-4596	-0-	1099 32550	1 3	706	2	Y	1902	1865	0		114
11	40200 X	32191	-0-	-8009	-0-	1013 1 4	1 4	29884	3	Y	1175	1200	0		89
12	41540 X	30056	-0-	-11484	-0-	949 1 4	1 4	28038	3	Y	971	988	0		72
01	41540 X	32361	-0-	-9179	-0-	989 1079	1 9	30293	3	Y	981	978	0		75
BURNSIDE		WELL #: 403AH		RRCID -> 286053		COMPL. DATE 07/27/2018				TOTAL DEPTH 10301 PERF.10425 - 15054					
08	16461 X	13828	-0-	-2633	-0-	1057 1353	1 9	11418	3	Y	1230	1222	0		118
09	20138 X	20138	-0-	-0-	-0-	1233 17301	1 3	502	2	Y	1001	1074	0		45
10	22688 X	22688	-0-	-0-	-0-	1344 19692	1 3	427	2	Y	1113	1091	0		67
11	18437 X	18437	-0-	-0-	-0-	1214 1 4	1 4	15785	3	Y	1306	1274	0		99
12	20801 X	13500	-0-	-7301	-0-	1067 1 4	1 4	10938	3	Y	1358	1357	0		100
01	21049 X	14320	-0-	-6729	-0-	1027 1713	1 9	11580	3	Y	1557	1538	0		119
GRANT		WELL #: 401AH		RRCID -> 286116		COMPL. DATE 12/16/2017				TOTAL DEPTH 10574 PERF.10733 - 15264					
08	10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	819 75	1 4	8592	3	Y	1043	1045	0		127
09	14197 X	14197	-0-	-0-	-0-	926 11394	1 3	330	2	Y	1403	1378	0		152
10	11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	1185 8447	1 3	183	2	Y	1375	1408	0		119
11	10680 X	9542	-0-	-1138	-0-	1167 1 4	1 4	6857	3	Y	1379	1383	0		115
12	14663 X	8418	-0-	-6245	-0-	1118 7	1 4	5980	3	Y	1194	1186	0		123
01	14663 X	8985	-0-	-5678	-0-	1072 1433	1 9	6480	3	Y	1303	1289	0		137
BURNSIDE		WELL #: 416DH		RRCID -> 286174		COMPL. DATE 07/26/2018				TOTAL DEPTH 11197 PERF.11368 - 15826					
08	25079 X	21113	-0-	-3966	-0-	1140 407	1 9	19566	3	Y	370	366	0		35
09	27990 X	24727	-0-	-3263	-0-	1215 21950	1 3	637	2	Y	840	837	0		38
10	28923 X	24525	-0-	-4398	-0-	1214 21871	1 3	474	2	Y	877	862	0		53
11	27990 X	20057	-0-	-7933	-0-	1086 1 4	1 4	18150	3	Y	745	742	0		56
12	25544 X	21776	-0-	-3768	-0-	1157 1 4	1 4	19914	3	Y	640	649	0		47
01	25544 X	19065	-0-	-6479	-0-	1028 527	1 9	17510	3	Y	479	489	0		37

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
NAVAJO														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 027200														
WELL #: 401AH RRCID -> 286237 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF.10080 - 14307														
M O	ALLOW 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
08	13206 X	11744	-0-	-1462	-0-	459	1	10803	2	Y	438	505	1	264
						482	9							
09	13080 X	11911	-0-	-1169	-0-	492	1	10973	2	Y	405	289	1	380
						446	9							
10	13516 X	12240	-0-	-1276	-0-	603	1	11223	2	Y	376	562	1	194
						414	9							
11	13080 X	10699	-0-	-2381	-0-	523	1	9674	2	Y	456	373	1	277
						502	9							
12	12524 X	9190	-0-	-3334	-0-	669	1	7775	2	Y	678	757	1	198
						746	9							
01	12307 X	9914	-0-	-2393	-0-	691	1	8751	2	Y	429	286	1	341
						472	9							
JACKSON														
WELL #: 403AH RRCID -> 286559 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10735 - 15064														
08	12679 X	11127	-0-	-1552	-0-	1332	1	8246	3	Y	1408	1413	0	86
						1549	9							
09	12270 X	11943	-0-	-327	-0-	1263	1	260	2	Y	1332	1343	0	75
						8955	3	1465	9					
10	11811 X	11494	-0-	-317	-0-	1303	1	184	2	Y	1385	1397	0	63
						8483	3	1524	9					
11	11430 X	11247	-0-	-183	-0-	1308	1	8411	3	Y	1389	1394	0	58
						1528	9							
12	12338 X	10966	-0-	-1372	-0-	1291	1	8193	3	Y	1347	1332	0	73
						1482	9							
01	12338 X	10835	-0-	-1503	-0-	1185	1	8196	3	Y	1322	1320	0	75
						1454	9							
CYPRESS STATE														
WELL #: 405AH RRCID -> 286630 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 9382 - 13898														
08	13315 X	13315	-0-	-0-	-0-	30	1	13183	2	Y	93	97	1	22
						102	9							
09	12020 X	12020	-0-	-0-	-0-	28	1	11835	2	Y	143	124	1	41
						157	9							
10	11997 X	11439	-0-	-558	-0-	27	1	11256	2	Y	142	148	1	35
						156	9							
11	12900 X	11043	-0-	-1857	-0-	25	1	10861	2	Y	143	140	1	38
						157	9							
*12	13330 X	12077	-0-	-1253	-0-	29	1	11918	2	Y	118	136	1	20
						130	9							
01	13330 X	11508	-0-	-1822	-0-	29	1	11339	2	Y	127	127	1	20
						140	9							
CYPRESS STATE														
WELL #: 407AH RRCID -> 286647 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9396 - 13385														
08	11842 X	11326	-0-	-516	-0-	24	1	11182	2	Y	109	139	1	26
						120	9							
09	12719 X	12719	-0-	-0-	-0-	25	1	12448	2	Y	224	186	1	64
						246	9							
10	14136 X	14136	-0-	-0-	-0-	26	1	13823	2	Y	261	261	1	64
						287	9							
11	13192 X	13192	-0-	-0-	-0-	24	1	13002	2	Y	151	175	1	40
						166	9							
*12	13839 X	13839	-0-	-0-	-0-	26	1	13725	2	Y	80	106	1	14
						88	9							
01	14312 X	14312	-0-	-0-	-0-	26	1	14100	2	Y	169	156	1	27
						186	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
CYPRESS STATE		WELL #: 502AH		RRCID -> 286724		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 8736		PERF. 8936 - 13457				
M O	ALLOW 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
08	30186 X	30186	-0-	-0-	-0-	37	1	29879	2	Y	245	231	1	58
						270	9							
09	35171 X	35171	-0-	-0-	-0-	43	1	34745	2	Y	348	306	1	100
						383	9							
10	35753 X	35753	-0-	-0-	-0-	42	1	35326	2	Y	350	364	1	86
						385	9							
11	35646 X	35646	-0-	-0-	-0-	40	1	35177	2	Y	390	373	1	103
						429	9							
*12	35709 X	35709	-0-	-0-	-0-	40	1	35263	2	Y	369	411	1	61
						406	9							
01	25625 X	25625	-0-	-0-	-0-	26	1	25267	2	Y	302	315	1	48
						332	9							

LUMBEE		WELL #: 401AH		RRCID -> 286837		COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 9630 - 14270				
08	14594 X	14594	-0-	-0-	-0-	14484	2	110	9	Y	100	87	1	69
09	21362 X	21362	-0-	-0-	-0-	21255	2	107	9	Y	97	133	1	33
10	24525 X	24525	-0-	-0-	-0-	24372	2	153	9	Y	139	125	1	47
11	17220 X	-0-	-0-	-17220	-0-					Y	111	103	1	55
12	22072 X	-0-	-0-	-22072	-0-					Y	66	100	1	21
01	24521 X	-0-	-0-	-24521	-0-					Y	67	75	1	13

SYCAMORE UNIT		WELL #: 501AH		RRCID -> 286852		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 8963		PERF. 9155 - 15378				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEE		WELL #: 410BH		RRCID -> 286951		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 10748		PERF.10984 - 15266				
08	18972 X	17339	-0-	-1633	-0-	1146	1	15362	3	Y	678	652	0	74
						85	4	746	9					
09	18360 X	17418	-0-	-942	-0-	1036	1	441	2	Y	668	691	0	51
						15205	3	1	4					
10	18197 X	16368	-0-	-1829	-0-	1010	1	311	2	Y	661	663	0	49
						14319	3	1	4					
11	17610 X	15103	-0-	-2507	-0-	971	1	13391	3	Y	674	662	0	61
						741	9							
12	18011 X	13775	-0-	-4236	-0-	941	1	12093	3	Y	673	697	0	37
						1	4	740	9					
01	18011 X	14221	-0-	-3790	-0-	942	1	12524	3	Y	686	661	0	62
						755	9							

CYPRESS STATE		WELL #: 406BH		RRCID -> 287022		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9672		PERF. 9871 - 14405				
08	15252 X	9330	-0-	-5922	-0-	23	1	9030	2	Y	252	250	1	60
						277	9							
09	14760 X	7555	-0-	-7205	-0-	21	1	7305	2	Y	208	208	1	60
						229	9							
10	15252 X	8596	-0-	-6656	-0-	22	1	8343	2	Y	210	219	1	51
						231	9							
11	9030 X	7587	-0-	-1443	-0-	20	1	7313	2	Y	231	221	1	61
						254	9							
*12	9331 X	8744	-0-	-587	-0-	22	1	8465	2	Y	234	256	1	39
						257	9							
01	9331 X	8966	-0-	-365	-0-	23	1	8711	2	Y	211	216	1	34
						232	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: 403AH		RRCID -> 287186		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9242		PERF. 9425 - 13922		
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
08	14198 X	5497	-0-	-8701	-0-	22 1	5471 2	Y	4	49 1		1
09	13740 X	5011	-0-	-8729	-0-	4 9	4984 2	Y	-0-	1 1		-0-
10	14198 X	4925	-0-	-9273	-0-	27 1	4898 2	Y	-0-			-0-
11	12960 X	4943	-0-	-8017	-0-	27 1	4917 2	Y	-0-			-0-
12	11439 X	5219	-0-	-6220	-0-	26 1	5190 2	Y	-0-			-0-
01	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	29 1	7951 2	Y	-0-			-0-
						37 1						

ASPEN STATE		WELL #: 402CH		RRCID -> 287187		COMPL. DATE 01/04/2019		TOTAL DEPTH 10435		PERF.10540 - 14892		
08	19282 X	19194	-0-	-88	-0-	18885 2	309 9	N	281	530 1		212
09	17850 X	15520	-0-	-2330	-0-	15198 2	322 9	N	293	129 1		376
10	18135 X	17467	-0-	-668	-0-	17164 2	303 9	N	275	413 1		238
11	18570 X	15915	-0-	-2655	-0-	15622 2	293 9	N	266	129 1		375
12	96896 X	96896	-0-	-0-	-0-	96636 2	260 9	N	236	256 1		355
01	19189 X	16881	-0-	-2308	-0-	16406 2	475 9	N	432	403 1		384

LEE		WELL #: 409AH		RRCID -> 287194		COMPL. DATE 02/23/2019		TOTAL DEPTH 10452		PERF.10663 - 15044		
08	15407 X	14655	-0-	-752	-0-	931 1	12280 3	Y	1250	1207 0		136
09	14910 X	14376	-0-	-534	-0-	69 4	1375 9					
10	15407 X	12845	-0-	-2562	-0-	913 1	343 2	Y	1179	1226 0		89
11	14910 X	12331	-0-	-2579	-0-	11822 3	1 4					
12	15407 X	11482	-0-	-3925	-0-	872 1	228 2	Y	1108	1116 0		81
01	14849 X	12030	-0-	-2819	-0-	10525 3	1 4					
						861 1	10147 3	Y	1203	1176 0		108
						1323 9						
						894 1	9282 3	Y	1186	1230 0		64
						1 4	1305 9					
						853 1	9795 3	Y	1256	1207 0		113
						1382 9						

CYPRESS STATE		WELL #: 409AH		RRCID -> 287260		COMPL. DATE 09/25/2018		TOTAL DEPTH 9223		PERF. 9434 - 14030		
08	18379 X	18379	-0-	-0-	-0-	28 1	17900 2	Y	410	401 1		97
09	15960 X	15229	-0-	-731	-0-	451 9						
10	16492 X	15638	-0-	-854	-0-	25 1	14793 2	Y	374	364 1		107
11	17790 X	14616	-0-	-3174	-0-	411 9						
*12	18383 X	15249	-0-	-3134	-0-	24 1	15216 2	Y	362	381 1		88
01	18383 X	14986	-0-	-3397	-0-	398 9						
						23 1	14175 2	Y	380	368 1		100
						418 9						
						24 1	14814 2	Y	374	412 1		62
						411 9						
						23 1	14585 2	Y	344	351 1		55
						378 9						

MEADE		WELL #: 411AH		RRCID -> 287950		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 10385		PERF.10627 - 15088		
08	16594 X	16594	-0-	-0-	-0-	1398 1	13053 3	Y	1948	1951 0		144
09	20928 X	20928	-0-	-0-	-0-	2143 9						
10	22214 X	22214	-0-	-0-	-0-	1390 1	496 2	Y	1778	1800 0		122
11	18684 X	18684	-0-	-0-	-0-	17086 3	1956 9					
12	18084 X	18084	-0-	-0-	-0-	1382 1	397 2	Y	1934	1914 0		142
01	16142 X	16142	-0-	-0-	-0-	18308 3	2127 9					
						1351 1	15646 3	Y	1534	1558 0		118
						1687 9						
						1334 1	14936 3	Y	1649	1606 0		161
						1814 9						
						1307 1	13261 3	Y	1431	1465 0		127
						1574 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MEADE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
WELL #: 412BH		RRCID -> 287951	COMPL. DATE 04/01/2019	TOTAL DEPTH 10658	PERF.10758	- 15480									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	19452 X	19452	-0-	-0-	-0-	1232	1	16243	3	Y	1797	1804	0		133
						1977	9								
09	22958 X	22958	-0-	-0-	-0-	1225	1	561	2	Y	1663	1682	0		114
						19343	3	1829	9						
10	22415 X	22415	-0-	-0-	-0-	1203	1	412	2	Y	1639	1633	0		120
						18997	3	1803	9						
11	19169 X	19169	-0-	-0-	-0-	1126	1	16283	3	Y	1600	1597	0		123
						1760	9								
12	18984 X	18984	-0-	-0-	-0-	1141	1	15981	3	Y	1693	1650	0		166
						1862	9								
01	18631 X	17896	-0-	-735	-0-	1105	1	14966	3	Y	1659	1678	0		147
						1825	9								

JACKSON		WELL #: 405AH		RRCID -> 288002	COMPL. DATE 02/03/2020	TOTAL DEPTH 10546	PERF.11032	- 15392							
08	18104 X	16884	-0-	-1220	-0-	1319	1	13922	3	Y	1494	1495	0		92
						1643	9								
09	17520 X	17314	-0-	-206	-0-	1245	1	407	2	Y	1467	1477	0		82
						14048	3	1614	9						
10	17546 X	16665	-0-	-881	-0-	1268	1	292	2	Y	1497	1511	0		68
						13458	3	1647	9						
11	16980 X	15875	-0-	-1105	-0-	1255	1	12890	3	Y	1573	1575	0		66
						1730	9								
12	17887 X	14637	-0-	-3250	-0-	1224	1	11799	3	Y	1467	1453	0		80
						1614	9								
01	17887 X	14917	-0-	-2970	-0-	1189	1	12098	3	Y	1482	1478	0		84
						1630	9								

JACKSON		WELL #: 406BH		RRCID -> 288003	COMPL. DATE 02/03/2020	TOTAL DEPTH 10823	PERF.10916	- 15635							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JACKSON		WELL #: 407AH		RRCID -> 288004	COMPL. DATE 01/30/2020	TOTAL DEPTH 10540	PERF.11461	- 15218							
08	13237 X	11220	-0-	-2017	-0-	953	1	9087	3	Y	1073	1078	0		66
						1180	9								
09	12660 X	12097	-0-	-563	-0-	906	1	282	2	Y	1071	1077	0		60
						9731	3	1178	9						
10	11997 X	10908	-0-	-1089	-0-	903	1	188	2	Y	1023	1036	0		47
						8692	3	1125	9						
11	11610 X	11142	-0-	-468	-0-	918	1	8967	3	Y	1143	1142	0		48
						1257	9								
12	12493 X	10720	-0-	-1773	-0-	887	1	8686	3	Y	1043	1034	0		57
						1147	9								
01	12493 X	11307	-0-	-1186	-0-	906	1	9158	3	Y	1130	1123	0		64
						1243	9								

JACKSON		WELL #: 408BH		RRCID -> 288005	COMPL. DATE 04/22/2019	TOTAL DEPTH 10825	PERF. N/A								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200									
STORM CAT UNIT			WELL #:	401AH	RRCID ->	288255	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	11022	PERF.	13418 -	16823
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		
08	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	49 1	7345 2	N	313	327 1	165		
						344 9							
09	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	40 1	7174 2	N	358	392 1	131		
						394 9							
10	7130 X	6731	-0-	-399	-0-	32 1	6312 2	N	352	341 1	142		
						387 9							
11	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	37 1	7109 2	N	482	436 1	188		
						530 9							
12	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	28 1	7554 2	N	390	499 1	79		
						429 9							
01	7874 X	6578	-0-	-1296	-0-	145 1	5925 2	N	462	369 1	172		
						508 9							
JACKSON			WELL #:	412BH	RRCID ->	288649	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	11005 -	15512
08	18383 X	17630	-0-	-753	-0-	1049 1	15313 3	Y	1153	1154 0	71		
						1268 9							
09	19737 X	19737	-0-	-0-	-0-	1058 1	492 2	Y	1117	1125 0	63		
						16958 3	1229 9						
10	18414 X	17461	-0-	-953	-0-	1011 1	323 2	Y	1110	1122 0	51		
						14906 3	1221 9						
11	19117 X	19117	-0-	-0-	-0-	1080 1	16777 3	Y	1145	1148 0	48		
						1260 9							
12	20398 X	19651	-0-	-747	-0-	1103 1	17339 3	Y	1099	1087 0	60		
						1209 9							
01	20398 X	17386	-0-	-3012	-0-	998 1	15047 3	Y	1219	1210 0	69		
						1341 9							
CYPRESS STATE			WELL #:	503AH	RRCID ->	288686	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	8703	PERF.	8874 -	13368
08	16864 X	15134	-0-	-1730	-0-	22 1	14875 2	Y	215	210 1	51		
						237 9							
09	15480 X	12030	-0-	-3450	-0-	18 1	11702 2	Y	282	252 1	81		
						310 9							
10	15996 X	11679	-0-	-4317	-0-	18 1	11345 2	Y	287	298 1	70		
						316 9							
11	15480 X	10502	-0-	-4978	-0-	16 1	10176 2	Y	282	278 1	74		
						310 9							
*12	15128 X	10564	-0-	-4564	-0-	16 1	10262 2	Y	260	291 1	43		
						286 9							
01	15128 X	10797	-0-	-4331	-0-	15 1	10545 2	Y	215	224 1	34		
						237 9							
BURNSIDE			WELL #:	411AH	RRCID ->	288687	COMPL. DATE	04/02/2019	TOTAL DEPTH	10359	PERF.	10573 -	15110
08	18135 X	15307	-0-	-2828	-0-	967 1	12932 3	Y	1280	1274 0	122		
						1408 9							
09	16110 X	13719	-0-	-2391	-0-	885 1	331 2	Y	976	1054 0	44		
						11428 3	1 4						
10	15159 X	13917	-0-	-1242	-0-	918 1	250 2	Y	1112	1089 0	67		
						11525 3	1 4						
11	14820 X	13769	-0-	-1051	-0-	914 1	11556 3	Y	1180	1158 0	89		
						1 4	1298 9						
12	15314 X	13281	-0-	-2033	-0-	905 1	11173 3	Y	1093	1101 0	81		
						1 4	1202 9						
01	15314 X	14886	-0-	-428	-0-	897 1	12577 3	Y	1284	1266 0	99		
						1412 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 412BH		RRCID -> 288688		COMPL. DATE 04/02/2019				TOTAL DEPTH 10655 PERF.10975 - 15465					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	22878 X	20833	-0-	-2045	-0-	1169	1	18602	3	Y	965	956	0		92
09	22140 X	21315	-0-	-825	-0-	1062	9								
10	21638 X	20460	-0-	-1178	-0-	1158	1	544	2	Y	772	829	0		35
11	20700 X	20300	-0-	-400	-0-	18763	3	1	4						
12	22041 X	20370	-0-	-1671	-0-	1136	1	389	2	Y	890	872	0		53
01	22041 X	18637	-0-	-3404	-0-	17955	3	1	4						
						1138	1	18149	3	Y	920	904	0		69
						1	4	1012	9						
						1155	1	18282	3	Y	847	854	0		62
						1	4	932	9						
						1061	1	16690	3	Y	805	805	0		62
						886	9								

CYPRESS STATE		WELL #: 404BH		RRCID -> 288691		COMPL. DATE 09/20/2018				TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9924 - 14321					
08	14446 X	11669	-0-	-2777	-0-	28	1	11368	2	Y	248	243	1		59
09	11542 X	11542	-0-	-0-	-0-	273	9								
10	11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	24	1	11272	2	Y	224	219	1		64
11	11280 X	11120	-0-	-160	-0-	246	9								
*12	11935 X	11293	-0-	-642	-0-	23	1	10871	2	Y	242	247	1		59
01	11935 X	10879	-0-	-1056	-0-	266	9								
						22	1	10814	2	Y	258	249	1		68
						284	9								
						24	1	10995	2	Y	249	276	1		41
						274	9								
						24	1	10590	2	Y	241	243	1		39
						265	9								

JUMANO		WELL #: 401AH		RRCID -> 288697		COMPL. DATE 04/09/2019				TOTAL DEPTH 9955 PERF.10104 - 14552					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				272
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				272
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				272
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				272
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				272
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				272

BRAGG		WELL #: 407AH		RRCID -> 288709		COMPL. DATE 07/19/2019				TOTAL DEPTH 10552 PERF.10795 - 15221					
08	16523 X	14654	-0-	-1869	-0-	1446	1	10712	3	Y	2267	2274	0		138
09	18519 X	18519	-0-	-0-	-0-	2	4	2494	9						
10	16523 X	8110	-0-	-8413	-0-	1506	1	413	2	Y	2158	2150	0		146
11	16486 X	16486	-0-	-0-	-0-	14226	3	2374	9						
12	16523 X	15469	-0-	-1054	-0-	1489	1	87	2	Y	2302	2263	0		185
01	19054 X	19054	-0-	-0-	-0-	4002	3	2532	9						
						1475	1	12515	3	Y	2269	2262	0		192
						2496	9								
						1372	1	11646	3	Y	2227	2257	0		162
						1	4	2450	9						
						1558	1	14614	3	Y	2620	2562	0		220
						2882	9								

JACKSON		WELL #: 410BH		RRCID -> 288963		COMPL. DATE 02/01/2020				TOTAL DEPTH 10815 PERF.10995 - 15644					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CONDOR			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD			
			WELL #: P205H	RRCID -> 289244	COMPL. DATE 02/25/2015	TOTAL DEPTH 10741	PERF.11282	- 15410	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2233 X	2233	-0-	-0-	960 1	315 3	870	835 0	191
					1 4	957 9			
09	2983 X	2983	-0-	-0-	1110 1	1084 3	713	683 0	221
					5 4	784 9			
10	2490 X	2490	-0-	-0-	729 1	1179 3	529	550 0	200
					582 9				
11	2160 X	1585	-0-	-575	763 1	822 9	747	773 0	174
12	3069 X	1758	-0-	-1311	824 1	934 9	849	772 0	251
01	3821 X	3821	-0-	-0-	837 1	1774 3	1094	1005 0	340
					7 4	1203 9			

OSPREY STATE UNIT			WELL #: P205H	RRCID -> 289245	COMPL. DATE 05/22/2015	TOTAL DEPTH 10910	PERF.11367	- 16282	
08	1178 X	928	-0-	-250	757 1	76 4	86	88 0	18
					95 9				
09	1043 X	1043	-0-	-0-	818 1	10 4	195	178 0	35
					215 9				
10	1054 X	918	-0-	-136	647 1	113 4	144	154 0	25
					158 9				
11	7316 X	7316	-0-	-0-	812 1	6239 3	92	99 0	18
					164 4	101 9			
12	8381 X	8381	-0-	-0-	805 1	7347 3	133	128 0	23
					83 4	146 9			
01	2247 X	2247	-0-	-0-	177 1	1898 3	85	91 0	17
					78 4	94 9			

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9			WELL #: P204H	RRCID -> 289246	COMPL. DATE 09/24/2014	TOTAL DEPTH 11055	PERF.11769	- 17299	
08	3379 X	1742	-0-	-1637	522 1	342 3	797	810 0	68
					1 4	877 9			
09	3270 X	2558	-0-	-712	754 1	1061 3	672	692 0	48
					4 4	739 9			
10	2976 X	1022	-0-	-1954	428 1	594 9	540	548 0	40
11	2760 X	1335	-0-	-1425	552 1	1 4	711	699 0	52
					782 9				
12	2635 X	1638	-0-	-997	614 1	1024 9	931	912 0	71
01	2635 X	1523	-0-	-1112	513 1	1 4	917	862 0	126
					1009 9				

OSPREY STATE UNIT			WELL #: 201H	RRCID -> 289247	COMPL. DATE 05/26/2015	TOTAL DEPTH 9434	PERF.11290	- 16783	
08	2294 X	1302	-0-	-992	124 1	695 3	427	433 0	89
					13 4	470 9			
09	1230 X	1039	-0-	-191	507 1	6 4	478	481 0	86
					526 9				
10	1302 X	1075	-0-	-227	407 1	71 4	543	534 0	95
					597 9				
11	5934 X	5934	-0-	-0-	531 1	4706 3	535	523 0	107
					108 4	589 9			
12	3100 N	8051	-0-	4951	642 1	6465 3	798	766 0	139
					66 4	878 9			
01	3100 N	3544	-0-	444	454 1	2252 3	585	609 0	115
					194 4	644 9			

PHANTOM (WOLFPCAMP) APACHE CORPORATION OSPREY STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
		WELL #: P203H		RRCID -> 289248	COMPL. DATE 05/22/2015	TOTAL DEPTH 11072	PERF.12037 - 16433				
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
08	4278 X	1566	-0-	-2712	-0-	676 1 69 4	350 3 471 9	Y	428	415 0	89
09	3270 X	1507	-0-	-1763	-0-	725 1 11 4	226 3 545 9	Y	495	495 0	89
10	3379 X	1773	-0-	-1606	-0-	577 1 101 4	553 3 542 9	Y	493	496 0	86
11	10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	758 1 156 4	8715 3 413 9	Y	375	386 0	75
12	13559 X	13559	-0-	-0-	-0-	963 1 101 4	11864 3 631 9	Y	574	549 0	100
01	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	620 1 272 4	5887 3 425 9	Y	386	410 0	76
OSPREY STATE UNIT		WELL #: P204H		RRCID -> 289249	COMPL. DATE 05/22/2015	TOTAL DEPTH 10925	PERF.11340 - 16223				
08	2294 X	1019	-0-	-1275	-0-	575 1 386 9	58 4	Y	351	333 0	73
09	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	676 1 418 9	8 4	Y	380	385 0	68
10	1054 X	864	-0-	-190	-0-	538 1 232 9	94 4	Y	211	242 0	37
11	10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	792 1 163 4	9088 3 105 9	Y	95	113 0	19
12	3100 N	7050	-0-	3950	3950	623 1 64 4	6349 3 14 9	Y	13	30 0	2
01	3100 N	4535	-0-	1435	5385	408 1 179 4	3874 3 74 9	Y	67	56 0	13
OSPREY STATE UNIT		WELL #: P202HR		RRCID -> 289250	COMPL. DATE 05/26/2015	TOTAL DEPTH 10986	PERF.11582 - 15681				
08	1395 X	1148	-0-	-247	-0-	708 1 369 9	71 4	Y	335	363 0	70
09	1560 X	1196	-0-	-364	-0-	772 1 415 9	9 4	Y	377	379 0	68
10	1612 X	1188	-0-	-424	-0-	610 1 472 9	106 4	Y	429	422 0	75
11	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	802 1 163 4	7002 3 265 9	Y	241	268 0	48
12	10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	957 1 98 4	8846 3 507 9	Y	461	429 0	80
01	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	658 1 279 4	2833 3 298 9	Y	271	298 0	53
ROBIN 8		WELL #: P106H		RRCID -> 289251	COMPL. DATE 08/15/2015	TOTAL DEPTH 10702	PERF.10922 - 15499				
08	620 X	36	-0-	-584	-0-	9 1	27 3	Y	-0-	46 0	-0-
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-		-0-
10	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	903 1 640 9	2610 3	Y	582	502 0	80
11	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	1310 1 1157 9	3543 3	Y	1052	977 0	155
12	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	1130 1 1053 9	3003 3	Y	957	1002 0	110
01	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	1689 1 975 9	1748 3	Y	886	852 0	144

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P255H RRCID -> 289252 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11555 - 16033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	8811 X	8811	-0-	-0-	-0-	952	1	7112	3	Y	670	659	0		57
						10	4	737	9						
09	10609 X	10609	-0-	-0-	-0-	1071	1	8804	3	Y	648	659	0		46
						21	4	713	9						
10	9362 X	6749	-0-	-2613	-0-	694	1	5443	3	Y	556	561	0		41
						612	9								
11	9060 X	1275	-0-	-7785	-0-	553	1	1	4	Y	655	648	0		48
						721	9								
12	10974 X	1480	-0-	-9494	-0-	598	1	882	9	Y	802	789	0		61
01	10974 X	1342	-0-	-9632	-0-	508	1	1	4	Y	757	714	0		104
						833	9								

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P 1H RRCID -> 289254 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12029 PERF.12605 - 16132

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-				-0-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P207H RRCID -> 289255 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11378 - 18760

08	6603 X	1899	-0-	-4704	-0-	864	1	1035	9	Y	941	928	0		80
09	6390 X	3218	-0-	-3172	-0-	1006	1	994	3	Y	1104	1105	0		79
						4	4	1214	9						
10	6448 X	3063	-0-	-3385	-0-	779	1	976	3	Y	1189	1181	0		87
						1308	9								
11	3000 X	2163	-0-	-837	-0-	720	1	1	4	Y	1311	1303	0		95
						1442	9								
12	3317 X	1960	-0-	-1357	-0-	791	1	1169	9	Y	1063	1077	0		81
01	3317 X	2031	-0-	-1286	-0-	703	1	247	3	Y	980	927	0		134
						3	4	1078	9						

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P250H RRCID -> 289256 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11156 - 18958

08	5177 X	3650	-0-	-1527	-0-	764	1	1621	3	Y	1147	1135	0		98
						3	4	1262	9						
09	5280 X	1830	-0-	-3450	-0-	775	1	1055	9	Y	959	988	0		69
10	5456 X	1634	-0-	-3822	-0-	621	1	1013	9	Y	921	922	0		68
11	3600 X	1999	-0-	-1601	-0-	614	1	228	3	Y	1051	1043	0		76
						1	4	1156	9						
12	3720 X	1744	-0-	-1976	-0-	672	1	1	4	Y	974	976	0		74
						1071	9								
01	3658 X	1479	-0-	-2179	-0-	568	1	1	4	Y	827	788	0		113
						910	9								

CARDINAL 4 WELL #: P 2H RRCID -> 289270 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11220 - 15777

08	1891 X	1794	-0-	-97	-0-	348	1	89	3	Y	867	908	0		79
						403	4	954	9						
09	1590 X	877	-0-	-713	-0-	400	1	477	9	Y	434	411	0		102
10	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	405	1	1054	3	Y	997	909	0		190
						264	4	1097	9						
11	1740 X	1267	-0-	-473	-0-	542	1	725	9	Y	659	646	0		203
12	1798 X	1361	-0-	-437	-0-	701	1	660	9	Y	600	713	0		90
01	2821 X	1117	-0-	-1704	-0-	414	1	703	9	Y	639	586	0		143

PHANTOM (WOLFPCAMP) APACHE CORPORATION SEAGULL UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: P101H		RRCID -> 289294	COMPL. DATE 10/03/2017	TOTAL DEPTH 10806	PERF.11025	-		15578		
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	
08	10872 X	10872	-0-	-0-	1232 1	7301 3	Y	2117	2100	0	268	
					10 4	2329 9						
09	13920 X	6319	-0-	-7601	1214 1	2928 3	Y	1971	2038	0	201	
					9 4	2168 9						
10	14384 X	6008	-0-	-8376	933 1	3154 3	Y	1746	1743	0	204	
					1921 9							
11	13920 X	6038	-0-	-7882	939 1	3101 3	Y	1813	1778	0	239	
					4 4	1994 9						
12	14384 X	4712	-0-	-9672	849 1	1930 3	Y	1755	1757	0	237	
					2 4	1931 9						
01	10881 X	4674	-0-	-6207	655 1	2113 3	Y	1725	1569	0	393	
					8 4	1898 9						

SEAGULL UNIT		WELL #: P107H		RRCID -> 289295	COMPL. DATE 10/02/2017	TOTAL DEPTH 10813	PERF.11086	-		15368		
08	8215 X	7406	-0-	-809	955 1	5538 3	Y	823	819	0	104	
					8 4	905 9						
09	8850 X	4810	-0-	-4040	980 1	2785 3	Y	943	951	0	96	
					8 4	1037 9						
10	9145 X	5099	-0-	-4046	767 1	3476 3	Y	778	783	0	91	
					856 9							
11	8850 X	5531	-0-	-3319	758 1	3891 3	Y	798	784	0	105	
					4 4	878 9						
12	9145 X	5517	-0-	-3628	847 1	3933 3	Y	666	681	0	90	
					4 4	733 9						
01	7409 X	4839	-0-	-2570	703 1	3544 3	Y	527	497	0	120	
					12 4	580 9						

CHAPARRAL 89		WELL #: P152H		RRCID -> 289297	COMPL. DATE 12/19/2015	TOTAL DEPTH 11038	PERF.11616	-		15994		
08	7216 X	7216	-0-	-0-	778 1	5563 3	Y	696	751	0	121	
					109 4	766 9						
09	7350 X	6011	-0-	-1339	785 1	4645 3	Y	510	549	0	82	
					20 4	561 9						
10	7595 X	4740	-0-	-2855	591 1	3690 3	Y	394	424	0	52	
					26 4	433 9						
11	6990 X	1570	-0-	-5420	457 1	664 3	Y	381	371	0	62	
					30 4	419 9						
12	7223 X	5128	-0-	-2095	661 1	3793 3	Y	589	571	0	80	
					26 4	648 9						
01	7223 X	1093	-0-	-6130	455 1	62 4	Y	524	483	0	121	
					576 9							

FALCON STATE UNIT		WELL #: P233H		RRCID -> 289298	COMPL. DATE 09/25/2015	TOTAL DEPTH 10881	PERF.11260	-		16985		
08	4659 X	4659	-0-	-0-	691 1	2382 3	Y	1438	1403	0	191	
					4 4	1582 9						
09	5610 X	4261	-0-	-1349	733 1	2003 3	Y	1381	1430	0	142	
					6 4	1519 9						
10	5797 X	4429	-0-	-1368	578 1	2488 3	Y	1239	1248	0	133	
					1363 9							
11	5610 X	3128	-0-	-2482	522 1	1274 3	Y	1209	1191	0	151	
					2 4	1330 9						
12	4650 X	3660	-0-	-990	596 1	1927 3	Y	1032	1082	0	101	
					2 4	1135 9						
01	4650 X	1991	-0-	-2659	515 1	594 3	Y	799	771	0	129	
					3 4	879 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
CONDOR		WELL #: P212H		RRCID -> 289299		COMPL. DATE 07/20/2015			TOTAL DEPTH 10736 PERF.11278 - 15361							
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FALCON STATE UNIT		WELL #: P229H		RRCID -> 289300		COMPL. DATE 09/19/2016			TOTAL DEPTH 10891 PERF.11111 - 15515							
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	688	1	1	4	Y	387	383	0			51
						426	9									
09	2280 N	1176	-0-	-1104	-0-	744	1	1	4	Y	392	403	0			40
						431	9									
10	1147 N	983	-0-	-164	-0-	579	1	404	9	Y	367	368	0			39
11	1080 N	939	-0-	-141	-0-	543	1	396	9	Y	360	354	0			45
12	1209 N	994	-0-	-215	-0-	632	1	1	4	Y	328	341	0			32
						361	9									
01	992 N	918	-0-	-74	-0-	508	1	410	9	Y	373	345	0			60

FALCON STATE UNIT		WELL #: P263H		RRCID -> 289301		COMPL. DATE 09/25/2015			TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275							
08	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	1065	1	4443	3	Y	710	693	0			94
						6	4	781	9							
09	8790 X	5269	-0-	-3521	-0-	1109	1	3242	3	Y	826	835	0			85
						9	4	909	9							
10	9083 X	5005	-0-	-4078	-0-	855	1	3343	3	Y	734	740	0			79
						807	9									
11	8790 X	4164	-0-	-4626	-0-	801	1	2567	3	Y	721	710	0			90
						3	4	793	9							
12	6293 X	1475	-0-	-4818	-0-	480	1	416	3	Y	525	564	0			51
						1	4	578	9							
01	6293 X	2691	-0-	-3602	-0-	470	1	1553	3	Y	602	556	0			97
						6	4	662	9							

FALCON STATE UNIT		WELL #: 223H		RRCID -> 289305		COMPL. DATE 09/11/2015			TOTAL DEPTH 10884 PERF.11106 - 15434							
08	14652 X	14652	-0-	-0-	-0-	982	1	12843	3	Y	723	715	0			138
						32	4	795	9							
09	18006 X	18006	-0-	-0-	-0-	1101	1	16036	3	Y	757	753	0			142
						36	4	833	9							
10	16615 X	16615	-0-	-0-	-0-	882	1	14920	3	Y	697	714	0			125
						46	4	767	9							
11	15636 X	15636	-0-	-0-	-0-	806	1	14015	3	Y	706	721	0			110
						38	4	777	9							
12	15187 X	15187	-0-	-0-	-0-	874	1	13475	3	Y	737	735	0			112
						27	4	811	9							
01	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	750	1	7416	3	Y	718	656	0			174
						9	4	790	9							

FALCON STATE UNIT		WELL #: P232H		RRCID -> 289306		COMPL. DATE 10/21/2015			TOTAL DEPTH 11084 PERF.11550 - 15300							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MAGPIE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: P106H		RRCID -> 289321		COMPL. DATE 11/16/2017				TOTAL DEPTH 10587 PERF.10799 - 15437						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	10974 X	7114	-0-	-3860	-0-	650 1	4850 3	74 4	1540 9	Y	1400	1404	0			57
09	11220 X	6856	-0-	-4364	-0-	707 1	4418 3	56 4	1675 9	Y	1523	1516	0			64
10	11594 X	6100	-0-	-5494	-0-	537 1	4061 3	51 4	1451 9	Y	1319	1337	0			46
11	6870 X	4427	-0-	-2443	-0-	477 1	2552 3	34 4	1364 9	Y	1240	1239	0			47
12	7099 X	5507	-0-	-1592	-0-	560 1	3451 3	33 4	1463 9	Y	1330	1317	0			60
01	7099 X	5144	-0-	-1955	-0-	469 1	3450 3	29 4	1196 9	Y	1087	1070	0			77
MAGPIE UNIT		WELL #: P108H		RRCID -> 289322		COMPL. DATE 11/16/2017				TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9453 - 13791						
08	11346 X	9639	-0-	-1707	-0-	786 1	7932 3	92 4	829 9	Y	754	763	0			31
09	11695 X	11695	-0-	-0-	-0-	1054 1	9140 3	89 4	1412 9	Y	1284	1261	0			54
10	11997 X	9311	-0-	-2686	-0-	636 1	7568 3	61 4	1046 9	Y	951	972	0			33
11	9330 X	6427	-0-	-2903	-0-	585 1	4646 3	43 4	1153 9	Y	1048	1041	0			40
12	12090 X	7689	-0-	-4401	-0-	722 1	5766 3	44 4	1157 9	Y	1052	1044	0			48
01	12090 X	2848	-0-	-9242	-0-	484 1	1312 3	23 4	1029 9	Y	935	917	0			66
MAGPIE UNIT		WELL #: P109H		RRCID -> 289323		COMPL. DATE 05/09/2017				TOTAL DEPTH 11138 PERF.11319 - 17308						
08	5952 X	5762	-0-	-190	-0-	617 1	3600 3	69 4	1476 9	Y	1342	1342	0			55
09	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	801 1	5210 3	64 4	1857 9	Y	1688	1672	0			71
10	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	605 1	4283 3	58 4	1604 9	Y	1458	1478	0			51
11	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	495 1	4484 3	37 4	1636 9	Y	1487	1481	0			57
12	7905 X	6185	-0-	-1720	-0-	678 1	3794 3	40 4	1673 9	Y	1521	1509	0			69
01	7905 X	4833	-0-	-3072	-0-	513 1	2945 3	29 4	1346 9	Y	1224	1206	0			87
ROBIN 8		WELL #: P103H		RRCID -> 289328		COMPL. DATE 05/11/2014				TOTAL DEPTH 10663 PERF.10838 - 15505						
08	4185 X	3400	-0-	-785	-0-	311 1	981 3	2108 9		Y	1916	1852	0			265
09	3990 X	3044	-0-	-946	-0-	329 1	903 3	1812 9		Y	1647	1650	0			262
10	4123 X	3201	-0-	-922	-0-	302 1	874 3	2025 9		Y	1841	1849	0			254
11	3300 X	3290	-0-	-10	-0-	350 1	946 3	1994 9		Y	1813	1800	0			267
12	3410 X	3163	-0-	-247	-0-	323 1	859 3	1981 9		Y	1801	1862	0			206
01	3410 X	2429	-0-	-981	-0-	460 1	476 3	1493 9		Y	1357	1343	0			220

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200										
FALCON STATE UNIT			WELL #: P225H		RRCID -> 289331		COMPL. DATE 09/12/2015		TOTAL DEPTH 10869		PERF.11118 - 15800		
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	

08		16764 X	16764	-0-	-0-	-0-	836 1	14609 3	Y	1170	1166 0	223	
							32 4	1287 9					
09		15248 X	15248	-0-	-0-	-0-	565 1	13331 3	Y	1202	1199 0	226	
							30 4	1322 9					
10		14370 X	14370	-0-	-0-	-0-	273 1	13003 3	Y	982	1032 0	176	
							14 4	1080 9					
11		11856 X	11856	-0-	-0-	-0-	409 1	10472 3	Y	866	907 0	135	
							22 4	953 9					
12		14120 X	14120	-0-	-0-	-0-	591 1	12450 3	Y	962	951 0	146	
							21 4	1058 9					
01		11595 X	11595	-0-	-0-	-0-	443 1	10112 3	Y	931	851 0	226	
							16 4	1024 9					

FALCON STATE UNIT			WELL #: P251H		RRCID -> 289332		COMPL. DATE 01/27/2016		TOTAL DEPTH 10943		PERF.11247 - 15555		

08		15217 X	15217	-0-	-0-	-0-	919 1	13018 3	Y	1110	1041 0	211	
							59 4	1221 9					
09		18571 X	18571	-0-	-0-	-0-	1086 1	16232 3	Y	1057	1070 0	198	
							90 4	1163 9					
10		17885 X	17885	-0-	-0-	-0-	856 1	15904 3	Y	982	1004 0	176	
							45 4	1080 9					
11		14759 X	14759	-0-	-0-	-0-	781 1	12949 3	Y	882	920 0	138	
							59 4	970 9					
12		13952 X	13952	-0-	-0-	-0-	831 1	11914 3	Y	1055	1033 0	160	
							46 4	1161 9					
01		12576 X	12576	-0-	-0-	-0-	680 1	10725 3	Y	990	910 0	240	
							82 4	1089 9					

FALCON STATE UNIT			WELL #: P231H		RRCID -> 289338		COMPL. DATE 09/19/2016		TOTAL DEPTH 10872		PERF.11387 - 15440		

08		1116 X	1083	-0-	-33	-0-	664 1	419 9	Y	381	376 0	51	
09		1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	732 1	435 9	Y	395	405 0	41	
10		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	596 1	119 3	Y	375	376 0	40	
							413 9						
11		1050 N	971	-0-	-79	-0-	542 1	429 9	Y	390	381 0	49	
12		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	652 1	692 3	Y	389	400 0	38	
							1 4	428 9					
01		1116 N	1026	-0-	-90	-0-	503 1	5 3	Y	470	432 0	76	
							1 4	517 9					

FALCON STATE UNIT			WELL #: P259H		RRCID -> 289339		COMPL. DATE 09/18/2016		TOTAL DEPTH 11020		PERF.11294 - 15357		

08		1860 X	1466	-0-	-394	-0-	721 1	745 9	Y	677	654 0	90	
09		1680 X	1521	-0-	-159	-0-	785 1	736 9	Y	669	690 0	69	
10		1488 X	1300	-0-	-188	-0-	614 1	686 9	Y	624	626 0	67	
11		1440 X	1150	-0-	-290	-0-	581 1	569 9	Y	517	519 0	65	
12		1581 N	1284	-0-	-297	-0-	659 1	1 4	Y	567	577 0	55	
							624 9						
01		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	559 1	811 9	Y	737	673 0	119	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
FALCON STATE UNIT		WELL #: 255H		RRCID -> 289341		COMPL. DATE 05/03/2016				TOTAL DEPTH 11000 PERF.11365 - 16205				
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	780	1	4698	3	Y	1086	1026	0	207
						24	4	1195	9					
09	14084 X	14084	-0-	-0-	-0-	925	1	11885	3	Y	1134	1128	0	213
						27	4	1247	9					
10	13769 X	13769	-0-	-0-	-0-	753	1	11808	3	Y	1062	1084	0	191
						40	4	1168	9					
11	12855 X	12855	-0-	-0-	-0-	693	1	11050	3	Y	982	1019	0	154
						32	4	1080	9					
12	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	720	1	6490	3	Y	914	929	0	139
						21	4	1005	9					
01	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	620	1	6108	3	Y	960	866	0	233
						8	4	1056	9					

CONDOR		WELL #: P102H		RRCID -> 289350		COMPL. DATE 11/15/2014				TOTAL DEPTH 11327 PERF.14904 - 15309				
08	3627 X	2030	-0-	-1597	-0-	874	1	100	3	Y	959	913	0	211
						1	4	1055	9					
09	3660 X	3057	-0-	-603	-0-	237	1	2723	3	Y	83	268	0	26
						6	4	91	9					
10	3782 X	3342	-0-	-440	-0-	305	1	2341	3	Y	633	420	0	239
						696	9							
11	1950 X	1048	-0-	-902	-0-	332	1	41	3	Y	613	709	0	143
						1	4	674	9					
12	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	636	1	2790	3	Y	560	537	0	166
						3	4	616	9					
01	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	596	1	4501	3	Y	633	602	0	197
						14	4	696	9					

FALCON STATE UNIT		WELL #: P261H		RRCID -> 289380		COMPL. DATE 09/20/2016				TOTAL DEPTH 11034 PERF.11258 - 15944				
08	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	855	1	1239	3	Y	673	667	0	89
						2	4	740	9					
09	4050 X	2379	-0-	-1671	-0-	899	1	740	3	Y	670	690	0	69
						3	4	737	9					
10	4185 X	2256	-0-	-1929	-0-	702	1	871	3	Y	621	623	0	67
						683	9							
11	4050 X	1272	-0-	-2778	-0-	619	1	653	9	Y	594	587	0	74
						1	4							
12	2821 X	2439	-0-	-382	-0-	754	1	1050	3	Y	576	594	0	56
						1	4	634	9					
01	2821 X	1292	-0-	-1529	-0-	608	1	2	4	Y	620	576	0	100
						682	9							

MAGPIE UNIT		WELL #: P112H		RRCID -> 289381		COMPL. DATE 05/09/2017				TOTAL DEPTH 11140 PERF.11387 - 17524				
08	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	700	1	6271	3	Y	1555	1548	0	63
						81	4	1711	9					
09	10892 X	10892	-0-	-0-	-0-	836	1	7452	3	Y	2303	2269	0	97
						71	4	2533	9					
10	14789 X	14789	-0-	-0-	-0-	736	1	11151	3	Y	2574	2582	0	89
						71	4	2831	9					
11	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	588	1	6474	3	Y	1825	1844	0	70
						45	4	2008	9					
12	9238 X	5865	-0-	-3373	-0-	572	1	3838	3	Y	1292	1303	0	59
						34	4	1421	9					
01	9238 X	3867	-0-	-5371	-0-	426	1	2517	3	Y	818	819	0	58
						24	4	900	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
MAGPIE UNIT		WELL #: P115H		RRCID -> 289382		COMPL. DATE 03/23/2016				TOTAL DEPTH 11149 PERF.11366 - 18439			
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
08		7471 X	-0-	-0-	-7471				Y	-0-			-0-
09		7230 X	4579	-0-	-2651	135	1	3508	3	836	801	0	35
						16	4	920	9				
10		14331 X	14331	-0-	-0-	334	1	11900	3	1877	1847	0	65
						32	4	2065	9				
11		10104 X	10104	-0-	-0-	246	1	8709	3	1023	1049	0	39
						24	4	1125	9				
12		4743 X	4625	-0-	-118	121	1	3962	3	484	501	0	22
						10	4	532	9				
01		13857 X	109	-0-	-13748	2	1	89	3	15	36	0	1
						1	4	17	9				

FALCON STATE UNIT		WELL #: P221H		RRCID -> 289391		COMPL. DATE 09/04/2015				TOTAL DEPTH 10882 PERF.11213 - 15000			
08		5568 X	5568	-0-	-0-	812	1	4352	3	346	322	0	66
						23	4	381	9				
09		6540 X	6540	-0-	-0-	943	1	5222	3	318	324	0	60
						25	4	350	9				
10		10994 X	10994	-0-	-0-	767	1	9976	3	192	217	0	35
						40	4	211	9				
11		2460 X	875	-0-	-1585	596	1	26	4	230	229	0	36
						253	9						
12		5099 X	5099	-0-	-0-	569	1	4361	3	139	154	0	21
						16	4	153	9				
01		4599 X	4599	-0-	-0-	515	1	3909	3	154	138	0	37
						6	4	169	9				

SEAGULL UNIT		WELL #: P103HR		RRCID -> 289420		COMPL. DATE 02/29/2016				TOTAL DEPTH 10875 PERF.11067 - 15690			
08		8687 X	8687	-0-	-0-	632	1	7021	3	932	937	0	118
						9	4	1025	9				
09		5160 X	4972	-0-	-188	665	1	3126	3	1066	1075	0	109
						8	4	1173	9				
10		6262 X	4810	-0-	-1452	479	1	3329	3	911	914	0	106
						1002	9						
11		6060 X	3630	-0-	-2430	450	1	2133	3	950	931	0	125
						2	4	1045	9				
12		6262 X	3486	-0-	-2776	454	1	1846	3	1076	1056	0	145
						2	4	1184	9				
01		6262 X	3484	-0-	-2778	384	1	1875	3	1108	1001	0	252
						6	4	1219	9				

CONDOR		WELL #: 206H		RRCID -> 289421		COMPL. DATE 12/12/2014				TOTAL DEPTH 10867 PERF.11624 - 15206			
08		1767 X	1595	-0-	-172	863	1	732	9	665	683	0	146
						947	1	646	9	587	551	0	182
09		1860 X	1593	-0-	-267	947	1	646	9	587	551	0	182
						724	1	562	9	511	500	0	193
10		1922 X	1286	-0-	-636	724	1	562	9	511	500	0	193
						719	1	630	9	573	632	0	134
11		1710 X	1349	-0-	-361	719	1	630	9	573	632	0	134
						822	1	605	9	550	521	0	163
12		1767 X	1427	-0-	-340	822	1	605	9	550	521	0	163
						747	1	968	3	583	565	0	181
01		2361 X	2361	-0-	-0-	747	1	968	3	583	565	0	181
						5	4	641	9				

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CONDOR		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: P208HR		RRCID -> 289425	COMPL. DATE 10/10/2015	TOTAL DEPTH 10878	PERF.10086	-		15536					
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
08	10478 X	8407	-0-	-2071	-0-	902 1	5986 3	Y	1374	1380	0				302
09	10080 X	7744	-0-	-2336	-0-	8 4	1511 9	Y	1076	1045	0				333
10	8959 X	7634	-0-	-1325	-0-	940 1	5606 3	Y	893	889	0				337
11	8130 X	5920	-0-	-2210	-0-	14 4	1184 9	Y	1210	1265	0				282
12	8401 X	7365	-0-	-1036	-0-	519 1	6133 3	Y	1559	1380	0				461
01	10766 X	10766	-0-	-0-	-0-	982 9	682 1	Y	1297	1355	0				403
						4 4	1331 9	Y							
						784 1	4862 3	Y							
						4 4	1715 9	Y							
						575 1	8738 3	Y							
						26 4	1427 9	Y							
CONDOR		WELL #: 210H		RRCID -> 289444	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL DEPTH 10712	PERF.10972	-		15251					
08	2263 X	679	-0-	-1584	-0-	264 1	415 9	Y	377	371	0				83
09	2520 X	1307	-0-	-1213	-0-	518 1	789 9	Y	717	578	0				222
10	2604 X	1179	-0-	-1425	-0-	454 1	725 9	Y	659	632	0				249
11	1500 X	1090	-0-	-410	-0-	448 1	642 9	Y	584	697	0				136
12	1364 X	1211	-0-	-153	-0-	512 1	699 9	Y	635	583	0				188
01	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	515 1	794 3	Y	817	751	0				254
						4 4	899 9	Y							
CHAPARRAL 89		WELL #: 202H		RRCID -> 289556	COMPL. DATE 12/22/2013	TOTAL DEPTH 11680	PERF.12222	-		16790					
08	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	622 1	5334 3	Y	630	679	0				110
09	5400 X	3492	-0-	-1908	-0-	89 4	693 9	Y	617	628	0				99
10	5580 X	3353	-0-	-2227	-0-	720 1	2080 3	Y	581	603	0				77
11	6210 X	1277	-0-	-4933	-0-	13 4	679 9	Y	703	665	0				115
12	6417 X	3844	-0-	-2573	-0-	549 1	2140 3	Y	855	854	0				116
01	6417 X	2507	-0-	-3910	-0-	25 4	639 9	Y	924	827	0				213
						474 1	30 4	Y							
						773 9		Y							
						618 1	2262 3	Y							
						23 4	941 9	Y							
						324 1	1118 3	Y							
						49 4	1016 9	Y							
CARDINAL 4		WELL #: P 1H		RRCID -> 289558	COMPL. DATE 08/23/2013	TOTAL DEPTH 11114	PERF.11133	-		14910					
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	262 1	666 9	Y	605	645	0				55
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	51 1	550 3	Y	290	277	0				68
10	713 N	212	-0-	-501	-0-	78 4	319 9	Y	1	69	0				-0-
11	900 N	152	-0-	-748	-0-	6 1	201 3	Y	101	70	0				31
12	1023 N	642	-0-	-381	-0-	4 4	1 9	Y	456	418	0				69
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	29 1	12 4	Y	281	287	0				63
						111 9		Y							
						140 1	502 9	Y							
						142 1	309 9	Y							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P205H		RRCID -> 289580		COMPL. DATE 09/18/2015			TOTAL DEPTH 10914 PERF.11190 - 15662		
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
08	5921 X	4635	-0-	-1286	-0-	576 1 5 4	3407 3 647 9	Y	588	575 0	50
09	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	805 1 12 4	4645 3 627 9	Y	570	579 0	41
10	6169 X	4276	-0-	-1893	-0-	618 1 686 9	2972 3	Y	624	619 0	46
11	5970 X	5093	-0-	-877	-0-	608 1 4 4	3681 3 800 9	Y	727	720 0	53
12	6293 X	4989	-0-	-1304	-0-	684 1 3 4	3583 3 719 9	Y	654	657 0	50
01	6293 X	2779	-0-	-3514	-0-	553 1 6 4	1464 3 756 9	Y	687	643 0	94

HYPERION		WELL #: 501H		RRCID -> 289588		COMPL. DATE 01/24/2019			TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8196 - 12366		
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-	275 1	101
09	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	-0-	101 1	-0-
10	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-		-0-
11	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	-0-		-0-
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MAGPIE UNIT		WELL #: P114H		RRCID -> 289632		COMPL. DATE 11/11/2017			TOTAL DEPTH 10572 PERF.10647 - 17437		
08	9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	674 1 80 4	7139 3 1682 9	Y	1529	1538 0	62
09	10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	844 1 72 4	7546 3 1946 9	Y	1769	1757 0	74
10	23162 X	23162	-0-	-0-	-0-	929 1 89 4	17995 3 4149 9	Y	3772	3715 0	131
11	12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	673 1 53 4	9497 3 2393 9	Y	2175	2223 0	83
12	10757 X	8697	-0-	-2060	-0-	645 1 40 4	6223 3 1789 9	Y	1626	1635 0	74
01	18352 X	4943	-0-	-13409	-0-	464 1 28 4	3230 3 1221 9	Y	1110	1105 0	79

BLUE JAY UNIT		WELL #: P101H		RRCID -> 289819		COMPL. DATE 01/02/2017			TOTAL DEPTH 10733 PERF.11289 - 14992		
08	4464 X	4225	-0-	-239	-0-	927 1 4 4	2667 3 627 9	Y	570	593 0	71
09	4140 X	2382	-0-	-1758	-0-	940 1 4 4	770 3 668 9	Y	607	582 0	96
10	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	801 1 710 9	3085 3	Y	645	606 0	135
11	4080 X	3552	-0-	-528	-0-	746 1 2 4	2107 3 697 9	Y	634	648 0	121
12	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	814 1 2149 4	1413 3 799 9	Y	726	743 0	104
01	4588 X	2636	-0-	-1952	-0-	688 1 6 4	1368 3 574 9	Y	522	547 0	79

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
PRESTIGE WORLDWIDE STATE WELL #: 451H RRCID -> 290778 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10763 - 21158														
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

08		69068 X	55963	-0-	-13105	-0-	49482 3	6481 9	Y	5892	5819 0			452
09		63420 X	55044	-0-	-8376	-0-	48759 3	6285 9	Y	5714	5867 0			299
10		63643 X	27429	-0-	-36214	-0-	24132 3	3297 9	Y	2997	3086 0			210
11		66856 X	66856	-0-	-0-	-0-	62678 3	4178 9	Y	3798	3837 0			171
12		63426 X	45616	-0-	-17810	-0-	41819 3	3797 9	Y	3452	3378 0			245
01		56885 X	38295	-0-	-18590	-0-	33522 3	4773 9	Y	4339	4494 0			90

PRESTIGE WORLDWIDE STATE C WELL #: 432H RRCID -> 290779 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10515 - 20942														
08		58590 X	41510	-0-	-17080	-0-	35019 3	6491 9	Y	5901	5893 0			452
09		58128 X	58128	-0-	-0-	-0-	49237 3	8891 9	Y	8083	8112 0			423
10		65075 X	65075	-0-	-0-	-0-	57054 3	8021 9	Y	7292	7203 0			512
11		77341 X	77341	-0-	-0-	-0-	69116 3	8225 9	Y	7477	7653 0			336
12		58590 X	45833	-0-	-12757	-0-	40759 3	5074 9	Y	4613	4622 0			327
01		58590 X	46334	-0-	-12256	-0-	39301 3	7033 9	Y	6394	6588 0			133

DRAGON STATE WELL #: 454H RRCID -> 290797 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10276 - 15373														
08		50065 X	49510	-0-	-555	-0-	2129 1	45090 3	N	2083	2288 0			236
							2291 9							
09		0 W	34122	-0-	34122	34122	1787 1	30088 3	N	2043	2057 0			222
							2247 9							
10		65658 X	31536	-0-	-34122	-0-	1835 1	27427 3	N	2067	2064 0			225
							2274 9							
11		51390 X	41298	-0-	-10092	-0-	1955 1	37178 3	N	1968	1958 0			235
							2165 9							
12		53103 X	44667	-0-	-8436	-0-	2053 1	40502 3	N	1920	1952 0			203
							2112 9							
01		49507 X	39268	-0-	-10239	-0-	2023 1	35533 3	N	1556	1471 0			288
							1712 9							

DRAGON STATE A WELL #: 433H RRCID -> 290809 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10004 - 15108														
08		32140 X	32140	-0-	-0-	-0-	1648 1	27820 3	N	2429	2657 0			275
							2672 9							
09		43483 X	43483	-0-	-0-	-0-	1869 1	38875 3	N	2490	2495 0			270
							2739 9							
10		49614 X	49614	-0-	-0-	-0-	2009 1	45043 3	N	2329	2345 0			254
							2562 9							
11		37281 X	37281	-0-	-0-	-0-	1765 1	32866 3	N	2409	2375 0			288
							2650 9							
12		34226 X	34226	-0-	-0-	-0-	1759 1	29816 3	N	2410	2443 0			255
							2651 9							
01		30721 X	23110	-0-	-7611	-0-	1573 1	19895 3	N	1493	1471 0			277
							1642 9							

PRESTIGE WORLDWIDE STATE B WELL #: 431H RRCID -> 290876 COMPL. DATE 09/28/2020 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10763 - 21158														
08		70029 X	43990	-0-	-26039	-0-	37276 3	6714 9	Y	6104	6008 0			468
09		67770 X	53989	-0-	-13781	-0-	45279 3	8710 9	Y	7918	7971 0			415
10		58249 X	56164	-0-	-2085	-0-	48761 3	7403 9	Y	6730	6673 0			472
11		61120 X	61120	-0-	-0-	-0-	54216 3	6904 9	Y	6276	6466 0			282
12		55800 X	40238	-0-	-15562	-0-	36159 3	4079 9	Y	3708	3727 0			263
01		56172 X	44566	-0-	-11606	-0-	37590 3	6976 9	Y	6342	6473 0			132

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200															
BULL RUN		WELL #: 413CH		RRCID ->	291186	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL DEPTH	10958	PERF.11365 - 15733							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

BULL RUN		WELL #: 415CH		RRCID ->	291187	COMPL. DATE	05/01/2021	TOTAL DEPTH	10928	PERF.11221 - 15733						
08	84736	X	84736	-0-	-0-	-0-	2708 1	79498 3	Y	2300	2302	0				170
							2530 9									
09	81240	X	80309	-0-	-931	-0-	2512 1	2130 2	Y	2022	2053	0				139
							73443 3	2224 9								
10	83948	X	83079	-0-	-869	-0-	2584 1	1660 2	Y	2072	2059	0				152
							76556 3	2279 9								
11	81990	X	81178	-0-	-812	-0-	2585 1	76286 3	Y	2097	2088	0				161
							2307 9									
12	84723	X	76592	-0-	-8131	-0-	2428 1	71754 3	Y	2191	2138	0				214
							2410 9									
01	89324	X	89324	-0-	-0-	-0-	2743 1	84023 3	Y	2325	2333	0				206
							2558 9									

BRAGG		WELL #: 404BH		RRCID ->	291209	COMPL. DATE	09/21/2022	TOTAL DEPTH	10907	PERF.11115 - 15661						
08	100595	X	83135	-0-	-17460	-0-	2688 1	70928 3	Y	8651	8686	0				528
							3 4	9516 9								
09	97350	X	81607	-0-	-15743	-0-	2594 1	1983 2	Y	7865	7860	0				533
							68378 3	8652 9								
10	100595	X	78667	-0-	-21928	-0-	2556 1	1423 2	Y	8229	8101	0				661
							65636 3	9052 9								
11	94620	X	74140	-0-	-20480	-0-	2410 1	63342 3	Y	7625	7640	0				646
							8388 9									
12	91574	X	71229	-0-	-20345	-0-	2329 1	60947 3	Y	7229	7350	0				525
							1 4	7952 9								
01	84320	X	68259	-0-	-16061	-0-	2163 1	58034 3	Y	7329	7237	0				617
							8062 9									

BRAGG		WELL #: 406CH		RRCID ->	291212	COMPL. DATE	09/04/2022	TOTAL DEPTH	11426	PERF.10605 - 16391						
08	129611	X	98688	-0-	-30923	-0-	3101 1	91047 3	Y	4124	4143	0				252
							4 4	4536 9								
09	125430	X	102355	-0-	-23075	-0-	3153 1	2674 2	Y	3938	3923	0				267
							92196 3	4332 9								
10	118327	X	102706	-0-	-15621	-0-	3146 1	2021 2	Y	3943	3893	0				317
							93202 3	4337 9								
11	114150	X	94821	-0-	-19329	-0-	2978 1	87858 3	Y	3623	3633	0				307
							3985 9									
12	110112	X	101989	-0-	-8123	-0-	3214 1	94987 3	Y	3443	3500	0				250
							1 4	3787 9								
01	105772	X	95911	-0-	-9861	-0-	2936 1	89941 3	Y	2758	2776	0				232
							3034 9									

MEADE		WELL #: 409AH		RRCID ->	291235	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	10398	PERF. N/A						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
ARROW STATE B		WELL #: 452H		RRCID -> 295655		COMPL. DATE 08/18/2022				TOTAL DEPTH 9872 PERF.10301 - 18188				
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			
*02	0	193093	-0-	193093	1842705	178305	3	14788	9	N	13444	13461	0	200
*03	0	189503	-0-	189503	2032208	174243	3	15260	9	N	13873	13937	0	136
*04	0	87068	-0-	87068	2119276	225	1	77942	3	N	8092	8009	0	219
*05	0	92131	-0-	92131	2211407	8901	9							
*06	0	113037	-0-	113037	2324444	1043	1	80858	3	N	9300	9323	0	196
*07	0	117332	-0-	117332	2441776	10230	9							
*08	2570835	X	129059	-0-	-2441776	356	1	103391	3	N	8445	8464	0	177
*09	209370	X	119252	-0-	-90118	9290	9							
*10	216349	X	118221	-0-	-98128	320	1	108000	3	N	8193	8113	0	257
*11	209370	X	102196	-0-	-107174	9012	9							
12	216349	X	96676	-0-	-119673	85	1	120447	3	N	7752	7696	0	313
01	216349	X	65384	-0-	-150965	8527	9							
						38	1	111767	3	N	6770	6924	0	159
						7447	9							
						31	1	110425	3	N	7059	7061	0	157
						7765	9							
						79	1	96193	3	N	5385	5380	0	162
						5924	9							
						935	1	89651	3	N	5536	5553	0	145
						6090	9							
						594	1	59187	3	N	5094	5021	0	218
						5603	9							

HEMDALE STATE A		WELL #: 431H		RRCID -> 295656		COMPL. DATE 08/19/2022				TOTAL DEPTH 9690 PERF.10025 - 17893				
*02	0	-0-	-0-	-0-	235951					N	-0-	1	0	-0-
*03	0	-0-	-0-	-0-	235951					N	-0-			-0-
*04	0	-0-	-0-	-0-	235951					N	-0-			-0-
*05	0	6747	-0-	6747	242698	384	1	6288	3	N	68	67	0	1
*06	0	6191	-0-	6191	248889	75	9							
*07	0	1368	-0-	1368	250257	1787	1	3319	3	N	986	966	0	21
*08	306394	X	56137	-0-	-250257	1085	9							
*09	87571	X	87571	-0-	-0-	1278	1	90	9	N	82	100	0	3
*10	88230	X	88230	-0-	-0-	46240	3	9897	9	N	8997	8636	0	364
*11	77916	X	77916	-0-	-0-	75638	3	11933	9	N	10848	10957	0	255
12	77670	X	77670	-0-	-0-	75988	3	12242	9	N	11129	11137	0	247
01	67720	X	67720	-0-	-0-	68294	3	9622	9	N	8747	8731	0	263
						67758	3	9912	9	N	9011	9038	0	236
						59400	3	8320	9	N	7564	7476	0	324

PHANTOM (WOLF CAMP) APACHE CORPORATION HEMDALE STATE C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 432H		RRCID -> 295657		COMPL. DATE 11/09/2022				TOTAL DEPTH 9719 PERF.10036 - 17983				
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	
*02	0	7631	-0-	7631	181706	453	1	1531	3	N	5134	5162	0	76
						5647	9							
*03	0	101787	-0-	101787	283493	743	1	89673	3	N	10337	10312	0	101
						11371	9							
*04	0	85307	-0-	85307	368800	583	1	71293	3	N	12210	11980	0	331
						13431	9							
*05	0	57891	-0-	57891	426691	1380	1	45804	3	N	9734	9860	0	205
						10707	9							
*06	0	69298	-0-	69298	495989	1408	1	55349	3	N	11401	11367	0	239
						12541	9							
*07	0	76680	-0-	76680	572669	332	1	65170	3	N	10162	10082	0	319
						11178	9							
*08	605945 X	33276	-0-	-572669	-0-	888	1	27945	3	N	4039	4195	0	163
						4443	9							
*09	90180 X	59995	-0-	-30185	-0-	74	1	46651	3	N	12064	11943	0	284
						13270	9							
*10	93186 X	50004	-0-	-43182	-0-	75	1	41235	3	N	7904	8013	0	175
						8694	9							
*11	90180 X	15249	-0-	-74931	-0-	968	1	13708	3	N	521	680	0	16
						573	9							
12	93186 X	5023	-0-	-88163	-0-	303	1	4542	3	N	162	174	0	4
						178	9							
01	93186 X	30956	-0-	-62230	-0-	1485	1	24998	3	N	4066	3896	0	174
						4473	9							

HUFF DOBACK		WELL #: 434H		RRCID -> 295853		COMPL. DATE 06/06/2022				TOTAL DEPTH 11704 PERF.11653 - 21988				
08	0	48969	-0-	48969	1312046	11567	1	28428	3	Y	8158	8030	0	332
						8974	9							
09	1362984 X	50938	-0-	-1312046	-0-	14651	1	27175	3	Y	8284	8291	0	325
						9112	9							
10	100657 X	20483	-0-	-80174	-0-	7891	1	9483	3	Y	2826	3033	0	118
						3109	9							
11	97410 X	36438	-0-	-60972	-0-	4868	1	21833	3	Y	7863	7905	0	76
						1088	4	8649	9					
12	100657 X	35224	-0-	-65433	-0-	3956	1	22501	3	Y	7960	7975	0	61
						11	4	8756	9					
01	100657 X	41379	-0-	-59278	-0-	3711	1	28253	3	Y	8559	8513	0	107
						9415	9							

HUFF DOBACK SV		WELL #: 435H		RRCID -> 295895		COMPL. DATE 06/09/2022				TOTAL DEPTH 11644 PERF.11894 - 22309				
08	1441494 X	72362	-0-	-1369132	-0-	16056	1	45484	3	Y	9838	9605	0	401
						10822	9							
09	96120 X	76135	-0-	-19985	-0-	21092	1	45929	3	Y	8285	8361	0	325
						9114	9							
10	99324 X	68210	-0-	-31114	-0-	20501	1	39632	3	Y	7343	7361	0	307
						8077	9							
11	96120 X	55691	-0-	-40429	-0-	5439	1	38906	3	Y	9057	9277	0	87
						1383	4	9963	9					
12	99324 X	55069	-0-	-44255	-0-	5905	1	40382	3	Y	7968	7994	0	61
						17	4	8765	9					
01	78678 X	54159	-0-	-24519	-0-	5195	1	39650	3	Y	8466	8421	0	106
						1	4	9313	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION HUFF DOBACK		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 453H		RRCID -> 295904		COMPL. DATE 06/06/2022				TOTAL DEPTH 11936 PERF.11787 - 22189						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	17664	-0-	17664	1061069	3653	1	10306	3	Y	3368	3372	0			137
09	1104276 X	43207	-0-	-1061069	-0-	3705	9	8649	1	26249	3	7554	7394	0		297
10	56265 X	26641	-0-	-29624	-0-	8309	9	6144	1	15121	3	4887	4979	0		205
11	54450 X	27848	-0-	-26602	-0-	5376	9	3166	1	18036	3	5358	5511	0		52
12	56265 X	25096	-0-	-31169	-0-	752	4	2417	1	15256	3	6742	6742	0		52
01	56265 X	25285	-0-	-30980	-0-	7	4	1961	1	16666	3	6053	6029	0		76
						6658	9									
HUFF DOBACK		WELL #: 524H		RRCID -> 296030		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
*02	0	128514	-0-	128514	1119408	214	1	107567	3	Y	18848	18847	0			495
*03	0	111641	-0-	111641	1231049	20733	9	228	1	93141	3	16611	16784	0		322
*04	0	101015	-0-	101015	1332064	18272	9	271	1	84031	3	15194	15130	0		386
*05	0	137204	-0-	137204	1469268	16713	9	11428	1	105869	3	18097	18144	0		339
*06	0	94332	-0-	94332	1563600	19907	9	8897	1	71568	3	12606	12694	0		251
*07	0	82216	-0-	82216	1645816	13867	9	10832	1	59759	3	10568	10654	0		165
*08	1650943 X	5127	-0-	-1645816	-0-	11625	9	862	1	3581	3	622	762	0		25
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	684	9									
*10	26648 X	26648	-0-	-0-	-0-	5255	1	16937	3	Y	4051	3881	0			170
*11	45641 X	45641	-0-	-0-	-0-	4456	9	3804	1	33426	3	6702	6808	0		64
12	48149 X	48149	-0-	-0-	-0-	1039	4	3071	1	36459	3	7826	7830	0		60
01	68612 X	68612	-0-	-0-	-0-	10	4	4093	1	52982	3	10487	10416	0		131
						1	4	11536	9							
HUFF DOBACK		WELL #: 403H		RRCID -> 296046		COMPL. DATE 06/06/2022				TOTAL DEPTH 11701 PERF.11557 - 21921						
08	0	28207	-0-	28207	1322401	4612	1	19151	3	Y	4040	4080	0			165
09	1418135 X	95734	-0-	-1322401	-0-	4444	9	17050	1	64652	3	12756	12420	0		501
10	86155 X	86155	-0-	-0-	-0-	14032	9	17039	1	54915	3	12910	12871	0		540
11	95802 X	95802	-0-	-0-	-0-	14201	9	7345	1	64538	3	19921	20269	0		192
12	111042 X	111042	-0-	-0-	-0-	2006	4	6752	1	80166	3	21911	21935	0		168
01	101225 X	101225	-0-	-0-	-0-	22	4	5756	1	74512	3	19051	18981	0		238
						1	4	20956	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ARROW STATE A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
		WELL #: 431H		RRCID -> 296186	COMPL. DATE 08/24/2022	TOTAL DEPTH	9715	PERF.10154	-	18010				
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	
*02	0	174220	-0-	174220	971839	400	1	156552	3	N	15698	15653	0	233
						17268	9							
*03	0	179852	-0-	179852	1151691	623	1	160542	3	N	16988	17055	0	166
						18687	9							
*04	0	177448	-0-	177448	1329139	391	1	162426	3	N	13301	13107	0	360
						14631	9							
*05	0	155681	-0-	155681	1484820	250	1	141734	3	N	12452	12550	0	262
						13697	9							
*06	0	122831	-0-	122831	1607651	641	1	108755	3	N	12214	12220	0	256
						13435	9							
*07	0	104493	-0-	104493	1712144	276	1	90842	3	N	12159	12034	0	381
						13375	9							
*08	1763906 X	51762	-0-	-1712144	-0-	561	1	44186	3	N	6377	6500	0	258
						7015	9							
*09	190380 X	139151	-0-	-51229	-0-	50	1	127280	3	N	10746	10751	0	253
						11821	9							
*10	196726 X	140835	-0-	-55891	-0-	46	1	129394	3	N	10359	10382	0	230
						11395	9							
*11	190380 X	96786	-0-	-93594	-0-	195	1	87139	3	N	8593	8565	0	258
						9452	9							
12	196726 X	120625	-0-	-76101	-0-	831	1	108604	3	N	10173	10165	0	266
						11190	9							
01	196726 X	87931	-0-	-108795	-0-	913	1	79507	3	N	6828	6802	0	292
						7511	9							

ARROW STATE D		WELL #: 453H		RRCID -> 296187	COMPL. DATE 08/19/2022	TOTAL DEPTH	9932	PERF.10325	-	18383				
*02	0	174131	-0-	174131	1645554	160323	3	13808	9	N	12553	12549	0	186
*03	0	174788	-0-	174788	1820342	162621	3	12167	9	N	11061	11139	0	108
*04	0	129260	-0-	129260	1949602	191	1	118842	3	N	9297	9153	0	252
						10227	9							
*05	0	134089	-0-	134089	2083691	638	1	123716	3	N	8850	8916	0	186
						9735	9							
*06	0	127759	-0-	127759	2211450	541	1	116945	3	N	9339	9329	0	196
						10273	9							
*07	0	121059	-0-	121059	2332509	371	1	112198	3	N	7718	7672	0	242
						8490	9							
*08	2433765 X	101256	-0-	-2332509	-0-	175	1	93676	3	N	6732	6702	0	272
						7405	9							
*09	187920 X	96113	-0-	-91807	-0-	88928	3	7185	9	N	6532	6650	0	154
*10	194184 X	91872	-0-	-102312	-0-	30	1	84216	3	N	6933	6933	0	154
						7626	9							
*11	187920 X	69671	-0-	-118249	-0-	127	1	63537	3	N	5461	5451	0	164
						6007	9							
12	194184 X	72363	-0-	-121821	-0-	2	1	65883	3	N	5889	5899	0	154
						6478	9							
01	194184 X	65558	-0-	-128626	-0-	218	1	59555	3	N	5259	5188	0	225
						5785	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
HEMDALE STATE B		WELL #: 452H		RRCID -> 296327		COMPL. DATE 08/17/2022				TOTAL DEPTH 9869 PERF.10210 - 18100						
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
02	0	146190	-0-	146190	1438885	130580	3	15610	9	N	14191	14151	0		211	
03	0	97757	-0-	97757	1536642	87136	3	10621	9	N	9655	9772	0		94	
04	0	66666	-0-	66666	1603308	27	1	60976	3	N	5148	5103	0		139	
						5663	9									
05	0	151329	-0-	151329	1754637	740	1	136057	3	N	13211	13072	0		278	
						14532	9									
06	0	121277	-0-	121277	1875914	425	1	108792	3	N	10964	11012	0		230	
						12060	9									
07	0	126625	-0-	126625	2002539	292	1	113725	3	N	11462	11332	0		360	
						12608	9									
*08	2092292	X	89753	-0-	-2002539	-0-	1	81163	3	N	7632	7683	0		309	
						8395	9									
09	157620	X	68908	-0-	-88712	-0-	1	62358	3	N	5903	6073	0		139	
						6493	9									
10	162874	X	68307	-0-	-94567	-0-	1	61396	3	N	6230	6231	0		138	
						58	1									
11	157620	X	73668	-0-	-83952	-0-	1	65771	3	N	6857	6789	0		206	
						6853	9									
12	162874	X	63654	-0-	-99220	-0-	1	56344	3	N	5803	5857	0		152	
						354	1									
01	162874	X	75966	-0-	-86908	-0-	1	69536	3	N	4723	4673	0		202	
						7543	9									
						927	1									
						6383	9									
						1235	1									
						5195	9									

BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 1H		RRCID -> 284472		COMPL. DATE 09/03/2016				TOTAL DEPTH 10604 PERF.10894 - 15161					
08	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	1	10630	3	Y	2052	2249	1		127
							4	138	5						
09	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	1	9046	3	Y	2192	2109	1		210
							1	555	5						
10	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	1	9638	3	Y	2282	2398	1		94
							4	577	5						
11	17220	X	17220	-0-	-0-	-0-	1	14318	3	Y	2244	2178	1		160
							4	42	5						
12	16850	X	16850	-0-	-0-	-0-	1	14026	3	Y	2082	2071	1		171
							5	2290	9						
01	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	1	11512	3	Y	1928	1939	1		160
							4	2	5						

BLACKTOP 21601 1		WELL #: 2H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 2H		RRCID -> 284473		COMPL. DATE 03/25/2017				TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 15465					
08	13361	X	13206	-0-	-155	-0-	3	364	4	Y	1612	1621	1		40
							9								
09	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	3	2115	9	Y	1923	1897	1		66
10	14139	X	14139	-0-	-0-	-0-	3	30	4	Y	2018	2021	1		63
							9								
11	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	1	12606	3	Y	2037	2022	1		78
							4	2241	9						
12	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	1	13157	3	Y	1992	2005	1		65
							4	2191	9						
01	13361	X	12208	-0-	-1153	-0-	1	9475	3	Y	1925	1880	1		110
							4	2118	9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PIVOT 21602 34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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
PIVOT 21602 34		WELL #:		2H	RRCID ->	284476	COMPL. DATE	08/12/2017	TOTAL DEPTH	10857	PERF.	10970	-		15640	
08	10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	571 1170	1 9	8340	3	Y	1064	1011	0			1420
09	10658 X	10658	-0-	-0-	-0-	579 1184	1 9	8895	3	Y	1076	1253	0			1243
10	9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	535 1220	1 9	7905	3	Y	1109	1093	0			1259
11	10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	612 2	1 4	9027	3	Y	1198	1022	0			1435
12	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	513 9	1 4	8366	3	Y	1245	1369	1			1311
01	9300 X	9216	-0-	-84	-0-	510 172	1 4	7247	3	Y	1170	1175	0			1306
PIVOT 21602 34		WELL #:		5H	RRCID ->	284477	COMPL. DATE	08/12/2017	TOTAL DEPTH	11155	PERF.	11230	-		15893	
08	1860 N	1795	-0-	-65	-0-	69 7	1 4	1015	3	Y	640	608	0			586
09	1800 N	1598	-0-	-202	-0-	62 8	1 4	955	3	Y	521	606	0			501
10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	72 900	1 9	1064	3	Y	818	807	0			512
11	3000 N	3021	-0-	21	21	154 603	1 9	2264	3	Y	548	468	0			592
12	3100 N	5852	-0-	2752	2773	296 722	1 9	4834	3	Y	656	722	1			526
01	3100 N	6052	-0-	2952	5725	350 715	1 9	4987	3	Y	650	652	0			524
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #:		3H	RRCID ->	284478	COMPL. DATE	03/19/2017	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	10475	-		14886	
08	23182 X	23182	-0-	-0-	-0-	163 734	1 4	20187	3	Y	1907	1862	1	32	8	250
09	28080 X	28080	-0-	-0-	-0-	205 667	1 4	25319	3	Y	1717	1644	1	33	8	290
10	31854 X	31854	-0-	-0-	-0-	230 151	1 4	29380	3	Y	1903	1824	1	36	8	333
11	16089 X	16089	-0-	-0-	-0-	232 11	1 4	14013	3	Y	1666	1708	1	30	8	261
12	14506 X	14506	-0-	-0-	-0-	365 18	1 4	12690	3	Y	1303	1379	1	19	8	166
01	17240 X	17240	-0-	-0-	-0-	443 2	1 4	15023	3	Y	1611	1605	1	16	8	156
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #:		1H	RRCID ->	284489	COMPL. DATE	08/16/2016	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	10405	-		14711	
08	42796 X	42796	-0-	-0-	-0-	309 1393	1 4	38348	3	Y	2496	2449	1	41	8	313
09	32500 X	32500	-0-	-0-	-0-	236 770	1 4	29181	3	Y	2103	2014	1	29	8	373
10	31190 X	31190	-0-	-0-	-0-	227 148	1 4	28938	3	Y	1706	1634	1	27	8	418
11	21033 X	21033	-0-	-0-	-0-	310 14	1 4	18753	3	Y	1778	1816	1	21	8	359
12	29110 X	29110	-0-	-0-	-0-	750 39	1 4	26152	3	Y	1972	2031	1	16	8	284
01	28620 X	28620	-0-	-0-	-0-	770 2	1 4	26130	3	Y	1562	1552	1	11	8	283

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867									
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 4H		RRCID -> 284490		COMPL. DATE 07/19/2017		TOTAL DEPTH 10211 PERF.10450 - 15090			
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
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-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BLACKTOP 21601 1		WELL #: 1H		RRCID -> 284549		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 10344 PERF.10700 - 15110				
08	18507 X	15049	-0-	-3458	-0-	12470 3	410 4	Y	1972	1998 1	1 8	49
						2169 9						
09	17910 X	13308	-0-	-4602	-0-	11291 3	2017 9	Y	1834	1820 1		63
10	18507 X	11739	-0-	-6768	-0-	9832 3	25 4	Y	1711	1721 1		53
						1882 9						
11	17910 X	10355	-0-	-7555	-0-	99 1	8350 3	Y	1684	1672 1		65
						54 4	1852 9					
12	18507 X	11452	-0-	-7055	-0-	221 1	9342 3	Y	1670	1681 1		54
						52 4	1837 9					
01	15035 X	11254	-0-	-3781	-0-	243 1	8941 3	Y	1575	1539 1		90
						337 4	1733 9					

TETRIS 21601 18		WELL #: 1H		RRCID -> 284550		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 10625 PERF.10980 - 15247				
08	15462 X	15462	-0-	-0-	-0-	64 1	12670 3	Y	2480	2490 0		-0-
						2728 9						
09	12690 X	10821	-0-	-1869	-0-	44 1	8227 3	Y	2318	2299 0		19
						2550 9						
10	13113 X	11380	-0-	-1733	-0-	45 1	8636 3	Y	2454	2446 0		27
						2699 9						
11	13742 X	13742	-0-	-0-	-0-	58 1	10741 3	Y	2675	2693 0	7 8	2
						2943 9						
12	13615 X	13615	-0-	-0-	-0-	59 1	10843 3	Y	2466	2461 1		7
						2713 9						
01	17030 X	17030	-0-	-0-	-0-	78 1	14103 3	Y	2590	2574 0	2 8	21
						2849 9						

TETRIS 21601 18		WELL #: 2H		RRCID -> 284559		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 10963 PERF.11095 - 15960				
08	14505 X	14505	-0-	-0-	-0-	60 1	12017 3	Y	2207	2230 0		156
						2428 9						
09	14261 X	14261	-0-	-0-	-0-	62 1	11866 3	Y	2121	2105 0		172
						2333 9						
10	15318 X	15318	-0-	-0-	-0-	66 1	12624 3	Y	2389	2381 0		180
						2628 9						
11	14326 X	14326	-0-	-0-	-0-	64 1	11886 3	Y	2160	2181 0		159
						2376 9						
12	14339 X	14339	-0-	-0-	-0-	64 1	11862 3	Y	2194	2190 1		163
						2413 9						
01	12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	58 1	10588 3	Y	2136	2123 0		176
						2350 9						

RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 2H		RRCID -> 284568		COMPL. DATE 03/18/2017		TOTAL DEPTH 9100 PERF.10230 - 14282		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
 PIVOT 21602 34 WELL #: 3H RRCID -> 284664 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10850 - 15370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	930	1	6446	3	Y	1693	1693	0		393
						23	4	1862	9						
09	7170 X	6634	-0-	-536	-0-	900	1	4411	3	Y	1133	1133	0		393
						77	4	1246	9						
10	7409 X	930	-0-	-6479	-0-	930	1			Y	-0-				393
11	7170 X	1588	-0-	-5582	-0-	15	1	1512	3	Y	-0-				393
						61	4								
12	10738 X	10738	-0-	-0-	-0-	144	1	7820	3	Y	2513	2844	1		62
						10	4	2764	9						
01	13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	81	1	9189	3	Y	3423	3412	0		73
						14	4	3765	9						

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 2H RRCID -> 284834 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11500 - 16015

08	16813 X	16813	-0-	-0-	-0-	150	1	14228	3	Y	1119	1226	1		90
						1020	4	184	5						
09	14300 X	14300	-0-	-0-	-0-	130	1	12045	3	Y	936	901	1		125
						357	4	738	5						
10	16334 X	16334	-0-	-0-	-0-	153	1	14050	3	Y	1101	1157	1		69
						78	4	842	5						
11	20170 X	20170	-0-	-0-	-0-	480	1	17972	3	Y	981	952	1		98
						585	4	54	5						
12	30309 X	30309	-0-	-0-	-0-	1044	1	27749	3	Y	1275	1268	1		105
						102	4	11	5						
01	24382 X	24382	-0-	-0-	-0-	893	1	21647	3	Y	1031	1038	1		98
						703	4	5	5						

PIVOT 21602 34 WELL #: 4H RRCID -> 284852 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10850 - 15370

08	10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	1085	1	7307	3	Y	1664	1664	0		468
						83	4	1830	9						
09	5670 X	5120	-0-	-550	-0-	1050	1	2993	3	Y	909	909	0		468
						77	4	1000	9						
10	5859 X	1085	-0-	-4774	-0-	1085	1			Y	-0-				468
11	5670 X	2217	-0-	-3453	-0-	15	1	2141	3	Y	-0-				468
						61	4								
12	12533 X	12533	-0-	-0-	-0-	166	1	8991	3	Y	3058	3451	1		75
						12	4	3364	9						
01	10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	61	1	6955	3	Y	3078	3068	0		85
						10	4	3386	9						

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 3H RRCID -> 284897 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11300 - 15845

08	21464 X	21464	-0-	-0-	-0-	192	1	18232	3	Y	1622	1777	1		60
						1020	4	236	5						
09	24551 X	24551	-0-	-0-	-0-	224	1	20663	3	Y	1855	1785	1		130
						357	4	1266	5						
10	22549 X	22549	-0-	-0-	-0-	210	1	19321	3	Y	1620	1703	1		47
						78	4	1158	5						
11	18210 X	8737	-0-	-9473	-0-	175	1	6546	3	Y	1283	1246	1		84
						585	4	20	5						
12	18817 X	7090	-0-	-11727	-0-	183	1	4864	3	Y	1764	1755	1		93
						101	4	2	5						
01	18817 X	10865	-0-	-7952	-0-	323	1	7821	3	Y	1833	1844	1		82
						703	4	2	5						

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ARPENT 21602 25		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 2H		RRCID -> 284954		COMPL. DATE 04/06/2018		TOTAL DEPTH 10945		PERF.11200 - 21100			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	13516 X	6786	-0-	-6730	-0-	543 1 1405 9	4838 3	Y	1277	1274	0		64
09	21107 X	21107	-0-	-0-	-0-	525 1 2515 9	18067 3	Y	2286	2296	0		54
10	15538 X	15538	-0-	-0-	-0-	543 1 2595 9	12400 3	Y	2359	2366	0		47
11	13080 X	9840	-0-	-3240	-0-	525 1 2295 9	7020 3	Y	2086	2060	0		73
12	13516 X	10452	-0-	-3064	-0-	543 1 2465 9	7444 3	Y	2241	2238	1		76
01	13516 X	11957	-0-	-1559	-0-	543 1 2289 9	9125 3	Y	2081	2041	0		116

RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 5H		RRCID -> 285053		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 10482		PERF.10625 - 15395			
08	5301 X	4093	-0-	-1208	-0-	34 1 20 4	3256 3	Y	674	739	1		104
09	4950 X	4233	-0-	-717	-0-	35 1 2 4	3205 3	Y	723	696	1		131
10	5115 X	4585	-0-	-530	-0-	38 1 20 4	3500 3	Y	743	781	1		93
11	4560 X	4186	-0-	-374	-0-	88 1 48 4	3285 3	Y	686	666	1		113
12	4371 X	4227	-0-	-144	-0-	120 1 31 4	3203 3	Y	793	788	1		118
01	4588 X	4253	-0-	-335	-0-	132 1 131 4	3198 3	Y	719	723	1		114

ARPENT 21602 25		WELL #: 1H		RRCID -> 285178		COMPL. DATE 04/06/2018		TOTAL DEPTH 10610		PERF.10910 - 14892			
08	30001 X	30001	-0-	-0-	-0-	620 1 5559 9	23822 3	Y	5054	5042	0		83
09	22302 X	22302	-0-	-0-	-0-	600 1 5212 9	16490 3	Y	4738	4758	0		63
10	26048 X	26048	-0-	-0-	-0-	620 1 5377 9	20051 3	Y	4888	4901	0		50
11	27987 X	27987	-0-	-0-	-0-	600 1 4810 9	22577 3	Y	4373	4320	0		103
12	28020 X	28020	-0-	-0-	-0-	620 1 5140 9	22260 3	Y	4673	4669	1		107
01	24909 X	24909	-0-	-0-	-0-	620 1 4399 9	19890 3	Y	3999	3923	0		183

RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 4H		RRCID -> 285838		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 10610		PERF.10800 - 15406			
08	15094 X	15094	-0-	-0-	-0-	132 1 20 4	12544 3	Y	2033	2227	1		151
09	13527 X	13527	-0-	-0-	-0-	114 1 2 4	10498 3	Y	2064	1987	1		228
10	13253 X	13253	-0-	-0-	-0-	114 1 20 4	10487 3	Y	1821	1915	1		134
11	19111 X	19111	-0-	-0-	-0-	435 1 48 4	16323 3	Y	2051	1991	1		194
12	18933 X	18933	-0-	-0-	-0-	605 1 31 4	16069 3	Y	2019	2008	1		205
01	18873 X	18873	-0-	-0-	-0-	657 1 131 4	15935 3	Y	1952	1964	1		193

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC TETRIS 21601 18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: R 4H		RRCID -> 286628		COMPL. DATE 08/14/2018				TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 15790					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	1085	1	4448	3	Y	1784	1764	1		294
09	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	1962	9	1050	1	Y	1765	1768	1		291
10	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	3	4	1085	1	Y	1336	1268	1		359
11	9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	6	4	1050	1	Y	1740	1830	1		269
12	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	10	4	1085	1	Y	1697	1633	1		333
01	9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	1867	9	1085	1	Y	1750	1772	1		311
						1	4	1925	9						
RIVERSIDE 21601		WELL #: 6H		RRCID -> 286738		COMPL. DATE 01/13/2019				TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745					
08	18608 X	18608	-0-	-0-	-0-	341	1	15123	3	Y	2400	2364	1		199
09	19144 X	19144	-0-	-0-	-0-	504	4	354	1	Y	2213	2260	1		152
10	14891 X	14891	-0-	-0-	-0-	2434	9	282	1	Y	2250	2205	1		197
11	14163 X	14163	-0-	-0-	-0-	2475	9	575	1	Y	2100	1827	1		470
12	16430 X	16430	-0-	-0-	-0-	519	4	745	1	Y	2519	2698	1		291
01	19786 X	19786	-0-	-0-	-0-	39	4	916	1	Y	2588	2767	1		112
						550	4	2847	9						
SCRAMBLE 21802		WELL #: 1H		RRCID -> 286768		COMPL. DATE 10/11/2018				TOTAL DEPTH 10348 PERF.10600 - 15125					
08	35867 X	30712	-0-	-5155	-0-	127	1	28903	3	Y	921	894	0	16 8	227
09	37680 X	29092	-0-	-8588	-0-	669	4	1013	9	Y	840	830	0	11 8	226
10	38936 X	29312	-0-	-9624	-0-	241	4	924	9	Y	894	983	0	11 8	126
11	37680 X	28715	-0-	-8965	-0-	137	1	28192	3	Y	948	914	0	5 8	155
12	34286 X	29836	-0-	-4450	-0-	983	9	419	1	Y	1111	1103	1	7 8	156
01	30721 X	29834	-0-	-887	-0-	223	4	635	1	Y	983	983	0	6 8	150
						1222	9	631	1	Y					
						1081	9	28122	3						
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 3H		RRCID -> 286770		COMPL. DATE 01/25/2019				TOTAL DEPTH 10494 PERF.10800 - 15255					
08	22019 X	22019	-0-	-0-	-0-	18208	3	600	4	Y	2919	2953	1	1 8	73
09	20640 X	19961	-0-	-679	-0-	3211	9	16952	3	Y	2735	2713	1		95
10	21328 X	19336	-0-	-1992	-0-	16239	3	42	4	Y	2777	2785	1		87
11	27311 X	27311	-0-	-0-	-0-	3055	9	283	1	Y	2676	2660	1		103
12	21328 X	19769	-0-	-1559	-0-	157	4	23927	3	Y	2722	2740	1		85
01	21328 X	17810	-0-	-3518	-0-	386	1	92	4	Y	2452	2395	1		142
						385	1	14192	3	Y					
						536	4	2697	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867		WELL #: 7H		RRCID -> 286771	COMPL. DATE 01/13/2019	TOTAL DEPTH 10500	PERF.11350	- 15900					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	17205 X	14151	-0-	-3054	-0-	279 1458	1 9	12414	3	Y	1325	1306	1		298
09	16650 X	12898	-0-	-3752	-0-	246 19	1 4	11357	3	Y	1160	1184	1		274
10	17205 X	16063	-0-	-1142	-0-	338 1174	1 9	14551	3	Y	1067	1045	1		296
11	15660 X	11098	-0-	-4562	-0-	505 164	1 4	9460	3	Y	881	767	1		410
12	15644 X	15644	-0-	-0-	-0-	805 914	1 9	13925	3	Y	831	890	1		351
01	16058 X	12355	-0-	-3703	-0-	634 43	1 4	10713	3	Y	877	937	1		291
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 4H		RRCID -> 286786		COMPL. DATE 01/25/2019			TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15300						
08	20925 X	20567	-0-	-358	-0-	16773 3242	3 9	552	4	Y	2947	2982	1		74
09	20250 X	19160	-0-	-1090	-0-	16155	3	3005	9	Y	2732	2711	1		95
10	20925 X	19166	-0-	-1759	-0-	16067 3058	3 9	41	4	Y	2780	2788	1		87
11	25264 X	25264	-0-	-0-	-0-	260 144	1 4	21978	3	Y	2620	2606	1		101
12	21857 X	21857	-0-	-0-	-0-	431 103	1 4	18182	3	Y	2855	2874	1		82
01	21265 X	21265	-0-	-0-	-0-	463 644	1 4	17072	3	Y	2805	2739	1		148
TETRIS 21601 18		WELL #: 3H		RRCID -> 286941		COMPL. DATE 08/13/2018			TOTAL DEPTH 10913 PERF.11200 - 15680						
08	3999 X	2068	-0-	-1931	-0-	1085 960	1 9	23	3	Y	873	855	1		316
09	2880 X	2810	-0-	-70	-0-	1050 1	1 4	855	3	Y	822	830	1		308
10	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	1085 746	1 9	950	3	Y	678	656	1		330
11	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	1050 1091	1 9	2623	3	Y	992	1028	1		294
12	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	620 1012	1 9	2017	3	Y	920	886	1		328
01	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	620 1132	1 9	2756	3	Y	1029	1013	1		344
SCRAMBLE 21802		WELL #: 2H		RRCID -> 287050		COMPL. DATE 10/11/2018			TOTAL DEPTH 10338 PERF.10600 - 15200						
08	34690 X	34690	-0-	-0-	-0-	146 767	1 4	33117	3	Y	600	582	0	11 8	7
09	32576 X	32576	-0-	-0-	-0-	140 273	1 4	31588	3	Y	523	516	0	13 8	1
10	34534 X	34534	-0-	-0-	-0-	163 1	1 4	33528	3	Y	765	668	0	13 8	85
11	32169 X	32169	-0-	-0-	-0-	476 255	1 4	30774	3	Y	604	582	0	7 8	100
12	33321 X	33321	-0-	-0-	-0-	723 757	1 9	31841	3	Y	688	684	1	8 8	96
01	32676 X	32676	-0-	-0-	-0-	702 680	1 9	31294	3	Y	618	618	0	6 8	90

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
 SCRAMBLE 21802 WELL #: 3H RRCID -> 287688 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10600 - 15279

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
08	T. A.	43057	-0-	43057	43057	180	1	40924	3	Y	914	888 0	37 8 107
						948	4	1005	9				
09	T. A.	41440	-0-	41440	84497	178	1	39940	3	Y	887	876 0	19 8 99
						346	4	976	9				
10	T. A.	37460	-0-	37460	121957	177	1	36304	3	Y	889	860 0	18 8 110
						1	4	978	9				
11	154572 X	32615	-0-	-121957	-0-	483	1	31226	3	Y	589	568 0	9 8 122
						258	4	648	9				
12	47895 X	37110	-0-	-10785	-0-	812	1	35770	3	Y	480	476 1	9 8 117
						528	9						
01	43059 X	37834	-0-	-5225	-0-	814	1	36265	3	Y	686	686 0	7 8 110
						755	9						

GRABEN 21903 WELL #: 1H RRCID -> 287905 COMPL. DATE 06/16/2019 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9900 - 19725

08	21111 X	-0-	-0-	-21111	-0-					N	-0-		-0-
09	20430 X	-0-	-0-	-20430	-0-					N	-0-		-0-
10	19995 X	-0-	-0-	-19995	-0-					N	-0-		-0-
11	14070 X	-0-	-0-	-14070	-0-					N	-0-		-0-
12	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 6H RRCID -> 287926 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10700 - 15481

08	26307 X	26307	-0-	-0-	-0-	252	1	22928	3	Y	2294	2325 1	102
						604	4	2523	9				
09	25409 X	25409	-0-	-0-	-0-	239	1	22387	3	Y	2157	2115 1	144
						410	4	2373	9				
10	12803 X	10718	-0-	-2085	-0-	298	1	9177	3	Y	655	664 1	135
						522	4	721	9				
11	12390 X	3253	-0-	-9137	-0-	156	1	2796	3	Y	138	137 1	136
						149	4	152	9				
12	12803 X	7886	-0-	-4917	-0-	326	1	6620	3	Y	525	522 1	139
						362	4	578	9				
01	12803 X	1711	-0-	-11092	-0-	87	1	1092	3	Y	309	316 0	132
						192	4	340	9				

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 5H RRCID -> 288017 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10700 - 15472

08	24986 X	17975	-0-	-7011	-0-	168	1	15241	3	Y	1967	1994 1	70
						402	4	2164	9				
09	21840 X	16316	-0-	-5524	-0-	147	1	13829	3	Y	1896	1859 1	107
						254	4	2086	9				
10	22568 X	6194	-0-	-16374	-0-	162	1	4985	3	Y	694	703 1	98
						284	4	763	9				
11	20940 X	9606	-0-	-11334	-0-	449	1	8041	3	Y	626	620 1	104
						427	4	689	9				
12	21254 X	21254	-0-	-0-	-0-	846	1	17191	3	Y	2071	2061 1	114
						939	4	2278	9				
01	17980 X	11049	-0-	-6931	-0-	599	1	7544	3	Y	1434	1464 0	84
						1329	4	1577	9				

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ESCOPETA 21901		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6H		RRCID -> 288036	COMPL. DATE 08/23/2019	TOTAL DEPTH 10890	PERF.11000	- 15800								
08	13080 X	13080	-0-	-0-	-0-	207 1	9980 3	Y	2500	2234 1	157 8	178				
09	10920 X	8336	-0-	-2584	-0-	143 4	2750 9	Y	2290	2245 1	175 8	48				
10	11284 X	6814	-0-	-4470	-0-	127 1	5575 3	Y	1737	1604 1	92 8	89				
11	10920 X	8488	-0-	-2432	-0-	115 4	2519 9	Y	2336	2312 1		113				
12	11284 X	8858	-0-	-2426	-0-	113 1	4780 3	Y	2228	2204 1		137				
01	11284 X	8158	-0-	-3126	-0-	10 4	1911 9	Y	2073	2099 1		111				
		WELL #: 4H		RRCID -> 288083	COMPL. DATE 08/24/2019	TOTAL DEPTH 10915	PERF.11000	- 15810								
08	17019 X	14670	-0-	-2349	-0-	129 1	5776 3	Y	2947	2634 1	143 8	531				
09	16470 X	15475	-0-	-995	-0-	158 4	3242 9	Y	2735	2760 1	159 8	347				
10	17019 X	14525	-0-	-2494	-0-	271 1	11948 3	Y	2380	2479 1	110 8	138				
11	17441 X	17441	-0-	-0-	-0-	247 4	3009 9	Y	2748	2751 1		135				
12	15996 X	14340	-0-	-1656	-0-	274 1	11608 3	Y	2819	2788 1		166				
01	15996 X	12893	-0-	-3103	-0-	25 4	2618 9	Y	2801	2835 1		132				
		WELL #: 1H		RRCID -> 288267	COMPL. DATE 07/05/2019	TOTAL DEPTH 12212	PERF.12405	- 19465								
*02	17492 X	17492	-0-	-0-	-0-	315 1	14072 3	Y	4090	4063 1		312				
*03	24087 X	24087	-0-	-0-	-0-	31 4	3023 9	Y	5475	5407 1		380				
*04	24065 X	24065	-0-	-0-	-0-	49 4	3101 9	Y	5157	4944 1		593				
*05	25066 X	25066	-0-	-0-	-0-	166 4	3081 9	Y	5084	5440 1		237				
*06	20477 X	20477	-0-	-0-	-0-	13747 3	1751 4	Y	4526	4481 1		282				
*07	13093 X	13093	-0-	-0-	-0-	4979 9		Y	4081	3889 1		474				
*08	14263 X	14263	-0-	-0-	-0-	8152 3	452 4	Y	4570	4631 1		413				
*09	13690 X	13690	-0-	-0-	-0-	4489 9		Y	4372	4539 1		246				
*10	11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	9014 3	222 4	Y	3390	3460 1		176				
11	11369 X	11369	-0-	-0-	-0-	5027 9	90 4	Y	3893	3758 1		311				
12	11805 X	11805	-0-	-0-	-0-	8678 3	203 4	Y	4058	4173 1		196				
*01	12884 X	12884	-0-	-0-	-0-	4809 9	7661 3	Y	4466	4448 1		214				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867														
PISTOL 21801		WELL #: 3H		RRCID -> 288645		COMPL. DATE 11/17/2019				TOTAL DEPTH 10637 PERF.11400 - 19250						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	20755 X	20755	-0-	-0-	-0-	15445	3	29	4	Y	3010	2967	1			366
						1970	5	3311	9							
09	17400 X	15928	-0-	-1472	-0-	11643	3	1514	5	Y	2519	2434	1			451
						2771	9									
10	17980 X	15718	-0-	-2262	-0-	11415	3	1871	5	Y	2211	2206	1			456
						2432	9									
11	19624 X	19624	-0-	-0-	-0-	447	1	14845	3	Y	2622	2624	1			454
						1448	5	2884	9							
12	21613 X	21613	-0-	-0-	-0-	885	1	16615	3	Y	2681	2681	1			454
						1164	5	2949	9							
01	17980 X	12203	-0-	-5777	-0-	774	1	8632	3	Y	2441	2532	0			363
						112	4	2685	9							

PISTOL 21801		WELL #: 1H		RRCID -> 288684		COMPL. DATE 11/20/2019				TOTAL DEPTH 10914 PERF.11305 - 18800						
08	21545 X	15627	-0-	-5918	-0-	11204	3	2	4	Y	2719	2680	1	1	8	184
						1430	5	2991	9							
09	20850 X	20200	-0-	-650	-0-	14506	3	99	4	Y	3372	3258	1			298
						1886	5	3709	9							
10	21545 X	17629	-0-	-3916	-0-	12477	3	141	4	Y	2695	2690	1			303
						2046	5	2965	9							
11	22654 X	22654	-0-	-0-	-0-	488	1	16184	3	Y	3410	3414	1			299
						653	4	1578	5							
12	22720 X	22720	-0-	-0-	-0-	902	1	16912	3	Y	3369	3369	1			299
						15	4	1185	5							
01	20863 X	18408	-0-	-2455	-0-	1213	1	13540	3	Y	3259	3381	0			177
						70	4	3585	9							

BLACKTOP 21601 1		WELL #: 5H		RRCID -> 288741		COMPL. DATE 01/24/2020				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 15440						
08	13051 X	9740	-0-	-3311	-0-	6801	3	224	4	Y	2468	2510	1	1	8	62
						2715	9									
09	12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	10102	3	2653	9	Y	2412	2390	1			84
10	19691 X	19691	-0-	-0-	-0-	15965	3	41	4	Y	3350	3330	1			104
						3685	9									
11	16425 X	16425	-0-	-0-	-0-	152	1	12881	3	Y	3006	2994	1			116
						85	4	3307	9							
12	18525 X	18525	-0-	-0-	-0-	352	1	14838	3	Y	2955	2975	1			96
						84	4	3251	9							
01	19127 X	19127	-0-	-0-	-0-	398	1	14686	3	Y	3172	3099	1			169
						554	4	3489	9							

BLACKTOP 21601 1		WELL #: 6H		RRCID -> 288763		COMPL. DATE 01/24/2020				TOTAL DEPTH 10765 PERF.10950 - 15700						
08	16510 X	16510	-0-	-0-	-0-	14192	3	467	4	Y	1683	1705	1			42
						1851	9									
09	13440 X	10764	-0-	-2676	-0-	9534	3	1230	9	Y	1118	1121	1			39
10	16719 X	16719	-0-	-0-	-0-	14852	3	38	4	Y	1663	1651	1			51
						1829	9									
11	14368 X	14368	-0-	-0-	-0-	146	1	12345	3	Y	1633	1621	1			63
						81	4	1796	9							
12	13888 X	5387	-0-	-8501	-0-	112	1	4742	3	Y	460	463	1			60
						27	4	506	9							
01	13888 X	2154	-0-	-11734	-0-	51	1	1878	3	Y	140	137	1			63
						71	4	154	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
BTA OIL PRODUCERS, LLC				//CONT.// 041867		WELL #: 2H		RRCID -> 291207	COMPL. DATE 06/27/2021	TOTAL	DEPTH 11317	PERF.11350	-		16210		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
		23732 X	23732	-0-	-0-	-0-	405	1	19509	3	Y	3216	2873	1	230	8	113
							280	4	3538	9							
		22491 X	22491	-0-	-0-	-0-	416	1	18343	3	Y	3047	2909	1	241	8	10
							380	4	3352	9							
		23666 X	23666	-0-	-0-	-0-	462	1	19604	3	Y	3233	2883	1	199	8	161
							44	4	3556	9							
		21146 X	21146	-0-	-0-	-0-	399	1	17830	3	Y	2615	2646	1			130
							40	4	2877	9							
		20113 X	20113	-0-	-0-	-0-	435	1	17357	3	Y	2040	2018	1			152
							77	4	2244	9							
		20361 X	20361	-0-	-0-	-0-	428	1	17307	3	Y	2110	2136	1			126
							305	4	2321	9							
ESCOPETA 21901					WELL #:	1H	RRCID -> 291326	COMPL. DATE 06/26/2021	TOTAL	DEPTH 11125	PERF.11220	-		15990			
		15017 X	15017	-0-	-0-	-0-	244	1	11773	3	Y	2574	2300	1	134	8	311
							169	4	2831	9							
		13466 X	13466	-0-	-0-	-0-	236	1	10407	3	Y	2370	2324	1	140	8	217
							216	4	2607	9							
		12818 X	12818	-0-	-0-	-0-	236	1	10016	3	Y	2313	2290	1	112	8	128
							22	4	2544	9							
		11743 X	11743	-0-	-0-	-0-	207	1	9244	3	Y	2065	2091	1			102
							20	4	2272	9							
		11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	221	1	8842	3	Y	2048	2026	1			124
							39	4	2253	9							
		14346 X	14346	-0-	-0-	-0-	285	1	11524	3	Y	2121	2148	1			97
							204	4	2333	9							
ARPENT 21602 25					WELL #:	4H	RRCID -> 292361	COMPL. DATE 03/04/2022	TOTAL	DEPTH 10707	PERF.10700	-		21800			
		T. A.	543	-0-	543		23951	543	1		Y	-0-					305
		T. A.	525	-0-	525		24476	525	1		Y	-0-					305
		T. A.	543	-0-	543		25019	543	1		Y	-0-					305
		T. A.	525	-0-	525		25544	525	1		Y	-0-					305
		T. A.	543	-0-	543		26087	543	1		Y	-0-					305
		0 W	17415	-0-	17415		43502	543	1	12387	3	Y	4077	3999	0		383
							4485	9									
LOG JAM 22111 19					WELL #:	6H	RRCID -> 292845	COMPL. DATE 04/07/2022	TOTAL	DEPTH 10639	PERF.10850	-		15605			
		38166 X	38166	-0-	-0-	-0-	1663	1	27586	3	Y	8106	8146	1	70	8	285
							8917	9									
		36312 X	36312	-0-	-0-	-0-	5	1	27565	3	Y	7947	7885	1	58	8	289
							8742	9									
		37434 X	37434	-0-	-0-	-0-	792	1	28072	3	Y	7791	7728	1	59	8	293
							8570	9									
		35762 X	35762	-0-	-0-	-0-	405	1	26759	3	Y	6886	6821	1	43	8	315
							1023	4	7575	9							
		37473 X	37473	-0-	-0-	-0-	1090	1	27499	3	Y	7258	7190	1	42	8	341
							900	4	7984	9							
		32949 X	32949	-0-	-0-	-0-	1064	1	24491	3	Y	6538	6557	0	51	8	271
							202	4	7192	9							

										PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
										BTA OIL PRODUCERS, LLC			//CONT.// 041867											
										LOG JAM 22111 19			WELL #:	5H	RRCID ->	292899	COMPL. DATE	04/07/2022	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	11150	-	15950
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE								
08		10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	439 1	2463 9	7286 3	Y		2239	2249 1	23 8		79								
09		9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	2489 9	1 1	7407 3	Y		2263	2245 1	19 8		78								
10		9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	186 1	2936 9	6586 3	Y		2669	2647 1	20 8		80								
11		8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	88 1	221 4	5778 3	Y		2440	2417 1	14 8		89								
12		8990 X	8430	-0-	-560	-0-	212 1	174 4	5324 3	Y		2473	2451 1	13 8		98								
01		8990 X	7722	-0-	-1268	-0-	224 1	43 4	5155 3	Y		2091	2097 0	16 8		76								
										LOG JAM 22111 19			WELL #:	7H	RRCID ->	292943	COMPL. DATE	04/07/2022	TOTAL DEPTH	10931	PERF.	11200	-	16030
08		20136 X	20136	-0-	-0-	-0-	908 1	4162 9	15066 3	Y		3784	3802 1	39 8		128								
09		20298 X	20298	-0-	-0-	-0-	3 1	3936 9	16359 3	Y		3578	3550 1	32 8		124								
10		20304 X	20304	-0-	-0-	-0-	452 1	3848 9	16004 3	Y		3498	3470 1	34 8		118								
11		18760 X	18760	-0-	-0-	-0-	220 1	556 4	14557 3	Y		3115	3085 1	25 8		123								
12		19189 X	18630	-0-	-559	-0-	559 1	461 4	3427 9	Y		3203	3173 1	21 8		132								
01		19189 X	17171	-0-	-2018	-0-	572 1	109 4	3523 9	Y		3018	3027 0	29 8		94								
										TETRIS 21601 18			WELL #:	5H	RRCID ->	293356	COMPL. DATE	08/03/2022	TOTAL DEPTH	10559	PERF.	10940	-	16025
08		28507 X	28507	-0-	-0-	-0-	111 1	6392 9	22004 3	Y		5811	5849 1			-0-								
09		26398 X	26398	-0-	-0-	-0-	106 1	6142 9	20150 3	Y		5584	5540 1			44								
10		26605 X	26605	-0-	-0-	-0-	110 1	5707 9	20788 3	Y		5188	5171 1			61								
11		24750 X	24653	-0-	-97	-0-	103 1	5425 9	19125 3	Y		4932	4983 1			10								
12		26668 X	26668	-0-	-0-	-0-	115 1	5404 9	21149 3	Y		4913	4903 1			20								
01		25752 X	25752	-0-	-0-	-0-	113 1	5171 9	20468 3	Y		4701	4672 0			49								
										BLACKTOP 21601 1			WELL #:	8H	RRCID ->	293377	COMPL. DATE	08/06/2022	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	10995	-	15800
08		49020 X	49020	-0-	-0-	-0-	42423 3	5201 9	1396 4	Y		4728	4803 1	2 8		119								
09		47040 X	47040	-0-	-0-	-0-	42331 3	41916 3	4709 9	Y		4281	4251 1			149								
10		46696 X	46696	-0-	-0-	-0-	4673 9	400 1	107 4	Y		4248	4264 1			133								
11		38885 X	38885	-0-	-0-	-0-	223 4	400 1	33916 3	Y		3951	3932 1			152								
12		43332 X	43332	-0-	-0-	-0-	899 1	214 4	37965 3	Y		3867	3892 1			127								
01		39870 X	39870	-0-	-0-	-0-	913 1	1269 4	4254 9	Y		3684	3598 1			213								

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC TETRIS 21601 18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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 #: 6H		RRCID -> 293437	COMPL. DATE 08/03/2022	TOTAL DEPTH 11028	PERF.11392 - 16475									
08		33573 X	32899	-0-	-674	-0-	137 5488	1 9	27274	3	Y	4989	5028	1		198
09		32490 X	31484	-0-	-1006	-0-	137 5298	1 9	26049	3	Y	4816	4778	1		236
10		33573 X	31803	-0-	-1770	-0-	140 5012	1 9	26651	3	Y	4556	4541	1		251
11		32490 X	29195	-0-	-3295	-0-	132 4657	1 9	24406	3	Y	4234	4278	1		207
12		33573 X	29896	-0-	-3677	-0-	136 4627	1 9	25133	3	Y	4206	4197	1		216
01		32891 X	31367	-0-	-1524	-0-	146 4659	1 9	26562	3	Y	4235	4208	0		243
		TETRIS 21601 18		WELL #: 12H	RRCID -> 293438	COMPL. DATE 08/03/2022	TOTAL DEPTH 11547	PERF.11920 - 17036								
08		57939 X	56285	-0-	-1654	-0-	248 6870	1 9	49167	3	Y	6245	6289	1		55
09		56070 X	54314	-0-	-1756	-0-	251 6255	1 9	47808	3	Y	5686	5641	1		100
10		57939 X	55533	-0-	-2406	-0-	259 5994	1 9	49280	3	Y	5449	5430	1		119
11		56070 X	50907	-0-	-5163	-0-	243 5632	1 9	45032	3	Y	5120	5183	1		56
12		57784 X	51426	-0-	-6358	-0-	246 5665	1 9	45515	3	Y	5150	5139	1		67
01		56296 X	46398	-0-	-9898	-0-	225 5249	1 9	40924	3	Y	4772	4743	0		96
		BLACKTOP 21601 1		WELL #: 7H	RRCID -> 293514	COMPL. DATE 08/06/2022	TOTAL DEPTH 10812	PERF.11000 - 15810								
08		53147 X	53147	-0-	-0-	-0-	46811 4795	3 9	1541	4	Y	4359	4412	1	2 8	109
09		49230 X	49230	-0-	-0-	-0-	44917	3	4313	9	Y	3921	3894	1		136
10		48984 X	48984	-0-	-0-	-0-	44537 4333	3 9	114	4	Y	3939	3952	1		123
11		41280 X	41055	-0-	-225	-0-	431 239	1 4	36434	3	Y	3592	3577	1		138
12		47683 X	47683	-0-	-0-	-0-	1007 240	1 4	42487	3	Y	3590	3615	1		113
01		43345 X	43345	-0-	-0-	-0-	1010 1405	1 4	37243	3	Y	3352	3273	1		192
		JAVELIN 22101 48		WELL #: 2H	RRCID -> 294199	COMPL. DATE 01/18/2023	TOTAL DEPTH 10930	PERF.11050 - 15880								
08		67456 X	55561	-0-	-11895	-0-	884 7594	1 4	37280	3	Y	8912	8835	1	84 8	208
09		65280 X	59225	-0-	-6055	-0-	1110 1006	1 4	47723	3	Y	8533	8438	1	71 8	232
10		51801 X	49176	-0-	-2625	-0-	1016 1877	1 4	37917	3	Y	7605	7698	1	63 8	76
11		53760 X	38776	-0-	-14984	-0-	890 859	1 4	29853	3	Y	6522	6471	1	41 8	86
12		61194 X	52460	-0-	-8734	-0-	1459 542	1 4	43959	3	Y	5909	5881	1	29 8	85
01		61194 X	44119	-0-	-17075	-0-	1381 2902	1 4	33933	3	Y	5366	5340	0	23 8	88

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.//		041867									
JAVELIN 22101 48		WELL #:		5H	RRCID ->	295897	COMPL. DATE	06/24/2023	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	10800 - 15740	
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
08	185259	X	83768	-0-	-101491	-0-	1278 1	53949 3	Y	15955	15817 1	173 8	43
							10990 4	17551 9					
09	72660	X	66855	-0-	-5805	-0-	1164 1	50049 3	Y	13261	13112 1	121 8	71
							1055 4	14587 9					
10	75082	X	60372	-0-	-14710	-0-	1153 1	43006 3	Y	12804	12637 1	113 8	125
							2129 4	14084 9					
11	72660	X	52929	-0-	-19731	-0-	1172 1	39309 3	Y	10288	10204 1	73 8	136
							1131 4	11317 9					
12	75082	X	49468	-0-	-25614	-0-	1232 1	37098 3	Y	9710	9666 1	52 8	128
							457 4	10681 9					
01	75082	X	43404	-0-	-31678	-0-	1217 1	29880 3	Y	8865	8823 0	41 8	129
							2555 4	9752 9					

BPX OPERATING COMPANY				085408	ASSOCIATED							
AT LAND STATE 52-6		WELL #:		1H	RRCID ->	268277	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9500 - 13678
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	12501 3	351 4	N	549	533 1	205
							604 9					
09	13874	X	13874	-0-	-0-	-0-	13192 3	47 4	N	577	554 1	228
							635 9					
10	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	10330 3	44 4	N	730	734 1	224
							803 9					
11	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	10304 3	38 4	N	359	368 1	215
							395 9					
12	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	10735 3	73 4	N	560	739 1	36
							616 9					
01	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7216 3	43 4	N	371	197 1	210
							408 9					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

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
*02	13823 X	13823	-0-	-0-	-0-	12492 3	10 4	Y	1201	424 1		1126
*03	16523 X	8828	-0-	-7695	-0-	1321 9						
*04	17121 X	17121	-0-	-0-	-0-	7866 3	1 4	Y	874	1446 1		554
*05	15385 X	15385	-0-	-0-	-0-	961 9						
*06	15602 X	15602	-0-	-0-	-0-	15197 3	14 4	Y	1736	1687 1		603
*07	13657 X	13657	-0-	-0-	-0-	1910 9						
*08	16442 X	16442	-0-	-0-	-0-	14065 3	9 4	Y	1192	1458 1	127 8	210
09	16706 X	16706	-0-	-0-	-0-	1311 9						
10	16614 X	16614	-0-	-0-	-0-	14106 3	3 4	Y	1357	1118 1	219 8	230
11	13902 X	13902	-0-	-0-	-0-	1493 9						
12	15289 X	15289	-0-	-0-	-0-	12195 3	18 4	Y	1313	1161 1	157 8	225
01	14223 X	14223	-0-	-0-	-0-	1444 9						
						15018 3	6 4	Y	1289	1198 1	1 8	315
						1418 9						
						15243 3	2 4	Y	1328	1443 1		242
						1461 9						
						15017 3	6 4	Y	1446	1455 1		233
						1591 9						
						12509 3	41 4	Y	1229	1210 1		252
						1352 9						
						13654 3	158 4	Y	1343	1153 1		442
						1477 9						
						12585 3	254 4	Y	1258	1351 1		349
						1384 9						

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
*02	18021 X	18021	-0-	-0-	-0-	808 1	16170 3	Y	947	927 1		116
*03	19489 X	19489	-0-	-0-	-0-	1 4	1042 9					
*04	19256 X	19256	-0-	-0-	-0-	799 1	17851 3	Y	761	840 1		37
*05	18882 X	18882	-0-	-0-	-0-	2 4	837 9					
*06	13920 X	8611	-0-	-5309	-0-	850 1	17524 3	Y	794	759 1		72
*07	20571 X	20571	-0-	-0-	-0-	9 4	873 9					
*08	18345 X	18345	-0-	-0-	-0-	755 1	17215 3	Y	826	829 1	24 8	45
09	17256 X	17256	-0-	-0-	-0-	3 4	909 9					
10	18341 X	18341	-0-	-0-	-0-	426 1	7811 3	Y	339	357 1	27 8	-0-
11	16905 X	16905	-0-	-0-	-0-	1 4	373 9					
12	17787 X	17787	-0-	-0-	-0-	417 1	19264 3	Y	803	712 1	28 8	63
01	14384 X	253	-0-	-14131	-0-	7 4	883 9					
						17657 3	17 4	Y	610	578 1	33 8	62
						671 9						
						16576 3	121 4	Y	508	559 1		20
						559 9						
						784 1	16873 3	Y	591	551 1		60
						34 4	650 9					
						789 1	15203 3	Y	772	747 1		85
						64 4	849 9					
						875 1	15892 3	Y	912	802 1		195
						17 4	1003 9					
						194 1	40 3	Y	2	197 1		-0-
						17 4	2 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-30		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767																
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892																
08	34782 X	31651	-0-	-3131	-0-	473	1	29930	3	Y	1037	1108	1			165
						107	4	1141	9							
09	34170 X	34170	-0-	-0-	-0-	402	1	32706	3	Y	892	715	1			342
						81	4	981	9							
10	34782 X	33686	-0-	-1096	-0-	1050	1	31629	3	Y	852	932	1			262
						70	4	937	9							
11	33180 X	31238	-0-	-1942	-0-	782	1	29445	3	Y	819	887	1			194
						110	4	901	9							
12	34782 X	32734	-0-	-2048	-0-	658	1	30850	3	Y	796	723	1			267
						350	4	876	9							
01	34782 X	33846	-0-	-936	-0-	659	1	31977	3	Y	809	907	1			169
						320	4	890	9							

EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482																
08	17843 X	17843	-0-	-0-	-0-	17371	3	46	4	Y	387	531	1			143
						426	9									
09	20147 X	20147	-0-	-0-	-0-	19079	3	214	4	Y	776	706	1			213
						854	9									
10	40038 X	40038	-0-	-0-	-0-	825	1	35447	3	Y	3242	3230	1			225
						200	4	3566	9							
11	22889 X	22889	-0-	-0-	-0-	628	1	19464	3	Y	2441	2428	1			238
						112	4	2685	9							
12	17124 X	17124	-0-	-0-	-0-	708	1	14853	3	Y	1354	1244	1			348
						74	4	1489	9							
01	18489 X	18489	-0-	-0-	-0-	686	1	15985	3	Y	1537	1775	1			110
						127	4	1691	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-42			//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BOLD JOHNSON 56-T1-42			WELL #:	1H	RRCID ->	271675	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	10322	PERF.	10141	- 10600			
08	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	8458 1943	3 9	41	4	N	1766	1616	1			348
09	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	1624 834	3 9	18	4	N	758	899	1			207
10	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	7047 2003	3 9	211	4	N	1821	1643	1			385
11	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	7079 2091	3 9	152	4	N	1901	1922	1			364
12	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	5872 1840	3 9	242	4	N	1673	1539	1			498
01	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	5265 1579	3 9	130	4	N	1435	1701	1			232
BOLD JOHNSON 56-T1-36			WELL #:	1H	RRCID ->	271703	COMPL. DATE	04/21/2013	TOTAL DEPTH	11691	PERF.	11687	- 16203			
*02	13857 X	13857	-0-	-0-	-0-	11844	3	2013	9	Y	1830	1580	1			409
*03	14213 X	14213	-0-	-0-	-0-	12504	3	1709	9	Y	1554	1875	1			88
*04	12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	10568	3	1517	9	Y	1379	1242	1			225
*05	15376 X	11130	-0-	-4246	-0-	9845	3	1285	9	Y	1168	1137	1	29	8	227
*06	14880 X	11274	-0-	-3606	-0-	9689	3	1585	9	Y	1441	1469	1	66	8	133
*07	18145 X	18145	-0-	-0-	-0-	16886	3	29	4	Y	1118	1054	1	30	8	167
*08	14322 X	13851	-0-	-471	-0-	1230 12592	9 3	7	4	Y	1138	1181	1	43	8	81
09	12180 X	12097	-0-	-83	-0-	1252 10741	9 3	3	4	Y	1230	1198	1			153
10	18321 X	10261	-0-	-8060	-0-	1353 9159	9 3	4	4	Y	998	1024	1			127
11	17730 X	11837	-0-	-5893	-0-	1098 10538	9 3	5	4	Y	1176	1202	1			101
12	18321 X	12005	-0-	-6316	-0-	1294 10440	9 3	10	4	Y	1414	1334	1			181
01	14384 X	14197	-0-	-187	-0-	1555 12673	9 3	68	4	Y	1324	1233	1			272
RAYMORE 57-T1-24			WELL #:	1H	RRCID ->	271713	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	11215	- 16019			
08	21596 X	21596	-0-	-0-	-0-	20102 1476	3 9	18	4	N	1342	1225	1			281
09	18480 X	18480	-0-	-0-	-0-	17463 1015	3 9	2	4	N	923	900	1			304
10	19106 X	19106	-0-	-0-	-0-	17908 1177	3 9	21	4	N	1070	1256	1			118
11	16179 X	16179	-0-	-0-	-0-	14983 1076	3 9	120	4	N	978	914	1			182
12	19476 X	19476	-0-	-0-	-0-	18224 1251	3 9	1	4	N	1137	846	1			473
01	19556 X	19556	-0-	-0-	-0-	18230 1324	3 9	2	4	N	1204	1433	1			244

PHANTOM (WOLFCAMP)													
BPX OPERATING COMPANY													
BOLD JOHNSON 56-T1-34													
			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
			//CONT.// 085408										
			WELL #:		1H	RRCID ->	271718	COMPL. DATE	05/26/2013	TOTAL DEPTH	11384	PERF.11386	- 15727
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	20708 X	18686	-0-	-2022	-0-	871 1 1 4	16440 3 1374 9	3	Y	1249	1281 1		122
09	19710 X	18209	-0-	-1501	-0-	836 1 4 4	16145 3 1224 9	3	Y	1113	1099 1		136
10	20367 X	18823	-0-	-1544	-0-	831 1 2 4	16933 3 1057 9	3	Y	961	970 1		127
11	18480 X	10663	-0-	-7817	-0-	626 1 3 4	8805 3 1229 9	3	Y	1117	1097 1		147
12	18817 X	13298	-0-	-5519	-0-	803 1 796 9	11699 3 935 9	3	Y	724	729 1		142
01	18817 X	15598	-0-	-3219	-0-	896 1 935 9	13767 3 935 9	3	Y	850	880 1		112

BOLD BLAKE STATE 57-T2-2													
			WELL #:		1H	RRCID ->	271805	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	10993	PERF.10960	- 15573
08	11842 X	9478	-0-	-2364	-0-	8872 3 605 9	1 4 1374 9	N		550	550 1		51
09	11460 X	10758	-0-	-702	-0-	9763 3 993 9	2 4 933 9	N		903	368 1		586
10	11873 X	10399	-0-	-1474	-0-	9509 3 887 9	3 4 887 9	N		806	1110 1		282
11	11490 X	9849	-0-	-1641	-0-	9043 3 572 9	234 4 572 9	N		520	562 1		240
12	11873 X	10448	-0-	-1425	-0-	9661 3 783 9	4 4 783 9	N		712	752 1		200
01	11129 X	10376	-0-	-753	-0-	9425 3 763 9	188 4 763 9	N		694	732 1		162

BETTYE HANSARD STATE 45-3													
			WELL #:		2H	RRCID ->	272207	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	10619	PERF.10718	- 15254
08	12127 X	12127	-0-	-0-	-0-	11898 3 106 9	123 4 106 9	N		96			298
09	7350 X	6115	-0-	-1235	-0-	6055 3	60 4	N		-0-			298
10	7595 X	5929	-0-	-1666	-0-	5881 3	48 4	N		-0-			298
11	7350 X	5068	-0-	-2282	-0-	4928 3 66 9	74 4 66 9	N		60			358
12	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-			N		-0-			358
01	7595 X	414	-0-	-7181	-0-	141 3	273 4	N		-0-			358

CAMP STATE 56-T2-8													
			WELL #:		1H	RRCID ->	273044	COMPL. DATE	11/03/2013	TOTAL DEPTH	11073	PERF.11146	- 15957
08	32407 X	32407	-0-	-0-	-0-	1286 1 184 4	29429 3 1508 9	N		1371	1463 1		137
09	26705 X	26705	-0-	-0-	-0-	1245 1 76 4	24154 3 1230 9	N		1118	1117 1		138
10	23161 X	23161	-0-	-0-	-0-	1286 1 76 4	20557 3 1242 9	N		1129	1102 1		165
11	23670 X	17867	-0-	-5803	-0-	1245 1 73 4	15445 3 1104 9	N		1004	1121 1		48
12	24459 X	19121	-0-	-5338	-0-	1286 1 71 4	16584 3 1180 9	N		1073	944 1		177
01	24459 X	18474	-0-	-5985	-0-	1286 1 32 4	16256 3 900 9	N		818	754 1		241

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255

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
08	15600 X	15600	-0-	-0-	-0-	13273	3	9 4	N	2107	2158 1	361
						2318	9					
09	12752 X	12752	-0-	-0-	-0-	10552	3	308 4	N	1720	1767 1	314
						1892	9					
10	18352 X	18352	-0-	-0-	-0-	15850	3	3 4	N	2272	2382 1	204
						2499	9					
11	18737 X	18737	-0-	-0-	-0-	15974	3	4 4	N	2508	2397 1	315
						2759	9					
12	19084 X	19084	-0-	-0-	-0-	16357	3	29 4	N	2453	2383 1	385
						2698	9					
01	13442 X	13442	-0-	-0-	-0-	11246	3	16 4	N	1982	2099 1	268
						2180	9					

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011

08	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	3988	3	1484 4	N	1651	1593 1	395
						1816	9					
09	11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	8279	3	139 4	N	2558	2638 1	315
						2814	9					
10	11556 X	11556	-0-	-0-	-0-	8772	3	16 4	N	2516	2367 1	464
						2768	9					
11	7560 X	1521	-0-	-6039	-0-	203	3	201 4	N	1015	1243 1	236
						1117	9					
12	9300 X	5346	-0-	-3954	-0-	3238	3	165 4	N	1766	1758 1	244
						1943	9					
01	9300 X	7367	-0-	-1933	-0-	5124	3	109 4	N	1940	1812 1	372
						2134	9					

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783

*02	18156 X	18156	-0-	-0-	-0-	16581	3	1 4	Y	1431	1212 1	463
						1574	9					
*03	25931 X	25931	-0-	-0-	-0-	24638	3	1293 9	Y	1175	1421 1	217
*04	29896 X	29896	-0-	-0-	-0-	28553	3	1343 9	Y	1221	1081 1	357
*05	29799 X	29799	-0-	-0-	-0-	28337	3	1 4	Y	1328	1310 1	375
						1461	9					
*06	23128 X	23128	-0-	-0-	-0-	21849	3	1279 9	Y	1163	1269 1	269
*07	9145 X	1851	-0-	-7294	-0-	1663	3	188 9	Y	171	364 1	76
*08	17041 X	17041	-0-	-0-	-0-	15419	3	166 4	Y	1324	1275 1	125
						1456	9					
*09	10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	9005	3	4 4	Y	1077	1093 1	58
						1185	9					
*10	11722 X	11722	-0-	-0-	-0-	10310	3	3 4	Y	1281	1227 1	112
						1409	9					
*11	10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	8989	3	2 4	Y	974	989 1	97
						1071	9					
*12	10669 X	10669	-0-	-0-	-0-	9599	3	2 4	Y	971	887 1	181
						1068	9					
01	9145 X	8074	-0-	-1071	-0-	7236	3	4 4	Y	758	818 1	121
						834	9					

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CALDWELL 57-T2-26		//CONT.// 71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD									
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * RRCID ->	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*02	10967 X	10967	-0-	-0-	-0-	10474	3	493	9	Y	448	472	1			145
*03	17049 X	17049	-0-	-0-	-0-	16171	3	878	9	Y	798	796	1			147
*04	18729 X	18729	-0-	-0-	-0-	18058	3	671	9	Y	610	579	1			178
*05	19948 X	19948	-0-	-0-	-0-	19472	3	1	4	Y	432	488	1			122

*06	32897 X	32897	-0-	-0-	-0-	30970	3	1927	9	Y	1752	1469	1			405
*07	11284 X	8783	-0-	-2501	-0-	7758	3	1025	9	Y	932	923	1			414
*08	20326 X	20326	-0-	-0-	-0-	18306	3	164	4	Y	1687	1913	1			188

*09	10920 X	10532	-0-	-388	-0-	9540	3	4	4	Y	898	941	1			48

*10	11284 X	9767	-0-	-1517	-0-	8910	3	3	4	Y	776	756	1			68

*11	10920 X	7212	-0-	-3708	-0-	6553	3	2	4	Y	597	606	1			59

*12	11284 X	8258	-0-	-3026	-0-	7500	3	1	4	Y	688	619	1			128

01	11284 X	6350	-0-	-4934	-0-	5750	3	4	4	Y	542	583	1			87

KC PREMIUM 56-T2-48		WELL #:	1H	RRCID ->	277719	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	10599	PERF.10682	-	15449				

08	2886 X	1151	-0-	-1735	-0-	717	3	74	4	N	327	529	1			264

09	17065 X	17065	-0-	-0-	-0-	12805	3	244	4	N	3651	3541	1			374

10	17585 X	17585	-0-	-0-	-0-	13224	3	212	4	N	3772	3881	1			265

11	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	5131	3	153	4	N	1848	1795	1			318

12	9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	7265	3	40	4	N	2208	1790	1			736

01	11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	8373	3	16	4	N	2782	3069	1			449

FRASER 57-T1-39		WELL #:	1H	RRCID ->	277812	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	10276	PERF.10235	-	14983				

08	11630 X	11630	-0-	-0-	-0-	9384	3	84	4	N	1965	1968	1			185

09	12629 X	12629	-0-	-0-	-0-	10075	3	154	4	N	2182	2159	1			208

10	12191 X	12191	-0-	-0-	-0-	9960	3	74	4	N	1961	2011	1			158

11	11675 X	11675	-0-	-0-	-0-	9391	3	72	4	N	2011	2022	1			147

12	11041 X	11041	-0-	-0-	-0-	8926	3	30	4	N	1895	1877	1			165

01	10819 X	10278	-0-	-541	-0-	8245	3	36	4	N	1815	1729	1			251

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE RUSH 57-T2-18			//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02		9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	144	1	7549	3	Y	1549	1503	1			160
							9	4	1704	9							
*03		8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	98	1	7946	3	Y	676	789	1			47
							15	4	744	9							
*04		8010 X	7977	-0-	-33	-0-	59	1	6377	3	Y	1390	1295	1			142
							12	4	1529	9							
*05		8277 X	7078	-0-	-1199	-0-	21	1	5652	3	Y	1266	1272	1			136
							12	4	1393	9							
*06		8010 X	5400	-0-	-2610	-0-	37	1	4442	3	Y	827	891	1			72
							11	4	910	9							
*07		8277 X	2681	-0-	-5596	-0-	30	1	2047	3	Y	548	553	1			67
							1	4	603	9							
*08		8277 X	4556	-0-	-3721	-0-	55	1	3450	3	Y	937	948	1			56
							20	4	1031	9							
*09		8010 X	2180	-0-	-5830	-0-	20	1	1647	3	Y	462	456	1			62
							5	4	508	9							
10		7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-	62	1			-0-
11		5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-					-0-
12		3627 X	3531	-0-	-96	-0-	1	1	2431	3	Y	980	820	1			160
							21	4	1078	9							
01		7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	3	1	5993	3	Y	1546	1613	1			93
							47	4	1701	9							

RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45			WELL #:	1H	RRCID ->	278124	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	10069	PERF.	10631 - 15442					
08		25580 X	25580	-0-	-0-	-0-	350	1	22074	3	Y	2787	2714	1			487
							90	4	3066	9							
09		23715 X	23715	-0-	-0-	-0-	255	1	20646	3	Y	2491	2724	1			254
							74	4	2740	9							
10		22689 X	22689	-0-	-0-	-0-	253	1	19540	3	Y	2584	2531	1			307
							54	4	2842	9							
11		19982 X	19982	-0-	-0-	-0-	115	1	17645	3	Y	1975	2043	1			239
							49	4	2173	9							
12		18206 X	18206	-0-	-0-	-0-	7	1	15787	3	Y	2051	2055	1			235
							156	4	2256	9							
01		15227 X	15227	-0-	-0-	-0-	6	1	13252	3	Y	1689	1721	1			203
							111	4	1858	9							

STATE ALLAR 57-T2-28			WELL #:	1	RRCID ->	278214	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	10018 - 14504					
08		7905 X	7037	-0-	-868	-0-	724	1	5080	3	Y	1088	1093	1			255
							36	4	1197	9							
09		10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	718	1	7784	3	Y	1606	1611	1			250
							45	4	1767	9							
10		10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	742	1	7613	3	Y	1595	1433	1			412
							8	4	1755	9							
11		9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	670	1	7808	3	Y	1334	1455	1			291
							12	4	1467	9							
12		9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	647	1	7261	3	Y	1514	1435	1			370
							60	4	1665	9							
01		18644 X	18644	-0-	-0-	-0-	650	1	14723	3	Y	2585	2533	1			422
							427	4	2844	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PROJECTS 57-T2-47X38		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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

STATE PROJECTS 57-T2-47X38		WELL #:		1H	RRCID ->	278234	COMPL. DATE	03/21/2020	TOTAL DEPTH	10021	PERF.	10657	-	18068		
08		10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	7950	3	100	4	N	2097	1938	1		427
							2307	9								
09		8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	7220	3	101	4	N	1491	1579	1		339
							1640	9								
10		9207 X	6924	-0-	-2283	-0-	5300	3	58	4	N	1424	1635	1		128
							1566	9								
11		9870 X	7102	-0-	-2768	-0-	5433	3	87	4	N	1438	1295	1		271
							1582	9								
12		10199 X	6050	-0-	-4149	-0-	4236	3	81	4	N	1575	1458	1		388
							1733	9								
01		10199 X	4466	-0-	-5733	-0-	3256	3	45	4	N	1059	1276	1		171
							1165	9								

STATE PROJECTS 57-T2-47X2		WELL #:		1H	RRCID ->	278235	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	10023	PERF.	10593	-	17729		
08		7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	1286	1	4301	3	N	2103	1920	1		453
							35	4	2313	9						
09		12294 X	12294	-0-	-0-	-0-	1245	1	5986	3	N	3261	3051	1		663
							1476	4	3587	9						
10		12361 X	12361	-0-	-0-	-0-	1286	1	8275	3	N	2389	2516	1		536
							172	4	2628	9						
11		9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	1245	1	5711	3	N	2235	2151	1		620
							189	4	2459	9						
12		14113 X	14113	-0-	-0-	-0-	1286	1	9562	3	N	2797	2711	1		706
							188	4	3077	9						
01		12710 X	10965	-0-	-1745	-0-	747	1	8100	3	N	1852	2356	1		202
							81	4	2037	9						

STATE JAMES 57-T2-42		WELL #:		1H	RRCID ->	278236	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	9719	PERF.	9754	-	14461		
08		38869 X	38869	-0-	-0-	-0-	1161	1	32844	3	Y	4362	4695	1		202
							66	4	4798	9						
09		36033 X	36033	-0-	-0-	-0-	995	1	30308	3	Y	4259	3957	1		504
							45	4	4685	9						
10		31005 X	31005	-0-	-0-	-0-	987	1	26419	3	Y	3233	3569	1		168
							43	4	3556	9						
11		27688 X	27688	-0-	-0-	-0-	770	1	23062	3	Y	3460	3411	1		217
							50	4	3806	9						
12		26853 X	26853	-0-	-0-	-0-	654	1	22316	3	Y	3345	3205	1		357
							203	4	3680	9						
01		26109 X	26109	-0-	-0-	-0-	653	1	21846	3	Y	3158	3399	1		116
							136	4	3474	9						

DARCY STATE 56-T3-22		WELL #:		1H	RRCID ->	278241	COMPL. DATE	04/26/2015	TOTAL DEPTH	10359	PERF.	10480	-	15081		
08		13493 X	13493	-0-	-0-	-0-	643	1	10106	3	N	2294	2172	1		274
							221	4	2523	9						
09		19950 X	19950	-0-	-0-	-0-	622	1	15582	3	N	3225	3236	1		263
							198	4	3548	9						
10		18053 X	18053	-0-	-0-	-0-	643	1	14146	3	N	2814	2866	1		211
							169	4	3095	9						
11		15080 X	15080	-0-	-0-	-0-	622	1	11184	3	N	2836	2675	1		372
							154	4	3120	9						
12		15910 X	15910	-0-	-0-	-0-	643	1	12305	3	N	2555	2299	1		628
							151	4	2811	9						
01		14947 X	14947	-0-	-0-	-0-	643	1	11352	3	N	2538	3054	1		112
							160	4	2792	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BOLD JOHNSON 56-T1-42		WELL #:		2H	RRCID -> 278250	COMPL. DATE 04/09/2015	TOTAL DEPTH 10275	PERF.10340	- 15004							
*02	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	694 3 2020 9	4 4	Y	1836	1793	1	219				
*03	15240 X	15240	-0-	-0-	-0-	12317 3	2923 9	Y	2657	2740	1	136				
*04	27226 X	27226	-0-	-0-	-0-	22620 3 4605 9	1 4	Y	4186	4038	1	284				
*05	6510 X	801	-0-	-5709	-0-	225 3	576 9	Y	524	713	1	95				
*06	8730 X	3211	-0-	-5519	-0-	969 3	2242 9	Y	2038	2008	1	125				
*07	9021 X	365	-0-	-8656	-0-	358 3	7 9	Y	6	130	1	1				
*08	9021 X	4185	-0-	-4836	-0-	3324 3 849 9	12 4	Y	772	709	1	64				
09	8730 X	7200	-0-	-1530	-0-	6156 3 1010 9	34 4	Y	918	877	1	123				
10	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			Y	-0-	41	1	82				
*11	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	5892 3 936 9	373 4	Y	851	647	1	286				
12	7440 X	1131	-0-	-6309	-0-	418 3 332 9	381 4	Y	302	438	1	150				
01	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	6070 3 1368 9	16 4	Y	1244	1322	1	72				
STATE CALDWELL 57-T2-26		WELL #:		2H	RRCID -> 278251	COMPL. DATE 11/21/2014	TOTAL DEPTH 10008	PERF.10148	- 14959							
*02	15960 X	14118	-0-	-1842	-0-	12351 3 1748 9	19 4	Y	1589	1769	1	1347				
*03	24689 X	24689	-0-	-0-	-0-	22601 3 2077 9	11 4	Y	1888	2229	1	1006				
*04	24813 X	24813	-0-	-0-	-0-	23271 3 1524 9	18 4	Y	1385	1222	1	1169				
*05	28852 X	28852	-0-	-0-	-0-	27042 3 1755 9	55 4	Y	1595	1683	1	1081				
*06	26404 X	26404	-0-	-0-	-0-	24665 3 1685 9	54 4	Y	1532	1555	1	1058				
*07	17670 X	1667	-0-	-16003	-0-	1501 3 160 9	6 4	Y	145	411	1	792				
*08	17670 X	9771	-0-	-7899	-0-	8753 3 960 9	58 4	Y	873	1587	1	78				
09	17100 X	11094	-0-	-6006	-0-	9695 3 1394 9	5 4	Y	1267	1442	1	68				
10	17670 X	12010	-0-	-5660	-0-	10381 3 1626 9	3 4	Y	1478	1417	1	129				
11	17100 X	10688	-0-	-6412	-0-	9424 3 1261 9	3 4	Y	1146	1161	1	114				
12	11470 X	10717	-0-	-753	-0-	9124 3 1592 9	1 4	Y	1447	1292	1	269				
01	11997 X	8889	-0-	-3108	-0-	7632 3 1252 9	5 4	Y	1138	1225	1	182				

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-16			//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02		1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1260	3	2	4	N	214	103	1			200
							235	9									
*03		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2466	3	457	9	N	415	352	1			263
*04		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2498	3	7	4	N	466	567	1			162
							513	9									
*05		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	2732	3	2	4	N	362	421	1	39	8	64
							398	9									
*06		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	3142	3	1	4	N	957	704	1	155	8	162
							1053	9									
*07		5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	4000	3	5	4	N	925	818	1	111	8	158
							1018	9									
*08		5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	4932	3	2	4	N	910	845	1	1	8	222
							1001	9									
09		5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5098	3	1	4	N	679	735	1			124
							747	9									
10		5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5036	3	2	4	N	739	744	1			119
							813	9									
11		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	4291	3	15	4	N	643	630	1			132
							707	9									
12		6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	5320	3	61	4	N	829	688	1			273
							912	9									
01		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	3876	3	35	4	N	584	695	1			162
							642	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-30			WELL #:	2H	RRCID ->	278426	COMPL. DATE 01/14/2015			TOTAL DEPTH	10503	PERF.10540	- 15003				
*02		9576 X	3570	-0-	-6006	-0-	1520	3	2	4	Y	1862	1841	1			594
							2048	9									
*03		10106 X	3745	-0-	-6361	-0-	1939	3	9	4	Y	1634	1768	1			460
							1797	9									
*04		9780 X	5301	-0-	-4479	-0-	3515	3	12	4	Y	1613	1533	1			540
							1774	9									
*05		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	3411	3	1761	9	Y	1601	1590	1	51	8	500
*06		4440 X	1600	-0-	-2840	-0-	906	3	235	4	Y	417	511	1	24	8	382
							459	9									
*07		5425 X	4354	-0-	-1071	-0-	2414	3	91	4	Y	1681	1544	1	54	8	465
							1849	9									
*08		5425 X	4376	-0-	-1049	-0-	2980	3	2	4	Y	1267	1441	1	79	8	212
							1394	9									
09		9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	6272	3	154	4	Y	2448	2424	1			239
							2693	9									
10		8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	6102	3	1	4	Y	1949	2049	1			139
							2144	9									
11		8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	6714	3	17	4	Y	2047	2052	1			134
							2252	9									
12		9424 X	5716	-0-	-3708	-0-	3561	3	13	4	Y	1947	1828	1			253
							2142	9									
01		9424 X	3715	-0-	-5709	-0-	2368	3	116	4	Y	1119	1136	1			236
							1231	9									

STATE CUMBERLAND 57-T2-16			WELL #:	1H	RRCID ->	278442	COMPL. DATE 03/14/2015			TOTAL DEPTH	9906	PERF.10040	- 14389				
08		12121 X	7786	-0-	-4335	-0-	96	1	6003	3	Y	1499	1571	1			241
							38	4	1649	9							
09		11400 X	7061	-0-	-4339	-0-	67	1	5373	3	Y	1431	1355	1			317
							47	4	1574	9							
10		11315 X	8372	-0-	-2943	-0-	85	1	6605	3	Y	1483	1442	1			358
							51	4	1631	9							
11		10950 X	6107	-0-	-4843	-0-	24	1	4492	3	Y	1389	1432	1			315
							63	4	1528	9							
12		8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	3	1	6533	3	Y	1487	1422	1			380
							89	4	1636	9							
01		8370 X	7340	-0-	-1030	-0-	3	1	5788	3	Y	1342	1246	1			476
							73	4	1476	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		BPX OPERATING COMPANY		STATE CAMP 56-T2-14X11		WELL #:	1H	RRCID ->	278514	COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL DEPTH	10551	PERF.10552	-	17963
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE
08		14506 X	14506	-0-	-0-	-0-	178 1	11550 3	Y	2340	2261	1				146
							204 4	2574 9								
09		17250 X	17250	-0-	-0-	-0-	170 1	13725 3	Y	2882	2921	1				107
							185 4	3170 9								
10		18385 X	18385	-0-	-0-	-0-	191 1	14724 3	Y	3069	3073	1				103
							94 4	3376 9								
11		15806 X	15806	-0-	-0-	-0-	73 1	12594 3	Y	2719	2745	1				77
							148 4	2991 9								
12		17258 X	17258	-0-	-0-	-0-	7 1	13880 3	Y	2851	2780	1				148
							235 4	3136 9								
01		17241 X	17241	-0-	-0-	-0-	7 1	13991 3	Y	2803	2836	1				115
							160 4	3083 9								

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #:		1H	RRCID ->	278515	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL DEPTH	9979	PERF.10052	-	14673			
08		4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	61 1	3697 3	Y	986	1100	1				77
							63 4	1085 9								
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-						77
*10		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			Y	-0-						77
11		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			Y	-0-						77
12		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-						77
01		5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	2 1	3657 3	Y	1364	1140	1				301
							130 4	1500 9								

MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #:		1H	RRCID ->	278549	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	9401	PERF. 9650	-	14535			
08		14326 X	14326	-0-	-0-	-0-	11815 3	12 4	Y	2272	2381	1				199
							2499 9									
09		13161 X	13161	-0-	-0-	-0-	10884 3	26 4	Y	2046	2090	1				155
							2251 9									
10		12431 X	12431	-0-	-0-	-0-	10371 3	10 4	Y	1864	1892	1				127
							2050 9									
11		8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	6472 3	2 4	Y	1916	1891	1				152
							2108 9									
12		10183 X	10183	-0-	-0-	-0-	7719 3	1 4	Y	2239	1965	1				426
							2463 9									
01		8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	6859 3	2 4	Y	1593	1893	1				126
							1752 9									

OLYPHANT 57-T1-43X42		WELL #:		1H	RRCID ->	278881	COMPL. DATE	02/28/2015	TOTAL DEPTH	9785	PERF.10683	-	18094			
08		27497 X	22984	-0-	-4513	-0-	643 1	18662 3	N	3191	3022	1				372
							169 4	3510 9								
09		25401 X	25401	-0-	-0-	-0-	622 1	20925 3	N	3375	3375	1				372
							141 4	3713 9								
10		25780 X	25780	-0-	-0-	-0-	643 1	21536 3	N	3147	3248	1				271
							139 4	3462 9								
11		22537 X	22537	-0-	-0-	-0-	622 1	18499 3	N	3016	2905	1				382
							98 4	3318 9								
12		26257 X	25375	-0-	-882	-0-	643 1	20863 3	N	3438	3083	1				737
							87 4	3782 9								
01		26257 X	23126	-0-	-3131	-0-	643 1	18853 3	N	3153	3570	1				320
							162 4	3468 9								

STATE LRP 57-T2-12		WELL #:		1H	RRCID ->	278910	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	10128	PERF.10140	-	14840			
08		6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-			Y	-0-						179
09		2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			Y	-0-						179
10		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			Y	-0-						179
11		840 X	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-						179
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						179
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						179

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STATE SCOOTER 56-T2-33X28		WELL #:		1H	RRCID ->	278911	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	10586 - 17883	
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
08		39396 X	39396	-0-	-0-	-0-	32655 3	6741 9	Y	6128	6406 1		294
09		33961 X	33961	-0-	-0-	-0-	29410 3	4551 9	Y	4137	4215 1		216
10		32610 X	32610	-0-	-0-	-0-	30302 3	2308 9	Y	2098	2178 1		136
11		33460 X	33460	-0-	-0-	-0-	29243 3	4217 9	Y	3834	3733 1		237
12		33903 X	33903	-0-	-0-	-0-	29374 3	4529 9	Y	4117	3554 1		800
01		32082 X	32082	-0-	-0-	-0-	27455 3	4627 9	Y	4206	4742 1		264

STATE KEASLER 57-T3-18		WELL #:		1H	RRCID ->	278914	COMPL. DATE	09/30/2015	TOTAL DEPTH	9799	PERF.	0 - 14523	
08		15466 X	15466	-0-	-0-	-0-	13851 3	128 4	N	1352	1421 1		414
09		15792 X	15792	-0-	-0-	-0-	13870 3	99 4	N	1657	1595 1		476
10		15489 X	15489	-0-	-0-	-0-	13550 3	92 4	N	1679	1606 1		549
11		12960 X	12459	-0-	-501	-0-	11178 3	82 4	N	1090	1258 1		381
12		13392 X	1655	-0-	-11737	-0-	1199 9						
01		13392 X	180	-0-	-13212	-0-	1349 3	12 4	N	267	361 1		287
							294 9						
							6 4	174 9	N	158	159 1		286

STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA		WELL #:		1H	RRCID ->	278915	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	10453	PERF.	10643 - 17940	
08		24397 X	20301	-0-	-4096	-0-	236 1	15077 3	Y	4509	4787 1		414
09		23911 X	23911	-0-	-0-	-0-	28 4	4960 9					
10		24397 X	22307	-0-	-2090	-0-	224 1	18176 3	Y	4976	4953 1		437
11		23610 X	20300	-0-	-3310	-0-	37 4	5474 9					
12		24397 X	22410	-0-	-1987	-0-	216 1	16732 3	Y	4777	4774 1		440
01		24397 X	10005	-0-	-14392	-0-	104 4	5255 9					
							95 1	15173 3	Y	4530	4635 1		335
							49 4	4983 9					
							8 1	17190 3	Y	4608	3961 1		982
							143 4	5069 9					
							3 1	7522 3	Y	2152	2906 1		228
							113 4	2367 9					

STATE DESERT 55-T2-18		WELL #:		1H	RRCID ->	278922	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	10793	PERF.	11005 - 15816	
08		10664 X	5008	-0-	-5656	-0-	45 1	2840 3	Y	1790	2085 1		192
09		10260 X	4722	-0-	-5538	-0-	154 4	1969 9					
10		10602 X	5150	-0-	-5452	-0-	34 1	2755 3	Y	1670	1473 1		389
11		6180 X	5138	-0-	-1042	-0-	96 4	1837 9					
12		4867 X	4780	-0-	-87	-0-	41 1	3183 3	Y	1681	1788 1		282
01		5146 X	4733	-0-	-413	-0-	77 4	1849 9					
							18 1	3053 3	Y	1840	1783 1		339
							43 4	2024 9					
							1 1	2630 3	Y	1767	1625 1		481
							205 4	1944 9					
							1 1	2694 3	Y	1694	1808 1		367
							175 4	1863 9					

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY HSS STATE 113-23X14		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
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 #: 1H		RRCID -> 278957	COMPL. DATE 09/13/2015	TOTAL DEPTH 8933	PERF. 9157	-		18843							
08		45539 X	25839	-0-	-19700	-0-	25028 785 9	3	26	4	Y	714	715	1		113	
09		44070 X	19938	-0-	-24132	-0-	18814 902 9	3	222	4	Y	820	870	1		63	
10		33201 X	18363	-0-	-14838	-0-	17900 448 9	3	15	4	Y	407	363	1		107	
11		72466 X	72466	-0-	-0-	-0-	69836 2566 9	3	64	4	Y	2333	2169	1		271	
12		51950 X	51950	-0-	-0-	-0-	50331 1566 9	3	53	4	Y	1424	1512	1		183	
01		25854 X	21023	-0-	-4831	-0-	19995 1005 9	3	23	4	Y	914	979	1		118	
		STATE BARLOW 57-T2-47X2		WELL #: 1H	RRCID -> 278999	COMPL. DATE 01/24/2015	TOTAL DEPTH 10149	PERF.10133	-		18190						
08		13268 X	13268	-0-	-0-	-0-	7086 6146 9	3	36	4	Y	5587	5511	1		363	
09		12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	7052 4936 9	3	24	4	Y	4487	4778	1		72	
10		12059 X	11179	-0-	-880	-0-	5772 5348 9	3	59	4	Y	4862	4539	1		395	
11		11670 X	8420	-0-	-3250	-0-	4836 3516 9	3	68	4	Y	3196	3297	1		294	
12		12059 X	7040	-0-	-5019	-0-	3917 3089 9	3	34	4	Y	2808	2432	1		670	
01		12059 X	3338	-0-	-8721	-0-	1279 2025 9	3	34	4	Y	1841	2231	1		280	
		LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20		WELL #: 2H	RRCID -> 279011	COMPL. DATE 08/24/2015	TOTAL DEPTH 10283	PERF.10357	-		15020						
08		16574 X	16574	-0-	-0-	-0-	225 106 4	1	14172	3	Y	1883	1986	1		104	
09		14673 X	14673	-0-	-0-	-0-	153 98 4	1	12524	3	Y	1725	1661	1		168	
10		14757 X	14757	-0-	-0-	-0-	167 55 4	1	12800	3	Y	1577	1541	1		204	
11		12469 X	12469	-0-	-0-	-0-	85 36 4	1	11284	3	Y	967	973	1		198	
12		10385 X	3831	-0-	-6554	-0-	1 44 4	1	3248	3	Y	489	550	1		137	
01		10385 X	2142	-0-	-8243	-0-	1 23 4	1	1747	3	Y	337	293	1		181	
		JR 56-T3-26		WELL #: 1H	RRCID -> 279167	COMPL. DATE 11/01/2015	TOTAL DEPTH 10454	PERF.10591	-		15254						
08		14381 X	14381	-0-	-0-	-0-	11734 2508 9	3	139	4	N	2280	2632	1		230	
09		11588 X	11588	-0-	-0-	-0-	9249 2208 9	3	131	4	N	2007	1951	1		286	
10		12121 X	11186	-0-	-935	-0-	8616 2482 9	3	88	4	N	2256	2143	1		399	
11		13920 X	9807	-0-	-4113	-0-	7616 2118 9	3	73	4	N	1925	1985	1		339	
12		14384 X	4562	-0-	-9822	-0-	3411 1091 9	3	60	4	N	992	1082	1		249	
01		14384 X	601	-0-	-13783	-0-	585 2 9	3	14	4	N	2				251	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	9128 3	22 4	Y	1705	1768	1	78
09	47843 X	47843	-0-	-0-	-0-	1876 9 39128 3	121 4	Y	7813	7655	1	236
10	31618 X	31618	-0-	-0-	-0-	8594 9 26296 3	27 4	Y	4814	4707	1	343
11	30969 X	30969	-0-	-0-	-0-	5295 9 22996 3	32 4	Y	7219	7278	1	284
12	24136 X	24136	-0-	-0-	-0-	7941 9 18601 3	15 4	Y	5018	4997	1	305
01	15872 X	15813	-0-	-59	-0-	5520 9 12141 3 3634 9	38 4	Y	3304	3241	1	368

STATE LEE WAY 57-T2-10		WELL #: 1H		RRCID -> 279233	COMPL. DATE 07/22/2015	TOTAL DEPTH 9958	PERF.10066 - 14878
08	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-	46	84
09	7710 X	909	-0-	-6801	-0-	3 1 15 4 227 3 664 9	604 539 1 149
10	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-	Y 511 346 1	314
11	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	1 1 1076 3 6 4 1302 9 2 1 4262 3	1184 1308 1 475
12	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	37 4 2361 9 1 1 2363 3	2146 1861 1 189
01	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	29 4 950 9	864 1150 1

STATE MINT 57-T3-16		WELL #: 1H		RRCID -> 279256	COMPL. DATE 11/02/2015	TOTAL DEPTH 10006	PERF.10055 - 14866
08	11547 X	11547	-0-	-0-	-0-	10212 3 1330 9	5 4 Y 1209 1311 1 179
09	17521 X	17521	-0-	-0-	-0-	16036 3 1484 9	1 4 Y 1349 1317 1 211
10	19902 X	19902	-0-	-0-	-0-	18213 3 19645 3	1689 9 Y 1535 1598 1 148
11	21018 X	21018	-0-	-0-	-0-	1371 9 9634 3	2 4 Y 1246 1242 1 152
12	11119 X	11119	-0-	-0-	-0-	1455 9 82 3	30 4 Y 1323 1247 1 228
01	4278 X	806	-0-	-3472	-0-	717 9	7 4 Y 652 769 1 111

ESCARPA ROJA 57-T1-34		WELL #: 1H		RRCID -> 279344	COMPL. DATE 10/10/2019	TOTAL DEPTH 10066	PERF.10239 - 14812
08	8370 X	5812	-0-	-2558	-0-	4400 3 1401 9	11 4 N 1274 1275 1 208
09	8100 X	6062	-0-	-2038	-0-	4691 3 1367 9	4 4 N 1243 1253 1 198
10	8370 X	7258	-0-	-1112	-0-	5766 3 1456 9	36 4 N 1324 1090 1 432
11	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	6527 3 1387 9	16 4 N 1261 1475 1 218
12	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	6590 3 1147 9	19 4 N 1043 1131 1 130
01	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	7261 3 1477 9	27 4 N 1343 1126 1 347

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE MONEY 57-T3-20		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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
*02	9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	8205	3	267	4	Y	764	915	1			97
*03	9424 X	8310	-0-	-1114	-0-	7565	3	1	4	Y	676	658	1			115
*04	12150 X	7986	-0-	-4164	-0-	7712	3	7	4	Y	243	317	1			41
*05	12555 X	8228	-0-	-4327	-0-	7469	3	68	4	Y	628	617	1			52
*06	20140 X	20140	-0-	-0-	-0-	18861	3	4	4	Y	1159	1065	1			146
*07	20094 X	20094	-0-	-0-	-0-	18982	3	26	4	Y	987	1031	1			102
*08	17326 X	17326	-0-	-0-	-0-	16193	3	112	4	Y	928	869	1			161
*09	20529 X	20529	-0-	-0-	-0-	19407	3	1122	9	Y	1020	1021	1			160
10	15391 X	15391	-0-	-0-	-0-	14252	3	1139	9	Y	1035	1031	1			164
11	14188 X	14188	-0-	-0-	-0-	13244	3	1	4	Y	857	873	1			148
12	12555 X	11228	-0-	-1327	-0-	10942	3	7	4	Y	254	305	1			97
01	12555 X	1104	-0-	-11451	-0-	275	3	4	4	Y	750	744	1			103

STATE CUMBERLAND 57-T2-16		WELL #:		2H	RRCID ->	279512	COMPL. DATE 12/01/2015			TOTAL DEPTH	9906	PERF.10122	- 14945	
08	524 X	524	-0-	-0-	-0-	4	1	267	3	Y	224	190	1	36
09	336 X	336	-0-	-0-	-0-	3	1	246	9	Y	81	99	1	18
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	2	4	242	3	Y	-0-	18	1	-0-
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			89	9	Y	-0-			-0-
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
01	527 X	3	-0-	-524	-0-	3	3			Y	-0-			-0-

SIGLER STATE 57-T2-22		WELL #:		2H	RRCID ->	279609	COMPL. DATE 12/05/2015			TOTAL DEPTH	10168	PERF.10289	- 15078	
08	25237 X	25237	-0-	-0-	-0-	356	1	22951	3	Y	1580	1616	1	116
09	36621 X	36621	-0-	-0-	-0-	413	1	192	4	Y	2399	2432	1	83
10	38576 X	38576	-0-	-0-	-0-	59	4	33510	3	Y	2640	2566	1	157
11	35671 X	35671	-0-	-0-	-0-	455	1	2639	9	Y	2449	2480	1	126
12	37380 X	37380	-0-	-0-	-0-	32	4	35185	3	Y	2810	2694	1	242
01	35607 X	35607	-0-	-0-	-0-	196	1	2904	9	Y	2822	2849	1	215

STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #:		1H	RRCID ->	279638	COMPL. DATE 11/18/2015			TOTAL DEPTH	10399	PERF.10609	- 15383	
08	16074 X	16074	-0-	-0-	-0-	13095	3	244	4	N	2486	2299	1	456
09	13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	2735	9	11427	3	N	2091	2143	1	404
10	13122 X	13122	-0-	-0-	-0-	2300	9	10742	3	N	1984	2165	1	223
11	11350 X	11350	-0-	-0-	-0-	2182	9	9050	3	N	1950	1839	1	334
12	14916 X	14916	-0-	-0-	-0-	2145	9	12452	3	N	2089	2002	1	421
01	11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	2298	9	9772	3	N	1780	1991	1	210

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PISH 57-T3-36		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #:		1H	RRCID ->	280224	COMPL. DATE	12/26/2015	TOTAL DEPTH	10150	PERF.10283	- 15072
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
08	17110 X	17110	-0-	-0-	-0-	14334 2567	3 9	209	4	N	2334	2302 1 350
09	14901 X	14901	-0-	-0-	-0-	12802 1927	3 9	172	4	N	1752	1808 1 294
10	13083 X	13083	-0-	-0-	-0-	11153 1815	3 9	115	4	N	1650	1602 1 342
11	12257 X	12257	-0-	-0-	-0-	10230 1913	3 9	114	4	N	1739	1836 1 245
12	12686 X	12686	-0-	-0-	-0-	10546 2017	3 9	123	4	N	1834	1629 1 450
01	13151 X	13151	-0-	-0-	-0-	11035 1992	3 9	124	4	N	1811	1975 1 286

MOCAP 56-T1-25		WELL #:		2H	RRCID ->	280254	COMPL. DATE	03/18/2016	TOTAL DEPTH	11032	PERF.11164	- 16027
08	11505 X	11505	-0-	-0-	-0-	7992 3473	3 9	40	4	Y	3157	3221 1 193
09	11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	9511 1914	3 9	8	4	Y	1740	1865 1 68
10	11279 X	11279	-0-	-0-	-0-	10720 554	3 9	5	4	Y	504	532 1 40
11	10328 X	10328	-0-	-0-	-0-	7478 2846	3 9	4	4	Y	2587	2345 1 282
12	11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	8790 3043	3 9	4	4	Y	2766	2675 1 373
01	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	7085 2842	3 9	45	4	Y	2584	2690 1 267

STATE PACIFIC 55-T2-8X17		WELL #:		1H	RRCID ->	280749	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	10896	PERF.11056	- 18450
08	13797 X	13797	-0-	-0-	-0-	1046 19	1 4	9454	3	Y	2980	3005 1 292
09	12920 X	12920	-0-	-0-	-0-	1000 17	1 4	8800	3	Y	2821	2859 1 254
10	13159 X	13159	-0-	-0-	-0-	845 17	1 4	3103	3	Y	3251	2920 1 585
11	12644 X	12644	-0-	-0-	-0-	1106 113	1 4	8442	3	Y	2712	2921 1 376
12	11573 X	11573	-0-	-0-	-0-	271 89	1 4	7956	3	Y	2961	2866 1 471
01	11392 X	11392	-0-	-0-	-0-	218 77	1 4	7937	3	Y	2873	3030 1 314

MOCAP 56-T1-25		WELL #:		1H	RRCID ->	281029	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	11048	PERF.11120	- 16256
08	14302 X	14302	-0-	-0-	-0-	10983 2657	3 9	662	4	Y	2415	2439 1 148
09	17833 X	17833	-0-	-0-	-0-	13065 4744	3 9	24	4	Y	4313	4291 1 170
10	17670 X	17670	-0-	-0-	-0-	11521 6145	3 9	4	4	Y	5586	5314 1 442
11	13468 X	13468	-0-	-0-	-0-	10901 2562	3 9	5	4	Y	2329	2517 1 254
12	15688 X	15688	-0-	-0-	-0-	12694 2982	3 9	12	4	Y	2711	2600 1 365
01	13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	10962 2429	3 9	112	4	Y	2208	2345 1 228

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
STATE FOREST 55-T2-18X19		WELL #:		1H		RRCID -> 281230		COMPL. DATE 01/25/2016		TOTAL DEPTH 10781		PERF.10856 - 18301			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

08		10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	120	1	7558	3	Y	2166	2299	1	267
							206	4	2383	9					
09		9513 X	9513	-0-	-0-	-0-	86	1	6976	3	Y	2134	1880	1	521
							104	4	2347	9					
10		9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	94	1	7278	3	Y	2128	2319	1	330
							79	4	2341	9					
11		9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	43	1	7090	3	Y	1936	1789	1	477
							77	4	2130	9					
12		9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	3	1	7040	3	Y	2226	2140	1	563
							117	4	2449	9					
01		9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	3	1	7014	3	Y	1971	2174	1	360
							98	4	2168	9					

STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA															
		WELL #:		1H		RRCID -> 281238		COMPL. DATE 10/21/2019		TOTAL DEPTH 9726		PERF.10044 - 17502			

08		29408 X	29408	-0-	-0-	-0-	23738	3	448	4	N	4747	4785	1	347
							5222	9							
09		32541 X	32541	-0-	-0-	-0-	27445	3	285	4	N	4374	4314	1	407
							4811	9							
10		33708 X	33708	-0-	-0-	-0-	28968	3	165	4	N	4159	3963	1	603
							4575	9							
11		22062 X	22062	-0-	-0-	-0-	18146	3	172	4	N	3404	3650	1	357
							3744	9							
12		29022 X	29022	-0-	-0-	-0-	24668	3	115	4	N	3854	3573	1	638
							4239	9							
01		35483 X	35483	-0-	-0-	-0-	30930	3	6	4	N	4134	4270	1	502
							4547	9							

STATE PLACER 57-T2-44															
		WELL #:		1H		RRCID -> 281240		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 9789		PERF. 9958 - 14717			

08		25797 X	25797	-0-	-0-	-0-	2234	1	21679	3	Y	1676	1664	1	120
							40	4	1844	9					
09		21610 X	21610	-0-	-0-	-0-	1980	1	19042	3	Y	510	581	1	49
							27	4	561	9					
10		22371 X	22371	-0-	-0-	-0-	2072	1	19084	3	Y	1089	1055	1	83
							17	4	1198	9					
11		20168 X	20168	-0-	-0-	-0-	1158	1	17789	3	Y	1084	1096	1	71
							29	4	1192	9					
12		19557 X	19557	-0-	-0-	-0-	1074	1	17107	3	Y	1123	1093	1	101
							141	4	1235	9					
01		16639 X	16639	-0-	-0-	-0-	1206	1	14376	3	Y	878	891	1	88
							91	4	966	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE MJ MCGARY 56-T2-32		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID ->	281395	COMPL. DATE	06/13/2016	TOTAL DEPTH	10351	PERF.10387	- 15161	
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
*02	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	479 1	4122 3	Y	2237	2328	1		62
						6 4	2461 9						
*03	10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	2407 1	6422 3	Y	1273	1139	1		196
						4 4	1400 9						
*04	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	453 1	7426 3	Y	2283	2399	1		80
						21 4	2511 9						
*05	10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	500 1	7519 3	Y	2427	2423	1		84
						32 4	2670 9						
*06	10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	592 1	7162 3	Y	2237	2231	1		90
						5 4	2461 9						
*07	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	465 1	4949 3	Y	1537	1535	1		92
						16 4	1691 9						
*08	20577 X	20577	-0-	-0-	-0-	1030 1	14552 3	Y	4533	4386	1		239
						9 4	4986 9						
*09	20714 X	20714	-0-	-0-	-0-	1091 1	15100 3	Y	4100	4086	1		253
						13 4	4510 9						
10	20216 X	20216	-0-	-0-	-0-	818 1	15418 3	Y	3604	3701	1		156
						16 4	3964 9						
11	20854 X	20854	-0-	-0-	-0-	981 1	15661 3	Y	3823	3713	1		266
						7 4	4205 9						
12	17490 X	17490	-0-	-0-	-0-	1182 1	12956 3	Y	3044	2822	1		488
						4 4	3348 9						
01	13936 X	13936	-0-	-0-	-0-	1055 1	9908 3	Y	2691	2983	1		196
						13 4	2960 9						

STATE TIEMANN 56-T2-28		WELL #:		1H	RRCID ->	281608	COMPL. DATE	05/01/2016	TOTAL DEPTH	10538	PERF.10728	- 15413	
08	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	564 1	4156 3	Y	1059	1092	1		108
						5 4	1165 9						
09	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	850 1	4210 3	Y	1217	1219	1		106
						5 4	1339 9						
10	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	687 1	4255 3	Y	1095	1073	1		128
						5 4	1205 9						
11	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	590 1	3699 3	Y	1082	1033	1		177
						4 4	1190 9						
12	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	2389 1	3020 3	Y	877	817	1		237
						12 4	965 9						
01	18384 X	18384	-0-	-0-	-0-	838 1	13842 3	Y	3362	3470	1		129
						6 4	3698 9						

MINERAL PURSUIT 55-T2-42		WELL #:		1H	RRCID ->	281840	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	10861	PERF.11605	- 15810	
08	9813 X	9813	-0-	-0-	-0-	3049 1	4736 3	N	1844	1931	1		397
						2028 9							
09	9480 X	8633	-0-	-847	-0-	2933 1	3802 3	N	1725	1771	1		351
						1898 9							
10	9796 X	7962	-0-	-1834	-0-	2360 1	3875 3	N	1570	1594	1		327
						1727 9							
11	9510 X	5934	-0-	-3576	-0-	933 1	3606 3	N	1268	1441	1		154
						1395 9							
12	9827 X	6679	-0-	-3148	-0-	409 1	4480 3	N	1627	1262	1		519
						1790 9							
01	9827 X	6737	-0-	-3090	-0-	603 1	4477 3	N	1506	1810	1		215
						1657 9							

STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #:		1H	RRCID ->	281881	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL DEPTH	9825	PERF. 9908	- 14626	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		79773		N	-0-				154
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		79773		N	-0-				154
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		79773		N	-0-				154
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		79773		N	-0-				154
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		79773		N	-0-				154
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		79773		N	-0-				154

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
STATE TUNDRA 57-T3-26		WELL #: 1H		RRCID -> 281994		COMPL. DATE 03/03/2016		TOTAL DEPTH 10016 PERF.10199 - 14733			
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
*02	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	340	1 6416 3	Y	1125	991 1	173
						4	4 1238 9				
*03	15169 X	15169	-0-	-0-	-0-	793	1 11913 3	Y	2235	2322 1	86
						4	4 2459 9				
*04	12131 X	12131	-0-	-0-	-0-	633	1 9462 3	Y	1845	1645 1	286
						6	4 2030 9				
*05	14080 X	14080	-0-	-0-	-0-	802	1 11350 3	Y	1738	1871 1	153
						16	4 1912 9				
*06	15030 X	14134	-0-	-896	-0-	802	1 11224 3	Y	1856	1868 1	141
						66	4 2042 9				
*07	15531 X	12619	-0-	-2912	-0-	954	1 9858 3	Y	1643	1669 1	115
						1807	9				
*08	15531 X	12539	-0-	-2992	-0-	1565	1 9268 3	Y	1545	1513 1	147
						6	4 1700 9				
*09	20634 X	20634	-0-	-0-	-0-	2490	1 15887 3	Y	2047	2069 1	125
						5	4 2252 9				
10	14539 X	13202	-0-	-1337	-0-	581	1 10701 3	Y	1738	1644 1	219
						8	4 1912 9				
11	14070 X	8291	-0-	-5779	-0-	415	1 6480 3	Y	1266	1324 1	161
						3	4 1393 9				
12	18507 X	5424	-0-	-13083	-0-	844	1 3495 3	Y	986	994 1	153
						1085	9				
01	22654 X	22654	-0-	-0-	-0-	2084	1 18382 3	Y	1989	1848 1	294
						2188	9				

BOLD JOHNSON 56-T1-34		WELL #: 2H		RRCID -> 281995		COMPL. DATE 07/03/2016		TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15359			
08	11552 X	11552	-0-	-0-	-0-	415	1 8777 3	Y	2145	2103 1	209
						2360	9				
09	11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	408	1 8760 3	Y	2196	2137 1	268
						1	4 2416 9				
10	13056 X	13056	-0-	-0-	-0-	455	1 9574 3	Y	2751	2656 1	363
						1	4 3026 9				
11	10517 X	10517	-0-	-0-	-0-	619	1 8715 3	Y	1073	1295 1	141
						3	4 1180 9				
12	9083 X	6890	-0-	-2193	-0-	483	1 5012 3	Y	1268	1161 1	248
						1395	9				
01	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	391	1 6902 3	Y	1745	1764 1	229
						1920	9				

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID ->	281998	COMPL. DATE	02/11/2016	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10750	- 18167	
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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	12514 X	12514	-0-	-0-	-0-	989 1	8638 3	Y	2443	2313	1	241	
						200 4	2687 9						
*03	17294 X	17294	-0-	-0-	-0-	408 1	13751 3	Y	2790	2946	1	85	
						66 4	3069 9						
*04	12952 X	12952	-0-	-0-	-0-	200 1	10190 3	Y	2275	2268	1	92	
						59 4	2503 9						
*05	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	941 1	7291 3	Y	1434	1477	1	49	
						32 4	1577 9						
*06	7590 X	5158	-0-	-2432	-0-	485 1	3641 3	Y	917	931	1	35	
						23 4	1009 9						
*07	7843 X	2605	-0-	-5238	-0-	59 1	2140 3	Y	365	377	1	23	
						4 4	402 9						
*08	9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	222 1	7823 3	Y	1060	1044	1	39	
						13 4	1166 9						
09	10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	228 1	8828 3	Y	1679	1618	1	99	
						14 4	1847 9						
10	11605 X	11605	-0-	-0-	-0-	249 1	9275 3	Y	1883	1876	1	106	
						10 4	2071 9						
11	11533 X	11533	-0-	-0-	-0-	116 1	9107 3	Y	2074	2047	1	133	
						29 4	2281 9						
12	11345 X	11345	-0-	-0-	-0-	83 1	9084 3	Y	1911	1807	1	237	
						76 4	2102 9						
01	11603 X	11603	-0-	-0-	-0-	123 1	9105 3	Y	2089	2212	1	114	
						77 4	2298 9						

STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #:		1H	RRCID ->	282003	COMPL. DATE	04/23/2016	TOTAL DEPTH	10039	PERF.10109	- 14757	
08	21510 X	21510	-0-	-0-	-0-	3992 1	14827 3	N	2385	2403	1	508	
						67 4	2624 9						
09	22786 X	22786	-0-	-0-	-0-	3794 1	16230 3	N	2427	2457	1	478	
						92 4	2670 9						
10	16210 X	16210	-0-	-0-	-0-	4264 1	9763 3	N	1916	1968	1	426	
						75 4	2108 9						
11	18032 X	18032	-0-	-0-	-0-	2793 1	12850 3	N	2085	1972	1	539	
						95 4	2294 9						
12	21817 X	21817	-0-	-0-	-0-	2422 1	16144 3	N	2902	2892	1	549	
						59 4	3192 9						
01	16789 X	16789	-0-	-0-	-0-	1671 1	13227 3	N	1608	1800	1	357	
						122 4	1769 9						

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #:		1H	RRCID ->	282009	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9671	PERF.10058	- 17473	
08	35239 X	35239	-0-	-0-	-0-	2919 1	28493 3	Y	3371	3449	1	252	
						119 4	3708 9						
09	33293 X	33293	-0-	-0-	-0-	3278 1	26448 3	Y	3158	3120	1	290	
						93 4	3474 9						
10	32437 X	32437	-0-	-0-	-0-	3137 1	25755 3	Y	3161	3079	1	372	
						68 4	3477 9						
11	31127 X	31127	-0-	-0-	-0-	3230 1	24479 3	Y	3044	3040	1	376	
						70 4	3348 9						
12	31088 X	31088	-0-	-0-	-0-	2215 1	25288 3	Y	3023	2899	1	500	
						260 4	3325 9						
01	28273 X	28273	-0-	-0-	-0-	1457 1	23564 3	Y	2759	2922	1	337	
						217 4	3035 9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STATE PRIDE 57-T3-38		WELL #: 1H		RRCID -> 282023		COMPL. DATE 03/03/2016				TOTAL DEPTH 10168 PERF.10402 - 14853			
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		
08	16138 X	16138	-0-	-0-	-0-	700 1 46 4	13417 3 1975 9	Y	1795	1896 1	95		
09	18035 X	18035	-0-	-0-	-0-	791 1 59 4	14732 3 2453 9	Y	2230	2247 1	78		
10	16771 X	16771	-0-	-0-	-0-	837 1 24 4	13655 3 2255 9	Y	2050	1958 1	170		
11	17735 X	17735	-0-	-0-	-0-	481 1 13 4	14814 3 2427 9	Y	2206	2261 1	115		
12	16052 X	16052	-0-	-0-	-0-	448 1 40 4	13130 3 2434 9	Y	2213	1948 1	380		
01	15624 X	11413	-0-	-4211	-0-	372 1 3 4	9411 3 1627 9	Y	1479	1754 1	105		

STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: 1H		RRCID -> 282064		COMPL. DATE 09/30/2016				TOTAL DEPTH 10566 PERF.10645 - 15389			
08	12741 X	12254	-0-	-487	-0-	2532 1 19 4	7772 3 1931 9	N	1755	1837 1	309		
09	12894 X	12894	-0-	-0-	-0-	2614 1 2 4	8211 3 2067 9	N	1879	1854 1	334		
10	13985 X	13985	-0-	-0-	-0-	2489 1 3431 9	8065 3	N	3119	3127 1	326		
11	12337 X	12337	-0-	-0-	-0-	2046 1 2428 9	7863 3	N	2207	2224 1	309		
12	13330 X	11930	-0-	-1400	-0-	2157 1 1986 9	7787 3	N	1805	1695 1	419		
01	13981 X	10520	-0-	-3461	-0-	2319 1 1 4	6463 3 1737 9	N	1579	1687 1	311		

STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA		WELL #: 1H		RRCID -> 282114		COMPL. DATE 01/05/2020				TOTAL DEPTH 10325 PERF.10910 - 18479			
08	21855 X	20871	-0-	-984	-0-	351 1 278 4	15699 3 4543 9	Y	4130	4253 1	171		
09	20280 X	19554	-0-	-726	-0-	282 1 190 4	14903 3 4179 9	Y	3799	3515 1	455		
10	20956 X	19201	-0-	-1755	-0-	344 1 169 4	15135 3 3553 9	Y	3230	3382 1	303		
11	20280 X	2088	-0-	-18192	-0-	197 1 74 4	1524 3 293 9	Y	266	471 1	98		
12	20212 X	264	-0-	-19948	-0-	96 1 32 4	36 3 100 9	Y	91	63 1	126		
01	20863 X	237	-0-	-20626	-0-	77 1 1 4	106 3 53 9	Y	48	161 1	13		

STATE APACHE 56-57-T3		WELL #: 1401H		RRCID -> 282289		COMPL. DATE 07/09/2016				TOTAL DEPTH 10239 PERF.10346 - 15141			
08	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	5406 3 581 9	64 4	Y	528	538 1	54		
09	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	6535 3 603 9	77 4	Y	548	533 1	69		
10	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	6603 3 536 9	72 4	Y	487	507 1	49		
11	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	7312 3 582 9	72 4	Y	529	537 1	41		
12	7471 X	6031	-0-	-1440	-0-	5195 3 793 9	43 4	Y	721	640 1	122		
01	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	6401 3 1230 9	88 4	Y	1118	1161 1	79		

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA		WELL #: 1H		RRCID ->	282290	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL	DEPTH	10028	PERF.10076	- 17430			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*03	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	713 1	5753 3	30 4	1168 9	Y	1062	932 1			433
*04	6870 X	5082	-0-	-1788	-0-	655 1	3478 3	30 4	919 9	Y	835	929 1			339
*05	7099 X	5606	-0-	-1493	-0-	657 1	3922 3	24 4	1003 9	Y	912	922 1			329
*06	17507 X	17507	-0-	-0-	-0-	769 1	13288 3	525 4	2925 9	Y	2659	2330 1			658
*07	87214 X	87214	-0-	-0-	-0-	1735 1	69487 3	148 4	15844 9	Y	14404	14480 1			582
08	76028 X	76028	-0-	-0-	-0-	1656 1	63489 3	231 4	10652 9	Y	9684	9891 1			375
09	18359 X	18359	-0-	-0-	-0-	809 1	15487 3	32 4	2031 9	Y	1846	2012 1			209
10	7099 X	802	-0-	-6297	-0-	645 1	154 3	3 4		Y	-0-				209
11	11630 X	11630	-0-	-0-	-0-	656 1	8869 3	30 4	2075 9	Y	1886	1862 1			233
12	16968 X	16968	-0-	-0-	-0-	649 1	13490 3	124 4	2705 9	Y	2459	2258 1			434
01	11767 X	11767	-0-	-0-	-0-	647 1	9267 3	96 4	1757 9	Y	1597	1863 1			168

STATE APACHE 56-57-T3		WELL #: 1202H		RRCID ->	282448	COMPL. DATE	07/13/2016	TOTAL	DEPTH	10276	PERF.10318	- 15085			
08	5921 X	5278	-0-	-643	-0-	3899 3	46 4	1333 9		Y	1212	1155 1			123
09	6780 X	2044	-0-	-4736	-0-	1381 3	14 4	649 9		Y	590	639 1			74
10	7006 X	155	-0-	-6851	-0-	70 3	1 4	84 9		Y	76	142 1			8
11	6780 X	53	-0-	-6727	-0-	52 3	1 9	51 3		Y	1	9 1			-0-
12	5270 X	52	-0-	-5218	-0-	51 3	1 9	1 1		Y	1	1 1			-0-
01	18475 X	18475	-0-	-0-	-0-	14191 3	168 4	4116 9		Y	3742	3478 1			264

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #: 1H		RRCID ->	282846	COMPL. DATE	09/20/2016	TOTAL	DEPTH	10404	PERF.10473	- 15154			
08	8742 X	8357	-0-	-385	-0-	711 1	6073 3	29 4	1544 9	Y	1404	1357 1			104
09	8460 X	7774	-0-	-686	-0-	668 1	5862 3	32 4	1212 9	Y	1102	1131 1			75
10	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	920 1	6442 3	30 4	1691 9	Y	1537	1467 1			145
11	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	884 1	5704 3	38 4	1393 9	Y	1266	1329 1			82
12	8029 X	7190	-0-	-839	-0-	963 1	5129 3	163 4	935 9	Y	850	861 1			71
01	9083 X	8809	-0-	-274	-0-	2222 1	5356 3	131 4	1100 9	Y	1000	891 1			180

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42		WELL #:		1H	RRCID -> 282869	COMPL. DATE 01/04/2017	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11461	- 16309						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*02	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	3133 1	2188 3	81 4	1486 9	Y	1351	1465	1		239
*03	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	4708 1	1667 3	30 4	1850 9	Y	1682	1687	1		234
*04	7320 X	6574	-0-	-746	-0-	3849 1	1147 3	108 4	1470 9	Y	1336	1324	1		246
*05	7564 X	7336	-0-	-228	-0-	3791 1	1727 3	79 4	1739 9	Y	1581	1537	1		290
*06	7320 X	5391	-0-	-1929	-0-	3172 1	649 3	329 4	1241 9	Y	1128	1239	1		179
*07	7564 X	4105	-0-	-3459	-0-	2507 1	746 3	29 4	823 9	Y	748	805	1		122
*08	14867 X	14867	-0-	-0-	-0-	2040 1	10286 3	416 4	2125 9	Y	1932	1876	1		178
*09	28812 X	28812	-0-	-0-	-0-	2964 1	20229 3	93 4	5526 9	Y	5024	4930	1		272
10	20581 X	20581	-0-	-0-	-0-	3259 1	13330 3	66 4	3926 9	Y	3569	3514	1		327
11	14458 X	14458	-0-	-0-	-0-	3052 1	8671 3	102 4	2633 9	Y	2394	2386	1		335
12	16517 X	16517	-0-	-0-	-0-	3099 1	10927 3	37 4	2454 9	Y	2231	2286	1		280
01	7564 X	4199	-0-	-3365	-0-	1954 1	1945 3	29 4	271 9	Y	246	464	1		62

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42		WELL #:		2H	RRCID -> 282873	COMPL. DATE 01/04/2017	TOTAL DEPTH 11403	PERF.11529	- 16125						
*02	7028 X	3345	-0-	-3683	-0-	1632 1	334 3	77 4	1302 9	Y	1184	1162	1		219
*03	7781 X	3975	-0-	-3806	-0-	1886 1	1050 3	12 4	1027 9	Y	934	1023	1		130
*04	7530 X	2423	-0-	-5107	-0-	1086 1	569 3	47 4	721 9	Y	655	664	1		121
*05	3751 X	2131	-0-	-1620	-0-	882 1	594 3	13 4	642 9	Y	584	598	1		107
*06	3630 X	2557	-0-	-1073	-0-	1242 1	449 3	103 4	763 9	Y	694	691	1		110
*07	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	2392 1	1426 3	28 4	1608 9	Y	1462	1333	1		239
*08	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	858 1	4175 3	188 4	1634 9	Y	1485	1587	1		137
*09	18036 X	18036	-0-	-0-	-0-	1907 1	13750 3	51 4	2328 9	Y	2116	2138	1		115
10	13651 X	13651	-0-	-0-	-0-	2303 1	9028 3	36 4	2284 9	Y	2076	2001	1		190
11	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	1174 1	4484 3	52 4	1410 9	Y	1282	1293	1		179
12	11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	1911 1	7317 3	11 4	2398 9	Y	2180	2086	1		273
01	9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	3493 1	3498 3	35 4	2200 9	Y	2000	1768	1		505

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #: 3H		RRCID -> 282880		COMPL. DATE 09/18/2016				TOTAL DEPTH 10293 PERF.10476 - 15072				
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	
08	10540 X	7804	-0-	-2736	-0-		741	1	6365	3	Y	606	594 1	45
							31	4	667	9				
09	10200 X	8065	-0-	-2135	-0-		716	1	6198	3	Y	1013	989 1	69
							37	4	1114	9				
10	11541 X	11541	-0-	-0-	-0-		1258	1	8574	3	Y	1516	1442 1	143
							41	4	1668	9				
11	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-		1106	1	7108	3	Y	1276	1336 1	83
							51	4	1404	9				
12	8339 X	7779	-0-	-560	-0-		812	1	5888	3	Y	944	948 1	79
							41	4	1038	9				
01	10974 X	4981	-0-	-5993	-0-		567	1	3574	3	Y	738	684 1	133
							28	4	812	9				
DIPPING DODSON 33-96		WELL #: 1H		RRCID -> 283084		COMPL. DATE 05/02/2017				TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 18052				
08	43229 X	43229	-0-	-0-	-0-		3873	1	37899	3	Y	1159	1055 1	181
							182	4	1275	9				
09	37884 X	37884	-0-	-0-	-0-		2574	1	32611	3	Y	2266	2143 1	304
							206	4	2493	9				
10	46436 X	46436	-0-	-0-	-0-		2915	1	39526	3	Y	3219	3160 1	363
							454	4	3541	9				
11	25083 X	25083	-0-	-0-	-0-		728	1	22494	3	Y	1569	1721 1	211
							135	4	1726	9				
12	16789 X	16789	-0-	-0-	-0-		1694	1	13313	3	Y	1456	1352 1	315
							180	4	1602	9				
01	12183 X	11912	-0-	-271	-0-		448	1	8867	3	Y	2133	2133 1	315
							251	4	2346	9				
CITATION 57-1-39		WELL #: 1H		RRCID -> 283120		COMPL. DATE 07/18/2017				TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA		WELL #: 1H		RRCID -> 283151		COMPL. DATE 11/18/2019				TOTAL DEPTH 9936 PERF.10186 - 17563				
08	18321 X	12193	-0-	-6128	-0-		10394	3	108	4	Y	1537	1559 1	77
							1691	9						
09	17730 X	10055	-0-	-7675	-0-		8065	3	86	4	Y	1731	1748 1	60
							1904	9						
10	18321 X	13994	-0-	-4327	-0-		11724	3	77	4	Y	1994	1912 1	142
							2193	9						
11	13689 X	13689	-0-	-0-	-0-		11347	3	67	4	Y	2068	2021 1	189
							2275	9						
12	16390 X	16390	-0-	-0-	-0-		13955	3	80	4	Y	2141	1932 1	398
							2355	9						
01	17583 X	17583	-0-	-0-	-0-		14576	3	81	4	Y	2660	2810 1	248
							2926	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #: 2H		RRCID -> 283253		COMPL. DATE 09/18/2016				TOTAL DEPTH 10667 PERF.10686 - 15468			
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
08		11300 X	11300	-0-	-0-	-0-	1012 1	8559 3	Y	1533	1467 1		114
							43 4	1686 9					
09		10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	967 1	8270 3	Y	1274	1301 1		87
							49 4	1401 9					
10		10881 X	10833	-0-	-48	-0-	1268 1	8676 3	Y	769	783 1		73
							43 4	846 9					
11		10230 X	10026	-0-	-204	-0-	1175 1	7388 3	Y	1284	1274 1		83
							51 4	1412 9					
12		11036 X	7236	-0-	-3800	-0-	741 1	5486 3	Y	883	892 1		74
							38 4	971 9					
01		11036 X	6598	-0-	-4438	-0-	732 1	5050 3	Y	655	611 1		118
							95 4	721 9					

BIG HORN 57-1-11		WELL #: 1H		RRCID -> 283674		COMPL. DATE 09/21/2017				TOTAL DEPTH 10256 PERF. N/A			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE FLOYD 33-96 SA		WELL #: 4601H		RRCID -> 283768		COMPL. DATE 05/18/2017				TOTAL DEPTH 11114 PERF.11227 - 16688			
08		15748 X	11167	-0-	-4581	-0-	601 1	5695 3	Y	4401	3918 1		687
							30 4	4841 9					
09		15240 X	11258	-0-	-3982	-0-	662 1	8053 3	Y	2269	2651 1		305
							47 4	2496 9					
10		15748 X	10250	-0-	-5498	-0-	505 1	7344 3	Y	2098	2166 1		237
							93 4	2308 9					
11		24123 X	24123	-0-	-0-	-0-	648 1	19693 3	Y	3330	3119 1		448
							119 4	3663 9					
12		17128 X	17128	-0-	-0-	-0-	1612 1	11865 3	Y	3163	2927 1		684
							172 4	3479 9					
01		11625 X	7618	-0-	-4007	-0-	570 1	4622 3	Y	1978	2370 1		292
							250 4	2176 9					

BIG HORN 56-1-31		WELL #: 1H		RRCID -> 283894		COMPL. DATE 10/02/2017				TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE LAZY ACRE 57-T2-44		WELL #: W101H		RRCID -> 283932		COMPL. DATE 07/14/2017				TOTAL DEPTH 10730 PERF.10213 - 14946			
08		29541 X	29541	-0-	-0-	-0-	4091 1	22252 3	Y	2853	2877 1		382
							60 4	3138 9					
09		27920 X	27920	-0-	-0-	-0-	3131 1	22148 3	Y	2362	2402 1		342
							43 4	2598 9					
10		27125 X	23924	-0-	-3201	-0-	2999 1	18661 3	Y	2031	2201 1		172
							30 4	2234 9					
11		26485 X	26485	-0-	-0-	-0-	3158 1	20550 3	Y	2463	2393 1		242
							68 4	2709 9					
12		27125 X	27064	-0-	-61	-0-	2922 1	20961 3	Y	2697	2613 1		326
							214 4	2967 9					
01		27125 X	24185	-0-	-2940	-0-	2722 1	19278 3	Y	1837	1993 1		170
							164 4	2021 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TRINITY 56-T2-34		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
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
STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: W106H	RRCID -> 284001	COMPL. DATE 01/12/2018	TOTAL DEPTH 10749	PERF.10956	-	15486			
08	14167 X	10316	-0-	-3851	-0-	3984 1 30 4	4511 3 1791 9	Y	1628	1647 1	416
09	15325 X	15325	-0-	-0-	-0-	6470 1 31 4	6667 3 2157 9	Y	1961	2006 1	371
10	13888 X	10788	-0-	-3100	-0-	6393 1 39 4	2851 3 1505 9	Y	1368	1476 1	263
11	13440 X	9372	-0-	-4068	-0-	6320 1 36 4	1170 3 1846 9	Y	1678	1786 1	155
12	15841 X	9270	-0-	-6571	-0-	5971 1 22 4	1275 3 2002 9	Y	1820	1618 1	357
01	15841 X	8939	-0-	-6902	-0-	5994 1 13 4	862 3 2070 9	Y	1882	2025 1	214
STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: W107H	RRCID -> 284079	COMPL. DATE 01/12/2018	TOTAL DEPTH 10746	PERF.11034	-	15630			
08	13510 X	13510	-0-	-0-	-0-	6625 1 43 4	5309 3 1533 9	Y	1394	1496 1	356
09	18725 X	18725	-0-	-0-	-0-	8163 1 39 4	8401 3 2122 9	Y	1929	1920 1	365
10	12894 X	12894	-0-	-0-	-0-	7850 1 48 4	3566 3 1430 9	Y	1300	1415 1	250
11	10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	7620 1 43 4	1460 3 1742 9	Y	1584	1688 1	146
12	11588 X	11588	-0-	-0-	-0-	7815 1 28 4	1695 3 2050 9	Y	1864	1644 1	366
01	10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	7316 1 15 4	1093 3 1984 9	Y	1804	1965 1	205
STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: W105H	RRCID -> 284082	COMPL. DATE 01/12/2018	TOTAL DEPTH 10730	PERF.11061	-	15518			
08	10215 X	10215	-0-	-0-	-0-	5706 1 38 4	2785 3 1686 9	Y	1533	1439 1	392
09	9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	3770 1 17 4	4529 3 1593 9	Y	1448	1566 1	274
10	10044 X	6137	-0-	-3907	-0-	3377 1 19 4	1797 3 944 9	Y	858	967 1	165
11	9720 X	5307	-0-	-4413	-0-	3200 1 16 4	870 3 1221 9	Y	1110	1172 1	103
12	10044 X	5463	-0-	-4581	-0-	3076 1 12 4	1036 3 1339 9	Y	1217	1081 1	239
01	10044 X	3863	-0-	-6181	-0-	2169 1 4 4	656 3 1034 9	Y	940	1072 1	107

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STATE BLACK STONE 57-T3-36		WELL #: 1H		RRCID -> 284134		COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL DEPTH 10073 PERF.10283 - 15012						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*02	28336 X	14044	-0-	-14292	-0-	12661	3	85	4	Y	1180	1328	1			83
						1298	9									
*03	31372 X	24492	-0-	-6880	-0-	21887	3	82	4	Y	2294	2043	1			334
						2523	9									
*04	30360 X	22915	-0-	-7445	-0-	20848	3	77	4	Y	1809	1985	1			158
						1990	9									
*05	31372 X	23771	-0-	-7601	-0-	21436	3	45	4	Y	2082	2088	1			152
						2290	9									
*06	30360 X	25675	-0-	-4685	-0-	23359	3	85	4	Y	2028	1894	1			286
						2231	9									
*07	24490 X	22406	-0-	-2084	-0-	20335	3	83	4	Y	1807	1950	1			143
						1988	9									
*08	24490 X	17298	-0-	-7192	-0-	15664	3	65	4	Y	1426	1279	1			290
						1569	9									
*09	25680 X	15734	-0-	-9946	-0-	14372	3	51	4	Y	1192	1262	1			220
						1311	9									
10	26536 X	5396	-0-	-21140	-0-	4862	3	17	4	Y	470	584	1			106
						517	9									
11	25680 X	7812	-0-	-17868	-0-	7114	3	85	4	Y	557	574	1			89
						613	9									
12	22289 X	14659	-0-	-7630	-0-	13279	3	39	4	Y	1219	1069	1			239
						1341	9									
01	17298 X	13216	-0-	-4082	-0-	12003	3	38	4	Y	1068	1236	1			71
						1175	9									

STATE APACHE 56-57-T3		WELL #: 1402H		RRCID -> 284255		COMPL. DATE 11/22/2019				TOTAL DEPTH 10225 PERF.10408 - 14957						
08	26970 X	22871	-0-	-4099	-0-	4199	1	15482	3	N	2766	3004	1			241
						147	4	3043	9							
09	26100 X	20652	-0-	-5448	-0-	4122	1	13836	3	N	2335	2265	1			311
						125	4	2569	9							
10	24242 X	21225	-0-	-3017	-0-	4107	1	14313	3	N	2442	2493	1			260
						119	4	2686	9							
11	22620 X	20083	-0-	-2537	-0-	3068	1	14156	3	N	2523	2483	1			300
						84	4	2775	9							
12	22878 X	21192	-0-	-1686	-0-	2726	1	15704	3	N	2439	2317	1			422
						79	4	2683	9							
01	22878 X	20912	-0-	-1966	-0-	2684	1	15202	3	N	2673	2713	1			382
						86	4	2940	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY MDJ MINERALS 58-T2-22		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: W102H		RRCID -> 284436		COMPL. DATE 10/11/2017				TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9742 - 14469				
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 AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	15484 X	15098	-0-	-386	-0-	571	1	12143	3	Y	2159	2141	1	123
						9	4	2375	9					
*03	17143 X	15298	-0-	-1845	-0-	874	1	12111	3	Y	2092	2056	1	159
						12	4	2301	9					
*04	16590 X	11578	-0-	-5012	-0-	623	1	8639	3	Y	2101	2075	1	185
						5	4	2311	9					
*05	17143 X	9094	-0-	-8049	-0-	564	1	6919	3	Y	1463	1512	1	136
						2	4	1609	9					
*06	16590 X	2598	-0-	-13992	-0-	685	1	452	3	Y	1323	1306	1	153
						6	4	1455	9					
*07	16647 X	6979	-0-	-9668	-0-	619	1	5449	3	Y	824	932	1	45
						5	4	906	9					
*08	15376 X	13867	-0-	-1509	-0-	867	1	11127	3	Y	1693	1609	1	129
						11	4	1862	9					
*09	14175 X	14175	-0-	-0-	-0-	891	1	11435	3	Y	1673	1663	1	139
						9	4	1840	9					
10	12741 X	12741	-0-	-0-	-0-	703	1	9841	3	Y	1994	1936	1	197
						4	4	2193	9					
11	13650 X	8690	-0-	-4960	-0-	615	1	6243	3	Y	1660	1635	1	222
						6	4	1826	9					
12	14663 X	10733	-0-	-3930	-0-	452	1	8034	3	Y	2037	1972	1	287
						6	4	2241	9					
01	14663 X	9829	-0-	-4834	-0-	260	1	7803	3	Y	1346	1508	1	125
						285	4	1481	9					

MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W103H		RRCID -> 284437		COMPL. DATE 10/11/2017				TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9501 - 14356				
*02	20720 X	15730	-0-	-4990	-0-	698	1	14663	3	Y	325	352	1	19
						11	4	358	9					
*03	24335 X	17528	-0-	-6807	-0-	1137	1	15680	3	Y	632	603	1	48
						16	4	695	9					
*04	24803 X	24803	-0-	-0-	-0-	1529	1	21370	3	Y	1718	1615	1	151
						14	4	1890	9					
*05	24335 X	19839	-0-	-4496	-0-	1400	1	17179	3	Y	1142	1187	1	106
						4	4	1256	9					
*06	20220 X	4301	-0-	-15919	-0-	1588	1	1109	3	Y	1444	1383	1	167
						16	4	1588	9					
*07	25606 X	21758	-0-	-3848	-0-	2437	1	17558	3	Y	1588	1658	1	97
						16	4	1747	9					
*08	25606 X	18854	-0-	-6752	-0-	1238	1	16048	3	Y	1409	1392	1	114
						18	4	1550	9					
*09	24780 X	20799	-0-	-3981	-0-	1385	1	17729	3	Y	1516	1504	1	126
						17	4	1668	9					
10	21514 X	21421	-0-	-93	-0-	1337	1	18514	3	Y	1420	1406	1	140
						8	4	1562	9					
11	20820 X	16842	-0-	-3978	-0-	1389	1	13934	3	Y	1367	1324	1	183
						15	4	1504	9					
12	21514 X	21384	-0-	-130	-0-	1075	1	18636	3	Y	1506	1477	1	212
						16	4	1657	9					
01	21483 X	20673	-0-	-810	-0-	592	1	17342	3	Y	1615	1677	1	150
						962	4	1777	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W104H		RRCID -> 284548		COMPL. DATE 05/08/2019				TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371			
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 AMT CODE	* EOM BALANCE
*02	21952 X	17793	-0-	-4159	-0-	685 1	14636 3	2459 9	Y	2235	2218 1		128
						13 4	2459 9						
*03	22226 X	22226	-0-	-0-	-0-	1335 1	17869 3	3001 9	Y	2728	2649 1		207
						21 4	3001 9						
*04	21120 X	20899	-0-	-221	-0-	1264 1	17076 3	2549 9	Y	2317	2319 1		205
						10 4	2549 9						
*05	21824 X	19036	-0-	-2788	-0-	1257 1	15197 3	2578 9	Y	2344	2331 1		218
						4 4	2578 9						
*06	21390 X	4300	-0-	-17090	-0-	1222 1	880 3	2185 9	Y	1986	1975 1		229
						13 4	2185 9						
*07	22103 X	20661	-0-	-1442	-0-	2200 1	16058 3	2387 9	Y	2170	2269 1		130
						16 4	2387 9						
*08	22103 X	21625	-0-	-478	-0-	1354 1	17323 3	2929 9	Y	2663	2578 1		215
						19 4	2929 9						
*09	20910 X	19672	-0-	-1238	-0-	1258 1	16107 3	2292 9	Y	2084	2126 1		173
						15 4	2292 9						
10	20181 X	19765	-0-	-416	-0-	1183 1	16400 3	2174 9	Y	1976	1954 1		195
						8 4	2174 9						
11	19530 X	15141	-0-	-4389	-0-	1290 1	12419 3	1419 9	Y	1290	1312 1		173
						13 4	1419 9						
12	20336 X	18604	-0-	-1732	-0-	936 1	16541 3	1113 9	Y	1012	1042 1		143
						14 4	1113 9						
01	20336 X	17729	-0-	-2607	-0-	512 1	14907 3	1569 9	Y	1426	1437 1		132
						741 4	1569 9						
STATE GERONIMO 57-T3-8				WELL #: W101H		RRCID -> 285012		COMPL. DATE 01/21/2020				TOTAL DEPTH 10108 PERF.10353 - 14978	
08	31182 X	31182	-0-	-0-	-0-	2545 1	25068 3	3373 9	Y	3066	2707 1		580
						196 4	3373 9						
09	30428 X	30428	-0-	-0-	-0-	2801 1	24492 3	2967 9	Y	2697	2851 1		426
						168 4	2967 9						
10	31071 X	31071	-0-	-0-	-0-	770 1	27201 3	2944 9	Y	2676	2721 1		381
						156 4	2944 9						
11	32865 X	32865	-0-	-0-	-0-	1602 1	27519 3	3578 9	Y	3253	3338 1		296
						166 4	3578 9						
12	29400 X	29400	-0-	-0-	-0-	3315 1	22853 3	2897 9	Y	2634	2634 1		296
						335 4	2897 9						
01	29357 X	26468	-0-	-2889	-0-	2962 1	20508 3	2769 9	Y	2517	2437 1		376
						229 4	2769 9						
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46				WELL #: W102H		RRCID -> 285015		COMPL. DATE 11/21/2017				TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546	
08	914 X	914	-0-	-0-	-0-	222 1	615 3		N	70	500 1		50
						77 9							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	180 X	180	-0-	-0-	-0-	155 1	23 3		N	2			52
						2 9							
01	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	2712 1	2376 3		N	1485	1260 1		277
						1634 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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 #: W108H		RRCID -> 285017		COMPL. DATE 02/07/2018				TOTAL DEPTH 10577			PERF.10942 - 20574			
*04	52890 X	50038	-0-	-2852	-0-	276 21 4	1 40807 3	3 8934 9	Y	8122	8251	1				519
*05	59640 X	59640	-0-	-0-	-0-	441 27 4	1 49000 3	3 10172 9	Y	9247	9067	1				699
*06	54210 X	21476	-0-	-32734	-0-	166 7 4	1 18188 3	3 3115 9	Y	2832	3034	1				497
*07	57896 X	57896	-0-	-0-	-0-	273 9870 9	1 47753 3	3 Y	8973	8844	1					626
*08	59520 X	54088	-0-	-5432	-0-	479 7565 9	1 46044 3	3 Y	6877	7214	1					289
*09	57600 X	53781	-0-	-3819	-0-	319 8713 9	1 44749 3	3 Y	7921	8004	1					206
10	59520 X	55344	-0-	-4176	-0-	198 8495 9	1 46651 3	3 Y	7723	7432	1					497
11	55740 X	52032	-0-	-3708	-0-	188 7586 9	1 44258 3	3 Y	6896	7108	1					285
12	57598 X	51582	-0-	-6016	-0-	190 7384 9	1 44008 3	3 Y	6713	6431	1					567
01	55583 X	47238	-0-	-8345	-0-	273 6879 9	1 40086 3	3 Y	6254	6320	1					501
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W103H		RRCID -> 285038		COMPL. DATE 01/11/2020				TOTAL DEPTH 10078			PERF.10321 - 13202			
08	17658 X	17658	-0-	-0-	-0-	1092 66 4	1 13992 3	3 2508 9	Y	2280	2547	1				228
09	17416 X	17416	-0-	-0-	-0-	1102 60 4	1 13485 3	3 2769 9	Y	2517	2440	1				305
10	16473 X	16473	-0-	-0-	-0-	1037 57 4	1 11913 3	3 3466 9	Y	3151	3031	1				425
11	14430 X	10655	-0-	-3775	-0-	685 65 4	1 9282 3	3 623 9	Y	566	924	1				67
12	18011 X	9423	-0-	-8588	-0-	527 127 4	1 8333 3	3 436 9	Y	396	405	1				58
01	18011 X	7360	-0-	-10651	-0-	212 82 4	1 6465 3	3 601 9	Y	546	540	1				64
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W107H		RRCID -> 285086		COMPL. DATE 09/22/2019				TOTAL DEPTH 10621			PERF.10897 - 20582			
*04	24040 X	24040	-0-	-0-	-0-	164 27 4	1 21604 3	3 2245 9	Y	2041	2062	1				130
*05	28024 X	23963	-0-	-4061	-0-	202 12 4	1 22371 3	3 1378 9	Y	1253	1288	1				95
*06	27120 X	9824	-0-	-17296	-0-	93 3 4	1 9207 3	3 521 9	Y	474	486	1				83
*07	28024 X	23046	-0-	-4978	-0-	131 257 9	1 22658 3	3 Y	234	301	1					16
*08	24800 X	22894	-0-	-1906	-0-	229 1323 9	1 21342 3	3 Y	1203	1168	1					51
*09	24000 X	22146	-0-	-1854	-0-	146 1559 9	1 20441 3	3 Y	1417	1431	1					37
10	24046 X	24046	-0-	-0-	-0-	96 1694 9	1 22256 3	3 Y	1540	1478	1					99
11	22350 X	21988	-0-	-362	-0-	84 2186 9	1 19718 3	3 Y	1987	2004	1					82
12	23095 X	21049	-0-	-2046	-0-	82 1861 9	1 19106 3	3 Y	1692	1631	1					143
01	24056 X	19284	-0-	-4772	-0-	117 2266 9	1 16901 3	3 Y	2060	2038	1					165

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W103H RRCID -> 285099 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10564 - 14890

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 AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	17472 X	17157	-0-	-315	-0-	224	1	14534	3	Y	2173	2356	1	377
						9	4	2390	9					
*03	18693 X	16056	-0-	-2637	-0-	1211	1	12624	3	Y	2000	2091	1	286
						21	4	2200	9					
*04	18090 X	8489	-0-	-9601	-0-	476	1	6312	3	Y	1538	1556	1	268
						9	4	1692	9					
*05	19003 X	11951	-0-	-7052	-0-	471	1	9191	3	Y	2071	2034	1	305
						11	4	2278	9					
*06	18390 X	10878	-0-	-7512	-0-	1101	1	7480	3	Y	2074	1934	1	445
						16	4	2281	9					
*07	19003 X	7161	-0-	-11842	-0-	659	1	4809	3	Y	1524	1632	1	337
						17	4	1676	9					
*08	16182 X	2542	-0-	-13640	-0-	169	1	1700	3	Y	601	638	1	300
						12	4	661	9					
09	13320 X	8428	-0-	-4892	-0-	769	1	5293	3	Y	2142	1978	1	421
						10	4	2356	9					
10	13764 X	9576	-0-	-4188	-0-	948	1	6046	3	Y	2337	2237	1	521
						11	4	2571	9					
11	11250 X	7093	-0-	-4157	-0-	639	1	4024	3	Y	2201	2103	1	619
						9	4	2421	9					
12	8711 X	8317	-0-	-394	-0-	680	1	4972	3	Y	2415	2186	1	848
						8	4	2657	9					
01	9579 X	6576	-0-	-3003	-0-	470	1	4129	3	Y	1790	2433	1	205
						8	4	1969	9					

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W105H RRCID -> 285100 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10307 - 14995

*02	25379 X	25379	-0-	-0-	-0-	307	1	21506	3	Y	3230	2913	1	560
						13	4	3553	9					
*03	25558 X	25558	-0-	-0-	-0-	1822	1	20326	3	Y	3072	3193	1	439
						31	4	3379	9					
*04	24606 X	24606	-0-	-0-	-0-	1398	1	19216	3	Y	3605	3404	1	640
						26	4	3966	9					
*05	28086 X	27413	-0-	-673	-0-	1057	1	20918	3	Y	4922	4836	1	726
						24	4	5414	9					
*06	27180 X	18369	-0-	-8811	-0-	1720	1	13467	3	Y	2870	2980	1	616
						25	4	3157	9					
*07	28086 X	18000	-0-	-10086	-0-	1856	1	13458	3	Y	2407	2491	1	532
						38	4	2648	9					
*08	27776 X	12966	-0-	-14810	-0-	1075	1	10275	3	Y	1444	1502	1	474
						28	4	1588	9					
09	26880 X	24225	-0-	-2655	-0-	2592	1	18219	3	Y	3073	3018	1	604
						34	4	3380	9					
10	27776 X	16492	-0-	-11284	-0-	1784	1	12302	3	Y	2168	2289	1	483
						21	4	2385	9					
11	18840 X	16397	-0-	-2443	-0-	1674	1	12415	3	Y	2078	1977	1	584
						22	4	2286	9					
12	25048 X	18410	-0-	-6638	-0-	1702	1	14201	3	Y	2261	2051	1	794
						20	4	2487	9					
01	25048 X	16914	-0-	-8134	-0-	1389	1	13197	3	Y	2081	2637	1	238
						39	4	2289	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
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
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W104H		RRCID -> 285108		COMPL. DATE 09/27/2019					TOTAL DEPTH 9903			PERF.11229 - 14674		
08	36084	X	32199	-0-	-3885	-0-	2085 127	1 4	26537 3450	3 9	Y	3136	3159	1		314
09	34920	X	29397	-0-	-5523	-0-	2040 112	1 4	24921 2324	3 9	Y	2113	2171	1		256
10	36084	X	29242	-0-	-6842	-0-	2170 119	1 4	24843 2110	3 9	Y	1918	1915	1		259
11	31470	X	30622	-0-	-848	-0-	1752 206	1 4	24442 4222	3 9	Y	3838	3644	1		453
12	31669	X	31669	-0-	-0-	-0-	1578 404	1 4	25379 4308	3 9	Y	3916	3799	1		570
01	32670	X	32670	-0-	-0-	-0-	1001 301	1 4	27943 3425	3 9	Y	3114	3321	1		363
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W107H		RRCID -> 285115		COMPL. DATE 11/07/2019					TOTAL DEPTH 10083			PERF.10398 - 14834		
08	28697	X	28697	-0-	-0-	-0-	4443 184	1 4	21949 2121	3 9	Y	1928	2162	1		145
09	27242	X	27242	-0-	-0-	-0-	3974 123	1 4	20787 2358	3 9	Y	2144	1964	1		325
10	26498	X	26498	-0-	-0-	-0-	4602 107	1 4	19359 2430	3 9	Y	2209	2287	1		247
11	27216	X	27216	-0-	-0-	-0-	3059 97	1 4	20741 3319	3 9	Y	3017	3034	1		230
12	28148	X	25030	-0-	-3118	-0-	2141 192	1 4	19675 3022	3 9	Y	2747	2447	1		530
01	28706	X	24594	-0-	-4112	-0-	2613 202	1 4	19223 2556	3 9	Y	2324	2689	1		165
STATE LRP 57-T2-12		WELL #: W104H		RRCID -> 285118		COMPL. DATE 03/07/2018					TOTAL DEPTH 10134			PERF.10488 - 14782		
*02	21504	X	16460	-0-	-5044	-0-	211 9	1 4	14832 1408	3 9	Y	1280	1558	1		222
*03	21669	X	18923	-0-	-2746	-0-	1543 27	1 4	15857 1496	3 9	Y	1360	1388	1		194
*04	28341	X	28341	-0-	-0-	-0-	1755 32	1 4	23551 3003	3 9	Y	2730	2444	1		480
*05	30727	X	30727	-0-	-0-	-0-	1343 30	1 4	25832 3522	3 9	Y	3202	3210	1		472
*06	21469	X	21469	-0-	-0-	-0-	2482 36	1 4	17227 1724	3 9	Y	1567	1703	1		336
*07	23901	X	12676	-0-	-11225	-0-	1480 33	1 4	10455 708	3 9	Y	644	838	1		142
*08	23901	X	7387	-0-	-16514	-0-	674 20	1 4	6223 470	3 9	Y	427	374	1		195
09	23130	X	15849	-0-	-7281	-0-	1859 24	1 4	12689 1277	3 9	Y	1161	1096	1		228
10	23901	X	15456	-0-	-8445	-0-	1943 23	1 4	12327 1163	3 9	Y	1057	1049	1		236
11	20610	X	13821	-0-	-6789	-0-	1751 22	1 4	11018 1030	3 9	Y	936	909	1		263
12	16368	X	13514	-0-	-2854	-0-	1432 17	1 4	11118 947	3 9	Y	861	822	1		302
01	16368	X	13604	-0-	-2764	-0-	1400 47	1 4	11258 899	3 9	Y	817	1026	1		93

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PERRYMAN 56-T3-34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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
STATE PERRYMAN 56-T3-34		WELL #: W108H		RRCID -> 285125		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 10449 PERF.10768 - 15208						
08	29233 X	23030	-0-	-6203	-0-	3845 95	1 4	16116 2974	3 9	N	2704	2841	1			301
09	26310 X	24252	-0-	-2058	-0-	3241 87	1 4	18258 2666	3 9	N	2424	2390	1			335
10	27187 X	24881	-0-	-2306	-0-	3253 91	1 4	18752 2785	3 9	N	2532	2669	1			198
11	26310 X	22000	-0-	-4310	-0-	3063 92	1 4	16073 2772	3 9	N	2520	2325	1			393
12	25048 X	23969	-0-	-1079	-0-	3271 95	1 4	17743 2860	3 9	N	2600	2514	1			479
01	25048 X	21361	-0-	-3687	-0-	3323 75	1 4	15243 2720	3 9	N	2473	2505	1			447
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W108H		RRCID -> 285126		COMPL. DATE 11/03/2019				TOTAL DEPTH 10110 PERF.10466 - 14901						
08	27993 X	24847	-0-	-3146	-0-	3502 137	1 4	17092 4116	3 9	Y	3742	3831	1			281
09	25050 X	24680	-0-	-370	-0-	3349 104	1 4	17507 3720	3 9	Y	3382	3150	1			513
10	24659 X	24659	-0-	-0-	-0-	4388 96	1 4	17030 3145	3 9	Y	2859	3052	1			320
11	23580 X	23241	-0-	-339	-0-	2628 84	1 4	17876 2653	3 9	Y	2412	2548	1			184
12	25513 X	22710	-0-	-2803	-0-	2002 174	1 4	17747 2787	3 9	Y	2534	2229	1			489
01	25513 X	22044	-0-	-3469	-0-	2265 177	1 4	16765 2837	3 9	Y	2579	2885	1			183
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W108H		RRCID -> 285325		COMPL. DATE 12/17/2019				TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9754 - 14494						
08	33232 X	33232	-0-	-0-	-0-	31271 1926	3 9	35 9	4 9	Y	1751	1846	1			153
09	31011 X	31011	-0-	-0-	-0-	28953 1967	3 9	91 9	4 9	Y	1788	1806	1			135
10	32069 X	32069	-0-	-0-	-0-	30006 2026	3 9	37 9	4 9	Y	1842	1852	1			125
11	31380 X	23744	-0-	-7636	-0-	22076 1657	3 9	11 9	4 9	Y	1506	1511	1			120
12	32426 X	29651	-0-	-2775	-0-	28073 1572	3 9	6 9	4 9	Y	1429	1277	1			272
01	32426 X	30451	-0-	-1975	-0-	28551 1878	3 9	22 9	4 9	Y	1707	1844	1			135
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W105H		RRCID -> 285394		COMPL. DATE 03/30/2020				TOTAL DEPTH 10063 PERF.10346 - 14906						
08	14019 X	14019	-0-	-0-	-0-	859 53	1 4	11202 1905	3 9	Y	1732	1788	1			174
09	13230 X	11194	-0-	-2036	-0-	755 42	1 4	9219 1178	3 9	Y	1071	1115	1			130
10	13671 X	11132	-0-	-2539	-0-	786 43	1 4	9015 1288	3 9	Y	1171	1143	1			158
11	13230 X	8558	-0-	-4672	-0-	454 39	1 4	6077 1988	3 9	Y	1807	1752	1			213
12	11687 X	5765	-0-	-5922	-0-	209 56	1 4	3475 2025	3 9	Y	1841	1786	1			268
01	14012 X	5681	-0-	-8331	-0-	125 35	1 4	3411 2110	3 9	Y	1918	1963	1			223

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SWEET MARILYN 57-T1-12		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: W108H		RRCID -> 285399		COMPL. DATE 01/07/2020				TOTAL DEPTH 10571 PERF.10991 - 15500			
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	12320 X	12320	-0-	-0-	-0-	4385 1	5693 3	N	1977	1920 1		364	
						67 4	2175 9						
09	10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	4358 1	4232 3	N	1541	1440 1		465	
						32 4	1695 9						
10	11213 X	11213	-0-	-0-	-0-	4279 1	4889 3	N	1824	1916 1		373	
						39 4	2006 9						
11	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	5178 1	740 3	N	875	1055 1		193	
						38 4	963 9						
12	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	3799 1	2657 3	N	1398	702 1		889	
						56 4	1538 9						
01	10847 X	10847	-0-	-0-	-0-	4630 1	4034 3	N	1905	2225 1		569	
						87 4	2096 9						

HOUSTON FULLER C20-4X43		WELL #: W101H		RRCID -> 285430		COMPL. DATE 06/02/2018				TOTAL DEPTH 10806 PERF.11254 - 21621			
08	40019 X	40019	-0-	-0-	-0-	4966 1	28696 3	N	5704	5674 1		570	
						83 4	6274 9						
09	39416 X	39416	-0-	-0-	-0-	4071 1	29044 3	N	5662	5713 1		519	
						73 4	6228 9						
10	43027 X	43027	-0-	-0-	-0-	4111 1	32366 3	N	5863	5920 1		462	
						101 4	6449 9						
11	43257 X	43257	-0-	-0-	-0-	5973 1	30775 3	N	5699	5773 1		388	
						240 4	6269 9						
12	45288 X	45288	-0-	-0-	-0-	6544 1	32043 3	N	6056	5226 1		1218	
						39 4	6662 9						
01	43927 X	43927	-0-	-0-	-0-	6516 1	30708 3	N	6020	6815 1		423	
						81 4	6622 9						

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11		WELL #: 2H		RRCID -> 285512		COMPL. DATE 11/09/2019				TOTAL DEPTH 10649 PERF.10872 - 18070			
*02	22348 X	22348	-0-	-0-	-0-	1267 1	16793 3	Y	3568	3431 1		351	
						363 4	3925 9						
*03	43397 X	43397	-0-	-0-	-0-	829 1	34595 3	Y	7097	7232 1		216	
						166 4	7807 9						
*04	54066 X	54066	-0-	-0-	-0-	757 1	41253 3	Y	10760	10543 1		433	
						220 4	11836 9						
*05	27143 X	27143	-0-	-0-	-0-	361 1	21113 3	Y	5121	5380 1		174	
						36 4	5633 9						
*06	42060 X	17842	-0-	-24218	-0-	497 1	10753 3	Y	5960	5909 1		225	
						36 4	6556 9						
*07	45632 X	13816	-0-	-31816	-0-	249 1	10751 3	Y	2541	2603 1	1 8	162	
						21 4	2795 9						
*08	45632 X	29451	-0-	-16181	-0-	602 1	22558 3	Y	5689	5640 1		211	
						33 4	6258 9						
09	44160 X	34130	-0-	-10030	-0-	688 1	26902 3	Y	5908	5773 1		348	
						41 4	6499 9						
10	29755 X	29755	-0-	-0-	-0-	623 1	23417 3	Y	5174	5231 1		291	
						24 4	5691 9						
11	27708 X	27708	-0-	-0-	-0-	274 1	22283 3	Y	4615	4610 1		296	
						74 4	5077 9						
12	35278 X	25365	-0-	-9913	-0-	183 1	20472 3	Y	4126	3909 1		513	
						171 4	4539 9						
01	35278 X	19713	-0-	-15565	-0-	147 1	15467 3	Y	3608	3924 1		197	
						130 4	3969 9						

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE HEDBLOM 56-T3-24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408				ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
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 #: W108H				RRCID -> 286547	COMPL. DATE 11/10/2019	TOTAL DEPTH 10360	PERF.10688	- 15110						
08		47864 X	47378	-0-	-486	-0-	264 1	40133 3	Y	6344	6503	1			130	
							3 4	6978 9								
09		46320 X	41059	-0-	-5261	-0-	163 1	34776 3	Y	5563	5588	1			105	
							1 4	6119 9								
10		47337 X	35392	-0-	-11945	-0-	143 1	28366 3	Y	6251	6130	1			226	
							7 4	6876 9								
11		45840 X	37305	-0-	-8535	-0-	293 1	31194 3	Y	5181	5277	1			130	
							119 4	5699 9								
12		47368 X	40577	-0-	-6791	-0-	269 1	34211 3	Y	5461	5428	1			163	
							90 4	6007 9								
01		47368 X	39758	-0-	-7610	-0-	272 1	33722 3	Y	5133	5205	1			91	
							118 4	5646 9								
		STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA				WELL #: W102H	RRCID -> 286614	COMPL. DATE 10/07/2019	TOTAL DEPTH 10036	PERF.10370	- 20070					
*03		69409 X	47005	-0-	-22404	-0-	4444 1	36999 3	Y	4983	5160	1			524	
							81 4	5481 9								
*04		72056 X	72056	-0-	-0-	-0-	6124 1	57023 3	Y	7839	7416	1			947	
							286 4	8623 9								
*05		69409 X	68576	-0-	-833	-0-	5018 1	55836 3	Y	6842	7177	1			612	
							196 4	7526 9								
*06		78958 X	78958	-0-	-0-	-0-	4996 1	62554 3	Y	10265	10183	1			694	
							116 4	11292 9								
07		74679 X	50526	-0-	-24153	-0-	5470 1	37111 3	Y	7130	6579	1			1245	
							102 4	7843 9								
08		74679 X	63067	-0-	-11612	-0-	5726 1	47811 3	Y	8468	9347	1			366	
							215 4	9315 9								
09		75900 X	42354	-0-	-33546	-0-	5783 1	31319 3	Y	4687	4763	1			290	
							96 4	5156 9								
10		78430 X	47949	-0-	-30481	-0-	6737 1	35277 3	Y	5294	5138	1			446	
							112 4	5823 9								
11		75900 X	43304	-0-	-32596	-0-	5824 1	32769 3	Y	4064	4111	1			399	
							241 4	4470 9								
12		50530 X	46725	-0-	-3805	-0-	5064 1	36462 3	Y	4291	3954	1			736	
							479 4	4720 9								
01		63054 X	46080	-0-	-16974	-0-	5068 1	36229 3	Y	4060	4308	1			488	
							317 4	4466 9								
		BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA				WELL #: W101H	RRCID -> 286615	COMPL. DATE 10/15/2018	TOTAL DEPTH 10836	PERF.11137	- 18209					
08		25177 X	25177	-0-	-0-	-0-	5701 1	14451 3	N	4287	4100	1			614	
							309 4	4716 9								
09		26604 X	26604	-0-	-0-	-0-	5015 1	16688 3	N	4296	4577	1			333	
							175 4	4726 9								
10		27522 X	27522	-0-	-0-	-0-	4319 1	17786 3	N	4843	4428	1			748	
							90 4	5327 9								
11		19934 X	19934	-0-	-0-	-0-	3315 1	12929 3	N	3261	3685	1			324	
							103 4	3587 9								
12		28538 X	28538	-0-	-0-	-0-	6174 1	16675 3	N	5045	4636	1			733	
							139 4	5550 9								
01		24490 X	24490	-0-	-0-	-0-	5956 1	13934 3	N	4115	4297	1			551	
							73 4	4527 9								
		EAST BLUFF 57-T1-34				WELL #: W102H	RRCID -> 286649	COMPL. DATE 08/11/2018	TOTAL DEPTH 10179	PERF.10654	- 15100					
08		26939 X	-0-	-0-	-26939	-0-			N	-0-					146	
09		24600 X	-0-	-0-	-24600	-0-			N	-0-					146	
10		24490 X	-0-	-0-	-24490	-0-			N	-0-					146	
11		18540 X	-0-	-0-	-18540	-0-			N	69					215	
12		899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-					215	
01		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 4		N	-0-					215	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STATE BURNER 57-T1-45X40 SA		WELL #: W104H		RRCID -> 286661		COMPL. DATE 06/05/2019			TOTAL DEPTH 9969 PERF.10322 - 20095			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

STATE CHAMP 56-T3-12X5		WELL #: W101H		RRCID -> 286791		COMPL. DATE 12/09/2019			TOTAL DEPTH 10412 PERF.10816 - 20286					
08	73532 X	67561	-0-	-5971	-0-	278	1	57647	3	Y	8754	8985	1	369
						7	4	9629	9					
09	77400 X	69519	-0-	-7881	-0-	280	1	57779	3	Y	10410	10297	1	482
						9	4	11451	9					
10	79980 X	70747	-0-	-9233	-0-	354	1	61252	3	Y	8305	8466	1	321
						5	4	9136	9					
11	84377 X	84377	-0-	-0-	-0-	422	1	73572	3	Y	9428	9215	1	534
						12	4	10371	9					
12	78244 X	78237	-0-	-7	-0-	492	1	67804	3	Y	8866	8114	1	1286
						188	4	9753	9					
01	80289 X	80289	-0-	-0-	-0-	1665	1	67632	3	Y	9676	10550	1	412
						348	4	10644	9					

HSS STATE 113-23X14		WELL #: 2H		RRCID -> 286919		COMPL. DATE 09/05/2018			TOTAL DEPTH 9043 PERF.10400 - 19185					
08	66371 X	66371	-0-	-0-	-0-	62323	3	60	4	Y	3625	3191	1	575
						3988	9							
09	48830 X	48830	-0-	-0-	-0-	46668	3	95	4	Y	1879	2309	1	145
						2067	9							
10	6014 X	1413	-0-	-4601	-0-	1023	3	1	4	Y	354	406	1	93
						389	9							
11	40500 X	1732	-0-	-38768	-0-	1576	3	3	4	Y	139	216	1	16
						153	9							
12	41850 X	17101	-0-	-24749	-0-	14915	3	17	4	Y	1972	1735	1	253
						2169	9							
01	41850 X	16120	-0-	-25730	-0-	14972	3	20	4	Y	1025	1146	1	132
						1128	9							

STATE ANNEX 57-T2-28		WELL #: W101H		RRCID -> 287067		COMPL. DATE 05/19/2019			TOTAL DEPTH 9972 PERF.10315 - 14762					
08	18616 X	18616	-0-	-0-	-0-	496	1	15758	3	Y	1985	2164	1	212
						178	4	2184	9					
09	18720 X	18303	-0-	-417	-0-	432	1	15549	3	Y	1967	1771	1	408
						158	4	2164	9					
10	19344 X	17558	-0-	-1786	-0-	449	1	15413	3	Y	1410	1595	1	223
						145	4	1551	9					
11	18864 X	18864	-0-	-0-	-0-	349	1	15992	3	Y	2133	1957	1	399
						177	4	2346	9					
12	18910 X	18822	-0-	-88	-0-	245	1	16520	3	Y	1658	1787	1	270
						233	4	1824	9					
01	18910 X	12347	-0-	-6563	-0-	246	1	10611	3	Y	1152	1267	1	155
						223	4	1267	9					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
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
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W104H	RRCID -> 287705	COMPL. DATE 12/06/2019	TOTAL DEPTH 10241	PERF.10732	- 15002								
08	20491 X	20027	-0-	-464	-0-	1774 1	14997 3	Y	2890	2784	1				215
09	19830 X	18629	-0-	-1201	-0-	1722 1	14377 3	Y	2221	2285	1				151
10	20491 X	19667	-0-	-824	-0-	2192 1	14943 3	Y	2234	2174	1				211
11	21120 X	17771	-0-	-3349	-0-	2203 1	13355 3	Y	1919	2006	1				124
12	21824 X	17635	-0-	-4189	-0-	2120 1	12655 3	Y	2451	2370	1				205
01	21824 X	-0-	-0-	-21824	-0-	164 4	2696 9	Y	-0-	205	1				-0-
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W106H	RRCID -> 287931	COMPL. DATE 01/18/2020	TOTAL DEPTH 10384	PERF.10800	- 15231								
08	9145 X	4011	-0-	-5134	-0-	261 1	3430 3	Y	267	387	1				10
09	8850 X	565	-0-	-8285	-0-	33 1	471 3	Y	49	55	1				4
10	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-	7 4	54 9	Y	-0-	4	1				-0-
11	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-			Y	-0-						-0-
12	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-			Y	-0-						-0-
01	3999 X	2218	-0-	-1781	-0-	163 1	1761 3	Y	262	236	1				26
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W107BH	RRCID -> 288073	COMPL. DATE 03/26/2019	TOTAL DEPTH 10275	PERF.10800	- 15129								
08	32674 X	29184	-0-	-3490	-0-	1723 1	22781 3	Y	4077	4504	1				155
09	31620 X	27349	-0-	-4271	-0-	195 4	4485 9	Y	3402	3301	1				256
10	32674 X	31042	-0-	-1632	-0-	1627 1	21758 3	Y	4063	4012	1				307
11	28230 X	25721	-0-	-2509	-0-	222 4	3742 9	Y	2971	3103	1				175
12	29232 X	29232	-0-	-0-	-0-	2007 1	24253 3	Y	3651	3497	1				329
01	31031 X	18214	-0-	-12817	-0-	313 4	4469 9	Y	2638	2708	1				259
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W105H	RRCID -> 288112	COMPL. DATE 11/19/2019	TOTAL DEPTH 10369	PERF.10814	- 15203								
08	33133 X	33133	-0-	-0-	-0-	1723 1	22781 3	Y	2765	3003	1				105
09	27020 X	27020	-0-	-0-	-0-	232 4	3042 9	Y	2557	2470	1				192
10	27643 X	27643	-0-	-0-	-0-	1717 1	22259 3	Y	2821	2800	1				213
11	23414 X	23414	-0-	-0-	-0-	231 4	2813 9	Y	2031	2124	1				120
12	25028 X	25028	-0-	-0-	-0-	1852 1	22396 3	Y	2414	2316	1				218
01	21700 X	21596	-0-	-104	-0-	292 4	3103 9	Y	2266	2261	1				223

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
CHEVY CHASE 58-T2-47				WELL #: W107H		RRCID ->	288176	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	9558	PERF.	9938	-		14818	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	*	* DISPOSITIONS	*	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
08		39463 X	35320	-0-	-4143	-0-	2162	1	28848	3	Y	3865	3966	1	263		
							58	4	4252	9							
09		37260 X	31141	-0-	-6119	-0-	1091	1	26279	3	Y	3386	3405	1	244		
							46	4	3725	9							
10		38099 X	7969	-0-	-30130	-0-	404	1	6561	3	Y	899	929	1	214		
							15	4	989	9							
11		42779 X	42779	-0-	-0-	-0-	1206	1	36992	3	Y	4108	4080	1	242		
							62	4	4519	9							
12		36470 X	36470	-0-	-0-	-0-	1271	1	30235	3	Y	4456	4085	1	613		
							62	4	4902	9							
01		37219 X	37219	-0-	-0-	-0-	1223	1	30871	3	Y	4612	4543	1	682		
							52	4	5073	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10				WELL #: W208H		RRCID ->	288249	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	10274	PERF.	10541	-		15256	
08		33697 X	25358	-0-	-8339	-0-	4252	1	18270	3	Y	2495	2353	1	464		
							91	4	2745	9							
09		32610 X	28906	-0-	-3704	-0-	7137	1	18810	3	Y	2661	2714	1	411		
							32	4	2927	9							
10		18113 X	18113	-0-	-0-	-0-	5880	1	10617	3	Y	1434	1073	1	772		
							39	4	1577	9							
11		37658 X	37658	-0-	-0-	-0-	8915	1	25012	3	Y	3287	3513	1	546		
							115	4	3616	9							
12		43790 X	43790	-0-	-0-	-0-	10370	1	28591	3	Y	4064	4312	1	298		
							359	4	4470	9							
01		38470 X	38470	-0-	-0-	-0-	6444	1	27835	3	Y	3467	3221	1	544		
							377	4	3814	9							

STATE BLAKE 57-T3-46				WELL #: W104H		RRCID ->	288268	COMPL. DATE	04/22/2019	TOTAL DEPTH	10029	PERF.	10560	-		14948	
08		34491 X	34491	-0-	-0-	-0-	2391	1	27785	3	Y	3835	3588	1	525		
							96	4	4219	9							
09		38546 X	38546	-0-	-0-	-0-	2199	1	31845	3	Y	4024	4324	1	225		
							76	4	4426	9							
10		28911 X	28911	-0-	-0-	-0-	2434	1	23281	3	Y	2812	2762	1	275		
							103	4	3093	9							
11		43057 X	43057	-0-	-0-	-0-	1649	1	36654	3	Y	4250	4414	1	111		
							79	4	4675	9							
12		33983 X	33983	-0-	-0-	-0-	1110	1	29338	3	Y	3156	2978	1	289		
							63	4	3472	9							
01		26598 X	23574	-0-	-3024	-0-	1512	1	19502	3	Y	2253	2248	1	294		
							82	4	2478	9							

STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA				WELL #: W208H		RRCID ->	288318	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	10331	PERF.	10335	-		20600	
08		88040 X	75762	-0-	-12278	-0-	4622	1	64961	3	Y	5506	5576	1	375		
							122	4	6057	9							
09		83580 X	75068	-0-	-8512	-0-	2750	1	66038	3	Y	5604	5575	1	404		
							116	4	6164	9							
10		83142 X	61896	-0-	-21246	-0-	5532	1	51591	3	Y	4230	3625	1	1009		
							120	4	4653	9							
11		80460 X	67023	-0-	-13437	-0-	1929	1	59068	3	Y	5386	6078	1	317		
							101	4	5925	9							
12		77562 X	61226	-0-	-16336	-0-	2113	1	53884	3	Y	4658	4334	1	641		
							105	4	5124	9							
01		77562 X	64344	-0-	-13218	-0-	2239	1	56550	3	Y	4964	4871	1	734		
							95	4	5460	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA		//CONT.// 085408				WELL #: W201H	RRCID -> 288374	COMPL. DATE 03/04/2020	TOTAL DEPTH 9831	PERF.10158 - 17418					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	65255 X	55248	-0-	-10007	-0-	5461 252	1 4	44356 5179	3 9	Y	4708	4710	1		668
09	54135 X	54135	-0-	-0-	-0-	5260 194	1 4	43762 4919	3 9	Y	4472	4700	1		440
10	55767 X	55767	-0-	-0-	-0-	6140 88	1 4	43958 5581	3 9	Y	5074	4763	1		751
11	49440 X	14749	-0-	-34691	-0-	2156 28	1 4	11432 1133	3 9	Y	1030	1480	1		301
12	55955 X	55715	-0-	-240	-0-	5467 575	1 4	45196 4477	3 9	Y	4070	3896	1		475
01	56482 X	56482	-0-	-0-	-0-	5545 506	1 4	45522 4909	3 9	Y	4463	4297	1		641

CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA		WELL #: W101H				RRCID -> 288459	COMPL. DATE 03/12/2020	TOTAL DEPTH 10526	PERF.10795 - 17945						
08	51615 X	41337	-0-	-10278	-0-	759 89	1 4	32615 7874	3 9	Y	7158	7362	1		388
09	63834 X	63834	-0-	-0-	-0-	2418 126	1 4	50272 11018	3 9	Y	10016	9797	1		607
10	59082 X	59082	-0-	-0-	-0-	3016 91	1 4	45826 10149	3 9	Y	9226	9603	1		230
11	55187 X	55187	-0-	-0-	-0-	1567 118	1 4	44062 9440	3 9	Y	8582	8367	1		445
12	52987 X	52987	-0-	-0-	-0-	519 414	1 4	42852 9202	3 9	Y	8365	8103	1		707
01	51615 X	46649	-0-	-4966	-0-	631 341	1 4	37629 8048	3 9	Y	7316	7811	1		212

STATE BLACK STONE 57-T3-36		WELL #: W102H				RRCID -> 288467	COMPL. DATE 01/30/2020	TOTAL DEPTH 10088	PERF.10512 - 14887						
*02	27020 X	12460	-0-	-14560	-0-	11393 989	3 9	78	4	Y	899	1008	1		64
*03	28892 X	21709	-0-	-7183	-0-	19450 2184	3 9	75	4	Y	1985	1760	1		289
*04	30060 X	19559	-0-	-10501	-0-	17834 1658	3 9	67	4	Y	1507	1665	1		131
*05	31062 X	13351	-0-	-17711	-0-	12088 1228	3 9	35	4	Y	1116	1165	1		82
*06	30060 X	4	-0-	-30056	-0-	4	3			Y	-0-	82	1		-0-
*07	21700 X	15329	-0-	-6371	-0-	13973 1302	3 9	54	4	Y	1184	1090	1		94
*08	25487 X	25487	-0-	-0-	-0-	23136 2254	3 9	97	4	Y	2049	1726	1		417
*09	22518 X	22518	-0-	-0-	-0-	20616 1829	3 9	73	4	Y	1663	1773	1		307
10	21893 X	21893	-0-	-0-	-0-	19684 2121	3 9	88	4	Y	1928	1800	1		435
11	24660 X	22901	-0-	-1759	-0-	20785 1796	3 9	320	4	Y	1633	1806	1		262
12	25482 X	24415	-0-	-1067	-0-	22163 2185	3 9	67	4	Y	1986	1858	1		390
01	25482 X	19284	-0-	-6198	-0-	17543 1686	3 9	55	4	Y	1533	1821	1		102

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE SILVERADO 58-T2-48X37		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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
STATE SILVERADO 58-T2-48X37		WELL #: W108H		RRCID -> 288477		COMPL. DATE 01/06/2020				TOTAL DEPTH 9612 PERF.10030 - 19928						
08		98177 X	76394	-0-	-21783	-0-	3302 1	61899 3		N	9789	9876 1				219
							425 4	10768 9								
09		87660 X	77958	-0-	-9702	-0-	3795 1	63252 3		N	9581	9453 1				347
							372 4	10539 9								
10		90179 X	77519	-0-	-12660	-0-	2303 1	63584 3		N	10315	10298 1				364
							285 4	11347 9								
11		87270 X	72875	-0-	-14395	-0-	2350 1	60237 3		N	9017	9144 1				237
							369 4	9919 9								
12		83297 X	79001	-0-	-4296	-0-	4617 1	63512 3		N	9783	8832 1				1188
							111 4	10761 9								
01		80569 X	66720	-0-	-13849	-0-	2755 1	54287 3		N	8578	9168 1				598
							242 4	9436 9								
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W103H		RRCID -> 288481		COMPL. DATE 07/29/2019				TOTAL DEPTH 10594 PERF.11001 - 15315						
08		20026 X	19347	-0-	-679	-0-	16630 3	426 4		Y	2083	2089 1				302
							2291 9									
09		19440 X	18000	-0-	-1440	-0-	58 1	15640 3		Y	1889	2028 1				163
							224 4	2078 9								
10		20088 X	18787	-0-	-1301	-0-	207 1	16323 3		Y	1964	1962 1				165
							97 4	2160 9								
11		19440 X	17781	-0-	-1659	-0-	210 1	15471 3		Y	1840	1847 1				158
							76 4	2024 9								
12		19344 X	17962	-0-	-1382	-0-	167 1	15704 3		Y	1878	1718 1				318
							25 4	2066 9								
01		19344 X	16647	-0-	-2697	-0-	306 1	14483 3		Y	1557	1584 1				291
							145 4	1713 9								
STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #: W102H		RRCID -> 288526		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 9998 PERF.10390 - 14789						
08		17976 X	17976	-0-	-0-	-0-	1294 1	14284 3		Y	2127	2114 1				291
							58 4	2340 9								
09		23587 X	23587	-0-	-0-	-0-	1221 1	19452 3		Y	2621	2766 1				146
							31 4	2883 9								
10		22537 X	19139	-0-	-3398	-0-	976 1	15730 3		Y	2183	2115 1				214
							32 4	2401 9								
11		47729 X	47729	-0-	-0-	-0-	1830 1	40502 3		Y	4822	4910 1				126
							93 4	5304 9								
12		48875 X	48875	-0-	-0-	-0-	1727 1	42022 3		Y	4563	4272 1				417
							107 4	5019 9								
01		27249 X	27249	-0-	-0-	-0-	1857 1	22546 3		Y	2505	2595 1				327
							90 4	2756 9								
STATE DOUG 56-T2-33X28 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 288555		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 10391 PERF.10957 - 20531						
08		56183 X	56183	-0-	-0-	-0-	48576 3	7607 9		Y	6915	7142 1				332
							46741 3	8784 9		Y	7985	7901 1				416
10		60694 X	60694	-0-	-0-	-0-	49430 3	11264 9		Y	10240	9993 1				663
							45084 3	7208 9		Y	6553	6811 1				405
11		52292 X	52292	-0-	-0-	-0-	37023 3	6577 9		Y	5979	5223 1				1161
							45009 3	7409 9		Y	6735	7474 1				422

PHANTOM (WOLF CAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLAKE 57-T3-46		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD			
		WELL #: W103H		RRCID -> 288599		COMPL. DATE 04/22/2019		TOTAL DEPTH 10030		PERF.10510 - 14898				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	25353 X	25353	-0-	-0-	-0-	1652 70	1 4	20604 3027	3 9	Y	2752	2451	1	377
09	33492 X	33492	-0-	-0-	-0-	1875 64	1 4	28074 3479	3 9	Y	3163	3363	1	177
10	16120 X	14126	-0-	-1994	-0-	1297 55	1 4	11652 1122	3 9	Y	1020	1097	1	100
11	25168 X	25168	-0-	-0-	-0-	952 51	1 4	21550 2615	3 9	Y	2377	2415	1	62
12	34823 X	34823	-0-	-0-	-0-	1204 72	1 4	30466 3081	3 9	Y	2801	2607	1	256
01	17635 X	17635	-0-	-0-	-0-	1001 56	1 4	15104 1474	3 9	Y	1340	1421	1	175
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W104H		RRCID -> 288604		COMPL. DATE 07/29/2019		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10979 - 15472				
08	20863 X	17965	-0-	-2898	-0-	14936 2647	3 9	382 4	4	Y	2406	2440	1	349
09	20190 X	16158	-0-	-4032	-0-	51 203	1 4	13527 2377	3 9	Y	2161	2324	1	186
10	20863 X	18482	-0-	-2381	-0-	193 92	1 4	15567 2630	3 9	Y	2391	2376	1	201
11	20190 X	16361	-0-	-3829	-0-	189 70	1 4	13744 2358	3 9	Y	2144	2161	1	184
12	17980 X	16856	-0-	-1124	-0-	148 22	1 4	14093 2593	3 9	Y	2357	2142	1	399
01	18476 X	15352	-0-	-3124	-0-	274 131	1 4	12584 2363	3 9	Y	2148	2146	1	401
STATE CAMP 56-T2-14X11		WELL #: 2H		RRCID -> 288607		COMPL. DATE 01/03/2020		TOTAL DEPTH 10598		PERF. 9855 - 18052				
08	49259 X	35884	-0-	-13375	-0-	437 499	1 4	28276 6672	3 9	Y	6065	5824	1	379
09	44880 X	35691	-0-	-9189	-0-	353 389	1 4	28797 6152	3 9	Y	5593	5764	1	208
10	43462 X	41868	-0-	-1594	-0-	441 212	1 4	34131 7084	3 9	Y	6440	6432	1	216
11	38760 X	33577	-0-	-5183	-0-	164 275	1 4	27637 5501	3 9	Y	5001	5075	1	142
12	39756 X	39756	-0-	-0-	-0-	15 547	1 4	32561 6633	3 9	Y	6030	5858	1	314
01	41881 X	35418	-0-	-6463	-0-	14 333	1 4	29196 5875	3 9	Y	5341	5437	1	218
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W107H		RRCID -> 288727		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 10370		PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PLACER 57-T2-44		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD	
		WELL #: W102H		RRCID -> 288822	COMPL. DATE 06/23/2019	TOTAL DEPTH	9793	PERF.10032	- 14694		
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
08	50130 X	50130	-0-	-0-	4333 1	41925 3	Y	3453	3417	1	247
					74 4	3798 9					
09	48360 X	48360	-0-	-0-	4120 1	39653 3	Y	4118	3973	1	392
					57 4	4530 9					
10	45385 X	45385	-0-	-0-	4096 1	37703 3	Y	3230	3377	1	245
					33 4	3553 9					
11	43058 X	43058	-0-	-0-	2435 1	37144 3	Y	3109	3150	1	204
					59 4	3420 9					
12	42729 X	42729	-0-	-0-	2314 1	36718 3	Y	3083	3009	1	278
					306 4	3391 9					
01	38958 X	38958	-0-	-0-	2694 1	33319 3	Y	2462	2494	1	246
					237 4	2708 9					
CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20		WELL #: W106H		RRCID -> 288922	COMPL. DATE 08/19/2019	TOTAL DEPTH	10310	PERF.10908	- 18044		
08	39277 X	36878	-0-	-2399	679 1	30952 3	Y	4291	4415	1	177
					527 4	4720 9					
09	40980 X	36171	-0-	-4809	570 1	30187 3	Y	4577	4205	1	549
					379 4	5035 9					
10	42346 X	24175	-0-	-18171	437 1	20099 3	Y	3112	3369	1	292
					216 4	3423 9					
11	40980 X	3089	-0-	-37891	221 1	2242 3	Y	495	605	1	182
					81 4	545 9					
12	37386 X	2685	-0-	-34701	275 1	2161 3	Y	128	117	1	193
					108 4	141 9					
01	37386 X	5767	-0-	-31619	472 1	4082 3	Y	994	911	1	276
					120 4	1093 9					
AUSTIN COX 57-T1-42X43		WELL #: W101H		RRCID -> 289011	COMPL. DATE 10/17/2019	TOTAL DEPTH	9708	PERF.10166	- 17251		
08	45843 X	45843	-0-	-0-	38387 3	62 4	N	6722	6797	1	284
					7394 9						
09	47146 X	47146	-0-	-0-	39836 3	43 4	N	6606	6441	1	449
					7267 9						
10	49147 X	49147	-0-	-0-	42323 3	34 4	N	6173	6085	1	537
					6790 9						
11	44370 X	35548	-0-	-8822	29880 3	228 4	N	4945	5004	1	478
					5440 9						
12	48732 X	41097	-0-	-7635	34195 3	39 4	N	6239	5719	1	998
					6863 9						
01	49135 X	41585	-0-	-7550	34754 3	40 4	N	6174	6425	1	747
					6791 9						
STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #: W109H		RRCID -> 289014	COMPL. DATE 10/30/2019	TOTAL DEPTH	9757	PERF.10341	- 14464		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030		Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12030		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
LAVERNE 58-T2-12X1 SA		WELL #: W101H		RRCID ->	289028	COMPL. DATE	10/10/2019	TOTAL DEPTH	9614	PERF.	9821 - 17182					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*02	41916 X	24745	-0-	-17171	-0-	20304	3	38	4	Y	4003	4225	1			278
						4403	9									
*03	46407 X	27920	-0-	-18487	-0-	23232	3	55	4	Y	4212	3889	1			601
						4633	9									
*04	44910 X	27713	-0-	-17197	-0-	23286	3	20	4	Y	4006	4131	1			476
						4407	9									
*05	41688 X	41688	-0-	-0-	-0-	35639	3	64	4	Y	5441	5547	1			370
						5985	9									
*06	35851 X	35851	-0-	-0-	-0-	30916	3	20	4	Y	4468	4474	1			364
						4915	9									
07	36070 X	36070	-0-	-0-	-0-	31196	3	78	4	Y	4360	4261	1			462
						4796	9									
*08	41664 X	34079	-0-	-7585	-0-	29674	3	87	4	Y	3925	4161	1			226
						4318	9									
09	40320 X	34379	-0-	-5941	-0-	30064	3	34	4	Y	3892	3825	1			294
						4281	9									
10	41664 X	34143	-0-	-7521	-0-	29843	3	18	4	Y	3893	3851	1			336
						4282	9									
11	35850 X	30833	-0-	-5017	-0-	27005	3	35	4	Y	3448	3545	1			239
						3793	9									
12	36084 X	32966	-0-	-3118	-0-	28845	3	53	4	Y	3698	3614	1			323
						4068	9									
01	35526 X	31412	-0-	-4114	-0-	27518	3	59	4	Y	3486	3627	1			182
						3835	9									

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11		WELL #: 2H		RRCID ->	289186	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	10365	PERF.	10621 - 13879					
08	22289 X	17439	-0-	-4850	-0-	358	1	13911	3	Y	2860	2927	1			129
						24	4	3146	9							
09	21570 X	17568	-0-	-4002	-0-	305	1	13888	3	Y	3051	2967	1			213
						19	4	3356	9							
10	19809 X	17552	-0-	-2257	-0-	315	1	13637	3	Y	3262	3223	1			252
						12	4	3588	9							
11	16770 X	14535	-0-	-2235	-0-	204	1	11913	3	Y	2183	2247	1			188
						17	4	2401	9							
12	18166 X	13200	-0-	-4966	-0-	103	1	10876	3	Y	1936	1815	1			309
						91	4	2130	9							
01	18166 X	9803	-0-	-8363	-0-	114	1	8009	3	Y	1466	1633	1			142
						67	4	1613	9							

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4		WELL #: W108H		RRCID ->	289202	COMPL. DATE	12/04/2019	TOTAL DEPTH	9954	PERF.	10316 - 20041					
08	87566 X	87566	-0-	-0-	-0-	1218	1	76864	3	Y	8461	8936	1			368
						177	4	9307	9							
09	78751 X	78751	-0-	-0-	-0-	855	1	69224	3	Y	7735	7705	1			398
						163	4	8509	9							
10	79360 X	78660	-0-	-700	-0-	894	1	69065	3	Y	7808	7655	1			551
						112	4	8589	9							
11	76800 X	72075	-0-	-4725	-0-	413	1	63638	3	Y	7172	7307	1			416
						135	4	7889	9							
12	79360 X	73774	-0-	-5586	-0-	30	1	64923	3	Y	7401	6960	1			857
						680	4	8141	9							
01	79360 X	65925	-0-	-13435	-0-	28	1	58189	3	Y	6587	7010	1			434
						462	4	7246	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE MINT 57-T3-16		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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
08	55242 X	35971	-0-	-19271	-0-	34062	3	28	4	Y	1710	1789	1			253
09	53460 X	15679	-0-	-37781	-0-	1881 14732	9 3		1	4	Y	860	979	1		134
10	48546 X	44397	-0-	-4149	-0-	946 42591	9 3	1806	9	Y	1642	1618	1			158
11	46380 X	39363	-0-	-7017	-0-	37736	3	12	4	Y	1468	1447	1			179
12	47926 X	24904	-0-	-23022	-0-	1615 22949	9 3	32	4	Y	1748	1626	1			301
01	44392 X	1650	-0-	-42742	-0-	1923 483 1143	9 3 9	24	4	Y	1039	1164	1			176

STATE MONEY 57-T3-20		WELL #: W201H		RRCID -> 289696		COMPL. DATE 02/27/2020				TOTAL DEPTH 10045 PERF.10419 - 15035						
*02	42700 X	28033	-0-	-14667	-0-	26130	3	7	4	Y	1724	1567	1			219
*03	43161 X	43161	-0-	-0-	-0-	1896 40780	9 3		4	4	Y	2161	2011	1		369
*04	42826 X	42826	-0-	-0-	-0-	2377 40576	9 3		42	4	Y	2007	2016	1		360
*05	38140 X	38140	-0-	-0-	-0-	2208 35843	9 3	198	4	Y	1908	2111	1			157
*06	41670 X	36085	-0-	-5585	-0-	2099 34691	9 3		5	4	Y	1263	1261	1		159
*07	44299 X	37715	-0-	-6584	-0-	1389 36055	9 3		53	4	Y	1461	1469	1		151
*08	44299 X	29394	-0-	-14905	-0-	1607 28050	9 3		102	4	Y	1129	1084	1		196
*09	42870 X	18362	-0-	-24508	-0-	1242 17591	9 3	771	9	Y	701	787	1			110
10	38254 X	37607	-0-	-647	-0-	36052	3	1555	9	Y	1414	1300	1			224
11	36480 X	32086	-0-	-4394	-0-	30892	3	2	4	Y	1084	1121	1			187
12	37696 X	15317	-0-	-22379	-0-	1192 14926	9 3		8	4	Y	348	402	1		133
01	37603 X	2107	-0-	-35496	-0-	383 887 1197	9 3 9		23	4	Y	1088	1071	1		150

STATE RUSH 57-T2-18		WELL #: W108H		RRCID -> 289697		COMPL. DATE 02/07/2020				TOTAL DEPTH 9811 PERF.10206 - 14557						
*02	41664 X	33223	-0-	-8441	-0-	574	1	30052	3	Y	2326	2271	1			241
*03	46128 X	35122	-0-	-11006	-0-	38 385	4 1	2559	9	Y	2886	2926	1			201
*04	44820 X	30353	-0-	-14467	-0-	65 256	4 1	3175	9	Y	2097	2084	1			214
*05	46314 X	29522	-0-	-16792	-0-	52 100	4 1	2307	9	Y	1784	1807	1			191
*06	44820 X	27934	-0-	-16886	-0-	58 238	4 1	1962	9	Y	1760	1798	1			153
*07	36580 X	24286	-0-	-12294	-0-	56 338	4 1	1936	9	Y	1483	1454	1			182
*08	34007 X	27775	-0-	-6232	-0-	28 400	4 1	1631	9	Y	1882	1952	1			112
*09	30000 X	29902	-0-	-98	-0-	133 335	4 1	2070	9	Y	2078	1911	1			279
10	29140 X	23945	-0-	-5195	-0-	75 285	4 1	2286	9	Y	1746	1746	1			279
11	27960 X	27196	-0-	-764	-0-	48 123	4 1	1921	9	Y	2062	1994	1			347
12	30907 X	23792	-0-	-7115	-0-	70 10	4 1	2268	9	Y	1976	2000	1			323
01	30907 X	25593	-0-	-5314	-0-	200 12 202	4 1 4	2174	9	Y	1760	1977	1			106

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//	085408								
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #:	X101H	RRCID ->	289710	COMPL. DATE	02/10/2020	TOTAL DEPTH	2875	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #:	W101H	RRCID ->	289764	COMPL. DATE	03/20/2020	TOTAL DEPTH	2972	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #:	W112H	RRCID ->	289802	COMPL. DATE	02/18/2020	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #:	W203H	RRCID ->	289803	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #:	W101H	RRCID ->	289943	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	2842	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #:	W113H	RRCID ->	290077	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CHAMP 56-T3-12X5		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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

STATE CHAMP 56-T3-12X5		WELL #: W206H		RRCID -> 290105		COMPL. DATE 04/11/2020				TOTAL DEPTH 10848				PERF.11519 - 20709		
08	112116	X	112116	-0-	-0-	-0-	510 1	105835 3	Y	5237	5268	1				221
09	96238	X	96238	-0-	-0-	-0-	406 1	91878 3	Y	3580	3635	1				166
10	96250	X	96250	-0-	-0-	-0-	379 1	89739 3	Y	5568	5519	1				215
11	125778	X	125778	-0-	-0-	-0-	304 1	120301 3	Y	4699	4648	1				266
12	87885	X	68694	-0-	-19191	-0-	224 1	65329 3	Y	2761	2627	1				400
01	87885	X	30187	-0-	-57698	-0-	332 1	27910 3	Y	1648	1978	1				70

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W112H		RRCID -> 290308		COMPL. DATE 06/27/2020				TOTAL DEPTH 9619				PERF.10033 - 16990		
08	53799	X	53799	-0-	-0-	-0-	751 1	47476 3	Y	4993	4894	0	75	1		120
09	53880	X	25159	-0-	-28721	-0-	266 1	22416 3	Y	2223	2312	0				31
10	55676	X	28990	-0-	-26686	-0-	314 1	24793 3	Y	3511	3494	0				48
11	53880	X	44928	-0-	-8952	-0-	223 1	39437 3	Y	4737	4718	1				67
12	53692	X	53437	-0-	-255	-0-	57 4	5211 9								
01	54791	X	54791	-0-	-0-	-0-	22 1	47532 3	Y	4993	5003	1				57

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W106H		RRCID -> 290313		COMPL. DATE 06/26/2020				TOTAL DEPTH 9807				PERF.10263 - 17220		
08	36983	X	31799	-0-	-5184	-0-	474 1	29857 3	Y	1288	1265	0	23	1		31
09	35790	X	13596	-0-	-22194	-0-	51 4	1417 9								
10	36983	X	25852	-0-	-11131	-0-	153 1	12854 3	Y	520	544	0				7
11	31860	X	31116	-0-	-744	-0-	17 4	572 9								
12	32922	X	28416	-0-	-4506	-0-	313 1	24552 3	Y	876	871	0				12
01	31806	X	22961	-0-	-8845	-0-	23 4	964 9								

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W105H		RRCID -> 290328		COMPL. DATE 06/27/2020				TOTAL DEPTH 9749				PERF.10044 - 17180		
08	41881	X	29860	-0-	-12021	-0-	432 1	27308 3	Y	1885	1848	0	28	1		45
09	36180	X	2155	-0-	-34025	-0-	46 4	2074 9								
10	34193	X	22976	-0-	-11217	-0-	25 1	1954 3	Y	157	200	0				2
11	33090	X	28437	-0-	-4653	-0-	3 4	173 9								
12	31552	X	31552	-0-	-0-	-0-	267 1	21001 3	Y	1537	1518	0				21
01	29853	X	29449	-0-	-404	-0-	17 4	1691 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: 8H		RRCID -> 290331		COMPL. DATE 06/27/2020				TOTAL DEPTH 9815 PERF.10165 - 17339					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	50344 X	42944	-0-	-7400	-0-	572	1	36320	3	Y	5445	5329	0	69	131
						62	4	5990	9						
09	48720 X	23805	-0-	-24915	-0-	244	1	20674	3	Y	2597	2692	0		36
						30	4	2857	9						
10	50344 X	21602	-0-	-28742	-0-	230	1	18375	3	Y	2712	2711	0		37
						14	4	2983	9						
11	48300 X	37079	-0-	-11221	-0-	196	1	32428	3	Y	4017	3998	1		56
						36	4	4419	9						
12	45074 X	39610	-0-	-5464	-0-	17	1	35048	3	Y	3869	3881	1		44
						289	4	4256	9						
01	42935 X	33623	-0-	-9312	-0-	14	1	29709	3	Y	3365	3370	1		39
						198	4	3702	9						

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: 7H		RRCID -> 290343		COMPL. DATE 06/27/2020				TOTAL DEPTH 9784 PERF.10165 - 17224					
08	32426 X	25551	-0-	-6875	-0-	381	1	24047	3	Y	981	963	0	16	24
						44	4	1079	9						
09	34440 X	13810	-0-	-20630	-0-	154	1	13025	3	Y	556	572	0		8
						19	4	612	9						
10	35588 X	17248	-0-	-18340	-0-	212	1	16523	3	Y	453	455	0		6
						15	4	498	9						
11	34440 X	19811	-0-	-14629	-0-	105	1	18809	3	Y	787	782	1		11
						31	4	866	9						
12	35309 X	11623	-0-	-23686	-0-	5	1	11077	3	Y	407	413	1		5
						93	4	448	9						
01	25544 X	1716	-0-	-23828	-0-	1	1	1660	3	Y	38	43	1		-0-
						13	4	42	9						

STATE FLOYD 33-96X45		WELL #: W104H		RRCID -> 290368		COMPL. DATE 08/20/2020				TOTAL DEPTH 11229 PERF.11549 - 17589					
08	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	3452	3	315	4	N	986	1060	1		392
						1085	9								
09	16470 X	-0-	-0-	-16470	-0-					N	143	157	1		378
										N	-0-				378
10	17019 X	-0-	-0-	-17019	-0-					N	-0-				378
										N	-0-				378
11	16470 X	-0-	-0-	-16470	-0-					N	-0-				378
										N	-0-				378
12	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-				378
										N	-0-				378
01	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-				378
										N	-0-				378

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W106H		RRCID -> 290387		COMPL. DATE 07/03/2020				TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9694 - 17507					
08	31248 X	24730	-0-	-6518	-0-	346	1	21892	3	Y	2232	2188	0	35	54
						37	4	2455	9						
09	24772 X	24772	-0-	-0-	-0-	274	1	22329	3	Y	1944	1971	0		27
						31	4	2138	9						
10	26109 X	26109	-0-	-0-	-0-	306	1	23690	3	Y	1903	1904	0		26
						20	4	2093	9						
11	27397 X	27397	-0-	-0-	-0-	139	1	24946	3	Y	2068	2065	1		29
						37	4	2275	9						
12	30380 X	30380	-0-	-0-	-0-	13	1	27436	3	Y	2459	2460	1		28
						226	4	2705	9						
01	29503 X	29503	-0-	-0-	-0-	13	1	26933	3	Y	2156	2159	1		25
						185	4	2372	9						

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W111H		RRCID -> 290392		COMPL. DATE 06/26/2020				TOTAL DEPTH 9691 PERF.10108 - 17065					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
08	51708 X	37235	-0-	-14473	-0-	553 1	34938 3	1689 9	1535	Y	1535	1509 0	28 1	37	
09	48630 X	21569	-0-	-27061	-0-	229 1	19292 3	2023 9	1839	Y	1839	1851 0		25	
10	47709 X	34623	-0-	-13086	-0-	412 1	32382 3	1801 9	1637	Y	1637	1639 0		23	
11	46170 X	40326	-0-	-5844	-0-	229 1	38281 3	1764 9	1604	Y	1604	1604 1		23	
12	43338 X	37979	-0-	-5359	-0-	17 1	35929 3	1737 9	1579	Y	1579	1584 1		18	
01	37231 X	34382	-0-	-2849	-0-	296 4	32780 3	1357 9	1234	Y	1234	1238 1		14	

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W110H		RRCID -> 290403		COMPL. DATE 06/25/2020				TOTAL DEPTH 9716 PERF.10201 - 17158					
08	57474 X	43308	-0-	-14166	-0-	646 1	40760 3	1834 9	1667	Y	1667	1638 0	30 1	40	
09	55620 X	18493	-0-	-37127	-0-	208 1	17504 3	756 9	687	Y	687	718 0		9	
10	53103 X	37004	-0-	-16099	-0-	448 1	35230 3	1296 9	1178	Y	1178	1171 0		16	
11	43140 X	25347	-0-	-17793	-0-	168 1	24093 3	1066 9	969	Y	969	971 1		14	
12	44578 X	40221	-0-	-4357	-0-	18 1	38000 3	1891 9	1719	Y	1719	1714 1		19	
01	43307 X	37754	-0-	-5553	-0-	312 4	36046 3	1452 9	1320	Y	1320	1324 1		15	

STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W115H		RRCID -> 290408		COMPL. DATE 08/17/2020				TOTAL DEPTH 9892 PERF.10187 - 14459					
08	41447 X	40872	-0-	-575	-0-	552 1	34903 3	5361 9	4874	Y	4874	4761 0	51 1	117	
09	40020 X	35845	-0-	-4175	-0-	378 1	30752 3	4673 9	4248	Y	4248	4306 0		59	
10	44227 X	44227	-0-	-0-	-0-	503 1	39031 3	4660 9	4236	Y	4236	4237 0		58	
11	40020 X	4146	-0-	-35874	-0-	33 4	3552 3	585 9	532	Y	532	583 1		7	
12	37275 X	37275	-0-	-0-	-0-	15 1	31754 3	5247 9	4770	Y	4770	4723 1		54	
01	44237 X	36100	-0-	-8137	-0-	259 4	31090 3	4778 9	4344	Y	4344	4348 1		50	

STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W201H		RRCID -> 290425		COMPL. DATE 08/27/2020				TOTAL DEPTH 10241 PERF.10682 - 14954					
08	42377 X	38874	-0-	-3503	-0-	564 1	35615 3	2637 9	2397	Y	2397	2341 0	24 1	58	
09	38430 X	32752	-0-	-5678	-0-	367 1	30088 3	2257 9	2052	Y	2052	2082 0		28	
10	38440 X	-0-	-0-	-38440	-0-	194 1	34318 3	2813 9	33	Y	33	61 0		-0-	
11	37372 X	37372	-0-	-0-	-0-	47 4	34683 3	2489 9	2557	Y	2557	2521 1		36	
12	37474 X	37474	-0-	-0-	-0-	16 1	34683 3	2489 9	2263	Y	2263	2273 1		26	
01	38874 X	34909	-0-	-3965	-0-	286 4	32371 3	2289 9	2081	Y	2081	2083 1		24	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W108H		RRCID -> 290446		COMPL. DATE 07/02/2020				TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9885 - 17660						
08	51181 X	43931	-0-	-7250	-0-	632 1	39823 3	69 4	3407 9	Y	3097	3037 0	48 1		75	
09	49530 X	39610	-0-	-9920	-0-	445 1	36166 3	50 4	2949 9	Y	2681	2719 0			37	
10	36735 X	36735	-0-	-0-	-0-	438 1	33711 3	30 4	2556 9	Y	2324	2329 0			32	
11	32368 X	32368	-0-	-0-	-0-	203 1	29812 3	30 4	2323 9	Y	2112	2114 1			30	
12	33832 X	33832	-0-	-0-	-0-	15 1	30821 3	255 4	2741 9	Y	2492	2494 1			28	
01	10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	4 1	8122 3	62 4	2500 9	Y	2273	2275 1			26	
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W111H		RRCID -> 290448		COMPL. DATE 07/03/2020				TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9198 - 17087						
08	37820 X	28407	-0-	-9413	-0-	362 1	22888 3	39 4	5118 9	Y	4653	4561 0	70 1		112	
09	26511 X	26511	-0-	-0-	-0-	268 1	21868 3	30 4	4345 9	Y	3950	4007 0			55	
10	24118 X	23248	-0-	-870	-0-	251 1	19426 3	17 4	3554 9	Y	3231	3241 0			45	
11	28294 X	28294	-0-	-0-	-0-	141 1	24065 3	37 4	4051 9	Y	3683	3676 1			52	
12	29827 X	29827	-0-	-0-	-0-	12 1	25624 3	211 4	3980 9	Y	3618	3629 1			41	
01	23980 X	23980	-0-	-0-	-0-	10 1	20702 3	178 4	3090 9	Y	2809	2818 1			32	
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W110H		RRCID -> 290449		COMPL. DATE 07/03/2020				TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9999 - 17750						
08	17363 X	17363	-0-	-0-	-0-	228 1	14482 3	23 4	2630 9	Y	2391	2339 0	30 1		58	
09	17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	180 1	14816 3	20 4	2388 9	Y	2171	2199 0			30	
10	10943 X	-0-	-0-	-10943	-0-	50 3				Y	-0-	30 0			-0-	
11	14910 X	50	-0-	-14860	-0-	12 1	25673 3			Y	-0-				-0-	
12	27406 X	27406	-0-	-0-	-0-	203 4	1518 9			Y	1380	1364 1			16	
01	39079 X	39079	-0-	-0-	-0-	18 1	37378 3	213 4	1470 9	Y	1336	1337 1			15	
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: 9H		RRCID -> 290458		COMPL. DATE 06/27/2020				TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9933 - 17278						
08	38998 X	25004	-0-	-13994	-0-	347 1	21956 3	38 4	2663 9	Y	2421	2375 0	38 1		58	
09	36900 X	18303	-0-	-18597	-0-	138 1	11689 3	17 4	6459 9	Y	5872	5849 0			81	
10	38130 X	14358	-0-	-23772	-0-	162 1	12786 3	10 4	1400 9	Y	1273	1336 0			18	
11	36900 X	23425	-0-	-13475	-0-	126 1	20981 3	30 4	2288 9	Y	2080	2069 1			29	
12	36394 X	24577	-0-	-11817	-0-	11 1	22839 3	188 4	1539 9	Y	1399	1412 1			16	
01	25017 X	24706	-0-	-311	-0-	11 1	22982 3	161 4	1552 9	Y	1411	1411 1			16	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
		WELL #: W109H		RRCID -> 290466	COMPL. DATE 07/02/2020	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 9667	- 17437					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
08	46531 X	40057	-0-	-6474	-0-	567 1 61 4	35809 3 3620 9	Y	3291	3227 0	51 1	79	
09	45030 X	38890	-0-	-6140	-0-	434 1 49 4	35292 3 3115 9	Y	2832	2872 0		39	
10	35844 X	35844	-0-	-0-	-0-	427 1 31 4	32696 3 2690 9	Y	2445	2450 0		34	
11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	4 3	7 9	Y	6	40 1		-0-	
12	29705 X	29705	-0-	-0-	-0-	13 1 211 4	27686 3 1795 9	Y	1632	1614 1		18	
01	29226 X	29226	-0-	-0-	-0-	13 1 178 4	26921 3 2114 9	Y	1922	1918 1		22	
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W107H		RRCID -> 290516	COMPL. DATE 07/03/2020	TOTAL DEPTH 9839	PERF. 9782	- 17565					
08	48856 X	39972	-0-	-8884	-0-	579 1 61 4	36453 3 2879 9	Y	2617	2568 0	42 1	63	
09	47280 X	37245	-0-	-10035	-0-	423 1 47 4	34355 3 2420 9	Y	2200	2233 0		30	
10	36384 X	36384	-0-	-0-	-0-	440 1 31 4	33887 3 2026 9	Y	1842	1847 0		25	
11	35826 X	35826	-0-	-0-	-0-	224 1 36 4	33419 3 2147 9	Y	1952	1950 1		27	
12	41756 X	41756	-0-	-0-	-0-	18 1 318 4	38384 3 3036 9	Y	2760	2756 1		31	
01	37714 X	37714	-0-	-0-	-0-	17 1 254 4	34896 3 2547 9	Y	2315	2319 1		27	
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W101H		RRCID -> 290526	COMPL. DATE 09/18/2020	TOTAL DEPTH 10340	PERF. 10658	- 20479					
08	68332 X	68332	-0-	-0-	-0-	58110 3 10185 9	37 4	Y	9259	9542 1		260	
09	61956 X	61956	-0-	-0-	-0-	54430 3 7482 9	44 4	Y	6802	6895 1		167	
10	66965 X	66965	-0-	-0-	-0-	57357 3 9570 9	38 4	Y	8700	8456 1		411	
11	60798 X	60798	-0-	-0-	-0-	51794 3 8944 9	60 4	Y	8131	8255 1		287	
12	60719 X	60719	-0-	-0-	-0-	51649 3 9012 9	58 4	Y	8193	7683 1		797	
01	57784 X	57238	-0-	-546	-0-	49385 3 7789 9	64 4	Y	7081	7575 1		303	
STATE TUNSTILL 56-T2-15X10		WELL #: W201H		RRCID -> 290576	COMPL. DATE 04/11/2021	TOTAL DEPTH 10752	PERF. 10850	- 19239					
08	60547 X	60547	-0-	-0-	-0-	1429 1 190 4	53877 3 5051 9	Y	4592	4731 1		249	
09	53666 X	53666	-0-	-0-	-0-	2172 1 118 4	47030 3 4346 9	Y	3951	3961 1		239	
10	57156 X	57156	-0-	-0-	-0-	3222 1 98 4	49070 3 4766 9	Y	4333	4464 1		108	
11	53214 X	53214	-0-	-0-	-0-	1626 1 118 4	46960 3 4510 9	Y	4100	3995 1		213	
12	55459 X	52179	-0-	-3280	-0-	563 1 451 4	46766 3 4399 9	Y	3999	3874 1		338	
01	60543 X	47561	-0-	-12982	-0-	742 1 405 4	42287 3 4127 9	Y	3752	3981 1		109	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TIEMANN 56-T2-28		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: W208H		RRCID -> 291158	COMPL. DATE 01/28/2021	TOTAL DEPTH 10828	PERF.11129 - 15580	
08	41509 X	33367	-0-	-8142	-0-	3456 1 37 4	26365 3 3509 9	3190 3306 1 326
09	40170 X	23978	-0-	-16192	-0-	3168 1 19 4	18004 3 2787 9	2534 2640 1 220
10	41509 X	23041	-0-	-18468	-0-	2789 1 21 4	17488 3 2743 9	2494 2423 1 291
11	36600 X	22734	-0-	-13866	-0-	2732 1 23 4	17299 3 2680 9	2436 2328 1 399
12	36425 X	20329	-0-	-16096	-0-	1516 1 12 4	16393 3 2408 9	2189 1995 1 593
01	37543 X	37543	-0-	-0-	-0-	2584 1 32 4	31230 3 3697 9	3361 3825 1 129
SHIRLEY 58-T2-13		WELL #: W208H		RRCID -> 291159	COMPL. DATE 01/27/2021	TOTAL DEPTH 9741	PERF.10149 - 15137	
08	49848 X	30775	-0-	-19073	-0-	437 1 51 4	26954 3 3333 9	3030 2979 0 57 1 73
09	47760 X	-0-	-0-	-47760	-0-			-0- 73 0 -0-
10	45477 X	33661	-0-	-11816	-0-	400 1 25 4	30505 3 2731 9	2483 2449 0 34
11	51461 X	51461	-0-	-0-	-0-	254 1 72 4	47090 3 4045 9	3677 3659 1 52
12	50048 X	50048	-0-	-0-	-0-	22 1 375 4	45539 3 4112 9	3738 3748 1 42
01	50102 X	50102	-0-	-0-	-0-	22 1 320 4	45298 3 4462 9	4056 4051 1 47
STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11		WELL #: W206FH		RRCID -> 291363	COMPL. DATE 03/12/2021	TOTAL DEPTH 10965	PERF.11623 - 18938	
08	70215 X	66309	-0-	-3906	-0-	932 1 146 4	58748 3 6483 9	5894 5923 1 122
09	67950 X	66260	-0-	-1690	-0-	738 1 143 4	60100 3 5279 9	4799 4749 1 172
10	68324 X	61466	-0-	-6858	-0-	725 1 90 4	55999 3 4652 9	4229 4183 1 218
11	64350 X	58620	-0-	-5730	-0-	319 1 122 4	53660 3 4519 9	4108 4051 1 275
12	68479 X	58777	-0-	-9702	-0-	25 1 525 4	53884 3 4343 9	3948 3769 1 454
01	68479 X	57108	-0-	-11371	-0-	26 1 514 4	52336 3 4232 9	3847 4155 1 146
STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11		WELL #: X103FH		RRCID -> 291406	COMPL. DATE 03/12/2021	TOTAL DEPTH 10401	PERF.11136 - 18491	
08	68572 X	54957	-0-	-13615	-0-	742 1 116 4	46759 3 7340 9	6673 6652 1 138
09	66360 X	56067	-0-	-10293	-0-	590 1 115 4	48043 3 7319 9	6654 6553 1 239
10	56382 X	56382	-0-	-0-	-0-	629 1 78 4	48510 3 7165 9	6514 6417 1 336
11	50993 X	50993	-0-	-0-	-0-	268 1 100 4	43875 3 6750 9	6136 6062 1 410
12	57939 X	51327	-0-	-6612	-0-	21 1 430 4	44241 3 6635 9	6032 5749 1 693
01	57939 X	50798	-0-	-7141	-0-	22 1 426 4	43791 3 6559 9	5963 6430 1 226

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE DOUG 56-T2-33X28		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: W203H		RRCID -> 291444		COMPL. DATE 02/10/2021				TOTAL DEPTH 10689 PERF.10850 - 19239						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*02	82700 X	82700	-0-	-0-	-0-	73694	3	8971	9	35	4	Y	8155	7961	1	212
*03	36039 X	36039	-0-	-0-	-0-	31714	3	4300	9	25	4	Y	3909	4013	1	108
*04	81943 X	81943	-0-	-0-	-0-	72866	3	9019	9	58	4	Y	8199	8038	1	269
*05	117080 X	117080	-0-	-0-	-0-	105495	3	11484	9	101	4	Y	10440	10502	1	207
*06	88650 X	61419	-0-	-27231	-0-	54976	3	6424	9	19	4	Y	5840	5713	1	334
*07	93336 X	93336	-0-	-0-	-0-	84300	3	8985	9	51	4	Y	8168	8194	1	308
*08	101928 X	75130	-0-	-26798	-0-	67873	3	7174	9	83	4	Y	6522	6658	1	172
09	98640 X	70757	-0-	-27883	-0-	63407	3	7314	9	36	4	Y	6649	6308	1	510
10	101928 X	75270	-0-	-26658	-0-	68327	3	6899	9	44	4	Y	6272	6628	1	154
11	90450 X	35827	-0-	-54623	-0-	32383	3	3366	9	78	4	Y	3060	3137	1	77
12	93465 X	77288	-0-	-16177	-0-	69830	3	7352	9	106	4	Y	6684	6278	1	483
01	81641 X	81641	-0-	-0-	-0-	74050	3	7330	9	261	4	Y	6664	6874	1	273

STATE MJ MCGARY 56-T2-32		WELL #: W201H		RRCID -> 291681		COMPL. DATE 06/06/2021				TOTAL DEPTH 10547 PERF.10837 - 15467						
*02	53144 X	41005	-0-	-12139	-0-	3032	1	8	4	34208	3	Y	3415	3486	1	95
*03	50747 X	903	-0-	-49844	-0-	216	1	1	4	675	3	Y	10	104	1	1
*04	65929 X	65929	-0-	-0-	-0-	2996	1	118	4	57361	3	Y	4958	4786	1	173
*05	61475 X	61475	-0-	-0-	-0-	2981	1	211	4	53429	3	Y	4413	4434	1	152
*06	56062 X	56062	-0-	-0-	-0-	3907	1	89	4	4854	3	Y	3999	3989	1	162
*07	68603 X	53817	-0-	-14786	-0-	4289	1	174	4	47667	3	Y	3783	3718	1	227
*08	68603 X	58368	-0-	-10235	-0-	3708	1	43	4	45193	3	Y	3878	3900	1	205
*09	66390 X	51619	-0-	-14771	-0-	3258	1	39	4	4266	3	Y	3007	3026	1	186
10	61504 X	52292	-0-	-9212	-0-	2603	1	84	4	45014	3	Y	3136	3186	1	136
11	57210 X	48153	-0-	-9057	-0-	2654	1	21	4	46155	3	Y	3067	2990	1	213
12	59117 X	47498	-0-	-11619	-0-	3880	1	12	4	3450	3	Y	2798	2562	1	449
01	59117 X	44969	-0-	-14148	-0-	4501	1	63	4	42104	3	Y	3063	3289	1	223

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PONY 57-T2-16X9		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
		WELL #: W101H		RRCID -> 292033	COMPL. DATE 08/07/2021	TOTAL DEPTH	9935	PERF.10176	- 19989				
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
08	64573 X	64490	-0-	-83	-0-	928 1	58568 3	Y	4449	4352	0	54 1	107
						100 4	4894 9						
09	57068 X	57068	-0-	-0-	-0-	649 1	52802 3	Y	3220	3283	0		44
						75 4	3542 9						
10	56802 X	56802	-0-	-0-	-0-	680 1	52886 3	Y	2901	2905	0		40
						45 4	3191 9						
11	52031 X	52031	-0-	-0-	-0-	289 1	48464 3	Y	2913	2912	1		41
						74 4	3204 9						
12	58962 X	57318	-0-	-1644	-0-	25 1	54373 3	Y	2245	2261	1		25
						450 4	2470 9						
01	64480 X	12277	-0-	-52203	-0-	5 1	11206 3	Y	887	902	1		10
						90 4	976 9						
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W114H		RRCID -> 292040	COMPL. DATE 08/07/2021	TOTAL DEPTH	9721	PERF.10042	- 19761				
*02	102816 X	85731	-0-	-17085	-0-	1459 1	76718 3	Y	6817	6791	0		126
						55 4	7499 9						
*03	113832 X	84857	-0-	-28975	-0-	934 1	76582 3	Y	6620	6635	0		111
						59 4	7282 9						
*04	103590 X	73601	-0-	-29989	-0-	611 1	66142 3	Y	6141	6144	0		108
						93 4	6755 9						
05	107043 X	79823	-0-	-27220	-0-	268 1	73217 3	Y	5656	5669	0		96
						116 4	6222 9						
06	102510 X	67215	-0-	-35295	-0-	583 1	61448 3	Y	4606	4650	0		52
						117 4	5067 9						
07	96162 X	72020	-0-	-24142	-0-	1117 1	68453 3	Y	2116	2127	0		41
						122 4	2328 9						
08	85746 X	76446	-0-	-9300	-0-	1199 1	74963 3	Y	138	152	0	24 1	3
						132 4	152 9						
09	75570 X	73235	-0-	-2335	-0-	837 1	68174 3	Y	3753	3704	0		52
						96 4	4128 9						
10	78089 X	72871	-0-	-5218	-0-	870 1	67113 3	Y	4391	4382	0		61
						58 4	4830 9						
11	71759 X	71759	-0-	-0-	-0-	396 1	68798 3	Y	2242	2271	1		32
						99 4	2466 9						
12	76505 X	76505	-0-	-0-	-0-	35 1	73687 3	Y	1977	1987	1		22
						608 4	2175 9						
01	83355 X	83355	-0-	-0-	-0-	40 1	80373 3	Y	2157	2154	1		25
						569 4	2373 9						
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W115H		RRCID -> 292059	COMPL. DATE 08/07/2021	TOTAL DEPTH	9737	PERF.10050	- 19769				
08	102827 X	87502	-0-	-15325	-0-	1267 1	80024 3	Y	5523	5399	0	64 1	133
						136 4	6075 9						
09	99510 X	67078	-0-	-32432	-0-	765 1	62178 3	Y	3681	3763	0		51
						86 4	4049 9						
10	86304 X	52425	-0-	-33879	-0-	631 1	48296 3	Y	3141	3149	0		43
						43 4	3455 9						
11	61710 X	51583	-0-	-10127	-0-	271 1	47366 3	Y	3523	3516	1		50
						71 4	3875 9						
12	69316 X	13719	-0-	-55597	-0-	6 1	12521 3	Y	990	1029	1		11
						103 4	1089 9						
01	87513 X	46397	-0-	-41116	-0-	21 1	42408 3	Y	3343	3316	1		38
						291 4	3677 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PONY 57-T2-16X9		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
		WELL #: W102H		RRCID -> 292060	COMPL. DATE 08/07/2021	TOTAL DEPTH	9974	PERF.10171	- 20096			
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	
08	80414 X	7012	-0-	-73402	-0-	22 1 4 4	1377 3 5609 9	Y	5099	4996 0	74 1	123
09	70170 X	47215	-0-	-22955	-0-	509 1 58 4	41343 3 5305 9	Y	4823	4879 0		67
10	68417 X	56826	-0-	-11591	-0-	662 1 43 4	51336 3 4785 9	Y	4350	4357 0		60
11	60930 X	30588	-0-	-30342	-0-	154 1 35 4	25575 3 4824 9	Y	4385	4383 1		62
12	48794 X	22994	-0-	-25800	-0-	8 1 146 4	17904 3 4936 9	Y	4487	4498 1		51
01	56823 X	24549	-0-	-32274	-0-	10 1 134 4	20061 3 4344 9	Y	3949	3955 1		45
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W103H		RRCID -> 292061	COMPL. DATE 08/14/2021	TOTAL DEPTH	9965	PERF.10254	- 20065			
08	66960 X	60996	-0-	-5964	-0-	843 1 90 4	53242 3 6821 9	Y	6201	6061 0	69 1	149
09	64800 X	54497	-0-	-10303	-0-	594 1 66 4	48429 3 5408 9	Y	4916	4997 0		68
10	66960 X	53039	-0-	-13921	-0-	608 1 40 4	46967 3 5424 9	Y	4931	4931 0		68
11	60450 X	41316	-0-	-19134	-0-	200 1 45 4	36816 3 4255 9	Y	3868	3882 1		54
12	56327 X	39083	-0-	-17244	-0-	16 1 285 4	34601 3 4181 9	Y	3801	3812 1		43
01	61008 X	44717	-0-	-16291	-0-	20 1 277 4	39868 3 4552 9	Y	4138	4134 1		47
STATE ANNEX 57-T2-28		WELL #: W206H		RRCID -> 292067	COMPL. DATE 08/10/2021	TOTAL DEPTH	10208	PERF.10604	- 15103			
08	31806 X	30060	-0-	-1746	-0-	434 1 48 4	27278 3 2300 9	Y	2091	2050 0	32 1	50
09	30780 X	15394	-0-	-15386	-0-	163 1 19 4	13830 3 1382 9	Y	1256	1289 0		17
10	32085 X	23259	-0-	-8826	-0-	271 1 18 4	21323 3 1647 9	Y	1497	1493 0		21
11	31050 X	24436	-0-	-6614	-0-	132 1 28 4	22428 3 1848 9	Y	1680	1677 1		24
12	32085 X	29279	-0-	-2806	-0-	13 1 221 4	26934 3 2111 9	Y	1919	1921 1		22
01	30070 X	26941	-0-	-3129	-0-	12 1 178 4	24852 3 1899 9	Y	1726	1728 1		20
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W113H		RRCID -> 292103	COMPL. DATE 08/14/2021	TOTAL DEPTH	9835	PERF.10142	- 19952			
08	60339 X	60339	-0-	-0-	-0-	846 1 92 4	53486 3 5915 9	Y	5377	5262 0	69 1	129
09	62297 X	62297	-0-	-0-	-0-	692 1 77 4	56359 3 5169 9	Y	4699	4763 0		65
10	62251 X	62251	-0-	-0-	-0-	734 1 49 4	56716 3 4752 9	Y	4320	4325 0		60
11	57888 X	57888	-0-	-0-	-0-	321 1 76 4	52940 3 4551 9	Y	4137	4139 1		58
12	64442 X	64442	-0-	-0-	-0-	28 1 487 4	59044 3 4883 9	Y	4439	4447 1		50
01	65411 X	65411	-0-	-0-	-0-	30 1 424 4	60192 3 4765 9	Y	4332	4332 1		50

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ALLAR 57-T2-28		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #: W203H		RRCID -> 292302	COMPL. DATE 08/10/2021	TOTAL DEPTH 10189	PERF.10457	- 14956			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
08	60884 X	40572	-0-	-20312	-0-	580 1 62 4	36660 3 3270 9	2973	2914 0	45 1	72
09	56070 X	21861	-0-	-34209	-0-	235 1 28 4	19901 3 1697 9	1543	1594 0		21
10	44981 X	33180	-0-	-11801	-0-	384 1 26 4	30254 3 2516 9	2287	2276 0		32
11	42150 X	38991	-0-	-3159	-0-	215 1 52 4	35963 3 2761 9	2510	2507 1		35
12	41509 X	39142	-0-	-2367	-0-	17 1 296 4	35937 3 2892 9	2629	2634 1		30
01	40579 X	38206	-0-	-2373	-0-	17 1 248 4	35172 3 2769 9	2517	2518 1		29
STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9		WELL #: W111H		RRCID -> 292310	COMPL. DATE 08/14/2021	TOTAL DEPTH 9861	PERF.10134	- 19897			
08	109151 X	76929	-0-	-32222	-0-	1035 1 110 4	65503 3 10281 9	9346	9139 0	111 1	225
09	105600 X	75361	-0-	-30239	-0-	808 1 90 4	65982 3 8481 9	7710	7828 0		107
10	103540 X	69930	-0-	-33610	-0-	788 1 54 4	60854 3 8234 9	7485	7489 0		103
11	76710 X	63152	-0-	-13558	-0-	301 1 77 4	55112 3 7662 9	6965	6970 1		98
12	77872 X	73283	-0-	-4589	-0-	30 1 533 4	64649 3 8071 9	7337	7352 1		83
01	77872 X	71047	-0-	-6825	-0-	31 1 431 4	63061 3 7524 9	6840	6845 1		78
STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: W108H		RRCID -> 292824	COMPL. DATE 03/03/2022	TOTAL DEPTH 10032	PERF.10385	- 18018			
*02	T. A.	-0-	-0-	-57876	-0-			Y	-0-		-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-33821	-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-
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2023 - WELL PLUGGED 9/1/2023											
STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: W111H		RRCID -> 292825	COMPL. DATE 03/03/2022	TOTAL DEPTH 9855	PERF.10249	- 17883			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2023 - WELL PLUGGED 9/4/2023											
STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: W110H		RRCID -> 292826	COMPL. DATE 03/03/2022	TOTAL DEPTH 9853	PERF.10197	- 17855			
08	109027 X	98248	-0-	-10779	-0-	1286 1 142 4	80541 3 16279 9	14799	14536 0	258 1	356
09	121290 X	76893	-0-	-44397	-0-	792 1 84 4	62388 3 13629 9	12390	12575 0		171
10	126073 X	126073	-0-	-0-	-0-	1348 1 93 4	104077 3 20555 9	18686	18599 0		258
11	121290 X	115412	-0-	-5878	-0-	543 1 146 4	95906 3 18817 9	17106	17124 1		240
12	113249 X	113249	-0-	-0-	-0-	44 1 777 4	94316 3 18112 9	16465	16519 1		186
01	126077 X	114944	-0-	-11133	-0-	47 1 657 4	96188 3 18052 9	16411	16409 1		188

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE AL OLSON 57-T2-6X43 N		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
		WELL #: W114H		RRCID -> 293064	COMPL. DATE 05/17/2022	TOTAL DEPTH	9522	PERF. 9883	-		17105	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	85684 X	77885	-0-	-7799	-0-	1049 1 113 4	67409 3 9314 9	Y	8467	8278 0	99 1	204
09	82080 X	76779	-0-	-5301	-0-	813 1 91 4	66934 3 8941 9	Y	8128	8220 0		112
10	79453 X	54317	-0-	-25136	-0-	622 1 41 4	48082 3 5572 9	Y	5065	5107 0		70
11	69000 X	50382	-0-	-18618	-0-	278 1 64 4	44979 3 5061 9	Y	4601	4606 1		65
12	79329 X	48908	-0-	-30421	-0-	20 1 356 4	43595 3 4937 9	Y	4488	4502 1		51
01	79329 X	49565	-0-	-29764	-0-	22 1 314 4	44484 3 4745 9	Y	4314	4316 1		49

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 G		WELL #: W107H		RRCID -> 293137	COMPL. DATE 05/10/2022	TOTAL DEPTH	9711	PERF. 9981	-		17409	
08	75888 X	67854	-0-	-8034	-0-	949 1 102 4	59869 3 6934 9	Y	6304	6183 0	98 1	152
09	73440 X	60996	-0-	-12444	-0-	669 1 77 4	54527 3 5723 9	Y	5203	5283 0		72
10	75888 X	57077	-0-	-18811	-0-	657 1 45 4	50808 3 5567 9	Y	5061	5063 0		70
11	73440 X	55569	-0-	-17871	-0-	300 1 75 4	49761 3 5433 9	Y	4939	4940 1		69
12	73377 X	54607	-0-	-18770	-0-	23 1 404 4	48929 3 5251 9	Y	4774	4789 1		54
01	67859 X	54253	-0-	-13606	-0-	404 4 24 1 344 4	48902 3 4983 9	Y	4530	4532 1		52

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 I		WELL #: W109H		RRCID -> 293155	COMPL. DATE 05/10/2022	TOTAL DEPTH	9556	PERF. 9821	-		17249	
08	60605 X	58470	-0-	-2135	-0-	782 1 82 4	49595 3 8011 9	Y	7283	7137 0	105 1	175
09	58650 X	9389	-0-	-49261	-0-	103 1 12 4	8317 3 957 9	Y	870	1033 0		12
10	65125 X	65125	-0-	-0-	-0-	720 1 48 4	55776 3 8581 9	Y	7801	7705 0		108
11	66623 X	66623	-0-	-0-	-0-	330 1 91 4	59169 3 7033 9	Y	6394	6412 1		90
12	74013 X	74013	-0-	-0-	-0-	32 1 556 4	67292 3 6133 9	Y	5575	5602 1		63
01	67790 X	67790	-0-	-0-	-0-	30 1 417 4	62150 3 5193 9	Y	4721	4730 1		54

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 A		WELL #: W101H		RRCID -> 293199	COMPL. DATE 05/21/2022	TOTAL DEPTH	9705	PERF. 9977	-		17199	
08	61597 X	57854	-0-	-3743	-0-	761 1 81 4	48195 3 8817 9	Y	8015	7843 0	103 1	193
09	59610 X	54292	-0-	-5318	-0-	542 1 60 4	44158 3 9532 9	Y	8665	8738 0		120
10	61597 X	40075	-0-	-21522	-0-	440 1 30 4	34077 3 5528 9	Y	5025	5076 0		69
11	59610 X	34919	-0-	-24691	-0-	183 1 34 4	30213 3 4489 9	Y	4081	4093 1		57
12	58125 X	25048	-0-	-33077	-0-	10 1 189 4	21792 3 3057 9	Y	2779	2805 1		31
01	57846 X	25736	-0-	-32110	-0-	11 1 63 4	22216 3 3446 9	Y	3133	3128 1		36

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE AL OLSON 57-T2-6X43 J		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD								
		WELL #: W110H		RRCID -> 293206	COMPL. DATE 05/17/2022	TOTAL DEPTH	9545	PERF. 9930	- 17152						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	72726 X	64865	-0-	-7861	-0-	906 1	57321 3	96 4	5542 9	Y	5947	5822 0	78 1	143	
09	70380 X	51196	-0-	-19184	-0-	564 1	46146 3	64 4	4422 9	Y	4020	4107 0		56	
10	72726 X	39226	-0-	-33500	-0-	454 1	35187 3	30 4	3555 9	Y	3232	3243 0		45	
11	67860 X	35746	-0-	-32114	-0-	189 1	32054 3	40 4	3463 9	Y	3148	3149 1		44	
12	57288 X	39770	-0-	-17518	-0-	17 1	35883 3	297 4	3573 9	Y	3248	3255 1		37	
01	64852 X	44147	-0-	-20705	-0-	19 1	39284 3	275 4	4569 9	Y	4154	4143 1		48	
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W114H		RRCID -> 293256	COMPL. DATE 05/24/2022	TOTAL DEPTH	9313	PERF. 9757	- 14505						
*02	103684 X	35295	-0-	-68389	-0-	1348 1	28557 3	25 4	5365 9	Y	4877	4856 1		279	
*03	44020 X	35691	-0-	-8329	-0-	1971 1	28233 3	29 4	5458 9	Y	4962	4864 1		377	
*04	37350 X	36701	-0-	-649	-0-	2232 1	30284 3	18 4	4167 9	Y	3788	3831 1		334	
*05	39184 X	30321	-0-	-8863	-0-	2091 1	24818 3	10 4	3402 9	Y	3093	3140 1		287	
*06	37920 X	7229	-0-	-30691	-0-	1982 1	1424 3	20 4	3803 9	Y	3457	3345 1		399	
*07	39184 X	29647	-0-	-9537	-0-	3170 1	23149 3	22 4	3306 9	Y	3005	3219 1		185	
*08	37944 X	30385	-0-	-7559	-0-	1921 1	24715 3	27 4	3722 9	Y	3384	3296 1		273	
*09	36720 X	27159	-0-	-9561	-0-	1704 1	21890 3	17 4	3548 9	Y	3225	3230 1		268	
10	29109 X	26160	-0-	-2949	-0-	1535 1	21496 3	10 4	3119 9	Y	2835	2823 1		280	
11	31680 X	7677	-0-	-24003	-0-	741 1	6817 3	2 4	117 9	Y	106	372 1		14	
12	32736 X	23283	-0-	-9453	-0-	881 1	18683 3	12 4	3707 9	Y	3370	2909 1		475	
01	32736 X	23307	-0-	-9429	-0-	602 1	17629 3	897 4	4179 9	Y	3799	3922 1		352	
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 O		WELL #: W115H		RRCID -> 293275	COMPL. DATE 05/21/2022	TOTAL DEPTH	9514	PERF. 9829	- 17258						
08	89807 X	-0-	-0-	-89807	-0-					Y	-0-	97 0	125 1	-0-	
09	86910 X	36504	-0-	-50406	-0-	378 1	31002 3	43 4	5081 9	Y	4619	4555 0		64	
10	89807 X	59251	-0-	-30556	-0-	649 1	50317 3	42 4	8243 9	Y	7494	7455 0		103	
11	86910 X	61416	-0-	-25494	-0-	340 1	53923 3	78 4	7075 9	Y	6432	6445 1		90	
12	89807 X	64199	-0-	-25608	-0-	27 1	56969 3	471 4	6732 9	Y	6120	6141 1		69	
01	67778 X	67778	-0-	-0-	-0-	30 1	60493 3	437 4	6818 9	Y	6198	6196 1		71	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY LAVERNE 58-T2-12X1 O		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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
LAVERNE 58-T2-12X1 O		WELL #: W115H		RRCID -> 293350		COMPL. DATE 08/06/2022				TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9801 - 17472						
08	120701 X	120701	-0-	-0-	-0-	1561 156 4	1 4	100399 18585 9	3 9	Y	16895	16492 0	164 1	1	407	
09	70020 X	67307	-0-	-2713	-0-	697 79 4	1 4	56557 9974 9	3 9	Y	9067	9349 0			125	
10	72354 X	63386	-0-	-8968	-0-	700 46 4	1 4	54424 8216 9	3 9	Y	7469	7491 0			103	
11	70020 X	61842	-0-	-8178	-0-	327 79 4	1 4	54165 7271 9	3 9	Y	6610	6620 1			93	
12	72354 X	63268	-0-	-9086	-0-	26 459 4	1 4	55829 6954 9	3 9	Y	6322	6343 1			72	
01	72354 X	46735	-0-	-25619	-0-	21 364 4	1 4	41423 4927 9	3 9	Y	4479	4500 1			51	
LAVERNE 58-T2-12X1 N		WELL #: W114H		RRCID -> 293358		COMPL. DATE 08/10/2022				TOTAL DEPTH 9496 PERF. 9628 - 17298						
08	89745 X	2105	-0-	-87640	-0-	13 2 4	1 4	986 1104 9	3 9	Y	1004	1050 0	100 1	1	24	
09	86850 X	42460	-0-	-44390	-0-	425 51 4	1 4	35359 6625 9	3 9	Y	6023	5964 0			83	
10	89745 X	30765	-0-	-58980	-0-	322 20 4	1 4	25340 5083 9	3 9	Y	4621	4640 0			64	
11	86850 X	48823	-0-	-38027	-0-	189 48 4	1 4	39480 9106 9	3 9	Y	8278	8226 1			116	
12	69192 X	48837	-0-	-20355	-0-	19 337 4	1 4	41013 7468 9	3 9	Y	6789	6828 1			77	
01	48744 X	48744	-0-	-0-	-0-	20 272 4	1 4	41292 7160 9	3 9	Y	6509	6511 1			75	
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 B		WELL #: W102H		RRCID -> 293370		COMPL. DATE 05/17/2022				TOTAL DEPTH 9743 PERF.10122 - 17344						
08	76505 X	76505	-0-	-0-	-0-	1086 116 4	1 4	68502 6801 9	3 9	Y	6183	6067 0	100 1	1	149	
09	95730 X	67459	-0-	-28271	-0-	749 84 4	1 4	60992 5634 9	3 9	Y	5122	5200 0			71	
10	98921 X	62693	-0-	-36228	-0-	736 51 4	1 4	56637 5269 9	3 9	Y	4790	4795 0			66	
11	95730 X	58049	-0-	-37681	-0-	310 80 4	1 4	52383 5276 9	3 9	Y	4796	4795 1			67	
12	85250 X	57508	-0-	-27742	-0-	24 427 4	1 4	51693 5364 9	3 9	Y	4876	4888 1			55	
01	76508 X	56315	-0-	-20193	-0-	25 359 4	1 4	50926 5005 9	3 9	Y	4550	4553 1			52	
LAVERNE 58-T2-12X1 C		WELL #: W103H		RRCID -> 293402		COMPL. DATE 08/14/2022				TOTAL DEPTH 9662 PERF.10359 - 18030						
08	85715 X	840	-0-	-84875	-0-	9 1 4	1 4	676 154 9	3 9	Y	140	181 0	57 1	1	3	
09	82950 X	37277	-0-	-45673	-0-	402 45 4	1 4	32565 4265 9	3 9	Y	3877	3826 0			54	
10	74741 X	43535	-0-	-31206	-0-	484 35 4	1 4	37682 5334 9	3 9	Y	4849	4836 0			67	
11	72330 X	51287	-0-	-21043	-0-	265 67 4	1 4	44682 6273 9	3 9	Y	5703	5690 1			80	
12	57629 X	53536	-0-	-4093	-0-	22 387 4	1 4	47088 6039 9	3 9	Y	5490	5508 1			62	
01	43524 X	28494	-0-	-15030	-0-	12 179 4	1 4	25098 3205 9	3 9	Y	2914	2943 1			33	

PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408														
SHIRLEY 58-T2-12X13 N			WELL #: W114H		RRCID -> 293596		COMPL. DATE 09/06/2022			TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9974 - 17645							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
08	91419	X	83838	-0-	-7581	-0-	1116	1	69002	3	Y	12355	12142	0	225	1	298
							129	4	13591	9							
09	88470	X	1796	-0-	-86674	-0-	15	1	1280	3	Y	454	746	0			6
							2	4	499	9							
10	91419	X	8301	-0-	-83118	-0-	84	1	6598	3	Y	1466	1452	0			20
							6	4	1613	9							
11	88470	X	28652	-0-	-59818	-0-	111	1	22873	3	Y	5124	5072	1			72
							32	4	5636	9							
12	91419	X	47154	-0-	-44265	-0-	18	1	39090	3	Y	7024	7016	1			80
							320	4	7726	9							
01	83824	X	58574	-0-	-25250	-0-	24	1	48386	3	Y	8938	8915	1			103
							332	4	9832	9							
SHIRLEY 58-T2-12X13 C			WELL #: W103H		RRCID -> 293598		COMPL. DATE 09/14/2022			TOTAL DEPTH 9543 PERF. 9990 - 17661							
08	42656	X	37759	-0-	-4897	-0-	523	1	32303	3	Y	4430	4352	0	79	1	107
							60	4	4873	9							
09	41280	X	33105	-0-	-8175	-0-	356	1	29870	3	Y	2582	2653	0			36
							39	4	2840	9							
10	42656	X	37848	-0-	-4808	-0-	410	1	31680	3	Y	5209	5173	0			72
							28	4	5730	9							
11	41568	X	41568	-0-	-0-	-0-	200	1	36068	3	Y	4767	4772	1			67
							56	4	5244	9							
12	47607	X	47607	-0-	-0-	-0-	19	1	40873	3	Y	5798	5799	1			66
							337	4	6378	9							
01	37851	X	31991	-0-	-5860	-0-	14	1	27729	3	Y	3680	3704	1			42
							200	4	4048	9							
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 C			WELL #: W103H		RRCID -> 293683		COMPL. DATE 12/11/2022			TOTAL DEPTH 10962 PERF.11374 - 19043							
08	111693	X	63688	-0-	-48005	-0-	47454	3	58	4	Y	14705	14434	0			568
							16176	9									
09	98220	X	64383	-0-	-33837	-0-	52873	3	28	4	Y	10438	10565	0			441
							11482	9									
10	84382	X	46787	-0-	-37595	-0-	38745	3	3	4	Y	7308	7480	0			269
							8039	9									
11	78690	X	67302	-0-	-11388	-0-	55126	3	30	4	Y	11042	10857	0			454
							12146	9									
12	81313	X	65962	-0-	-15351	-0-	55926	3	1	4	Y	9123	9237	0			340
							10035	9									
01	66526	X	51566	-0-	-14960	-0-	44079	3	7	4	Y	6800	6793	0			347
							7480	9									
SHIRLEY 58-T2-12X13 O			WELL #: W115H		RRCID -> 293826		COMPL. DATE 09/14/2022			TOTAL DEPTH 9387 PERF.10044 - 17715							
08	77759	X	77759	-0-	-0-	-0-	1093	1	69709	3	Y	6220	6115	0	115	1	150
							115	4	6842	9							
09	134470	X	134470	-0-	-0-	-0-	1438	1	117133	3	Y	14310	14262	0			198
							158	4	15741	9							
10	109334	X	109334	-0-	-0-	-0-	1234	1	95196	3	Y	11653	11690	0			161
							86	4	12818	9							
11	77534	X	77534	-0-	-0-	-0-	434	1	69563	3	Y	6787	6853	1			95
							71	4	7466	9							
12	82338	X	82338	-0-	-0-	-0-	35	1	73692	3	Y	7275	7288	1			82
							608	4	8003	9							
01	76229	X	75633	-0-	-596	-0-	34	1	68425	3	Y	6083	6095	1			70
							483	4	6691	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SHIRLEY 58-T2-12X13 XB		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
		WELL #: X102H		RRCID -> 293903	COMPL. DATE 09/14/2022	TOTAL DEPTH 9305	PERF. 9988	- 17659				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	122109 X	39019	-0-	-83090	-0-	541 1 50 4	33811 3 4617 9	Y	4197	4156 0	116 1	101
09	78540 X	3921	-0-	-74619	-0-	40 1 5 4	2795 3 1081 9	Y	983	1070 0		14
10	108029 X	108029	-0-	-0-	-0-	1105 1 78 4	85241 3 21605 9	Y	19641	19384 0		271
11	118170 X	32475	-0-	-85695	-0-	226 1 22 4	27441 3 4786 9	Y	4351	4561 1		61
12	78337 X	1181	-0-	-77156	-0-	859 3 314 9	8 4	Y	285	343 1		3
01	108035 X	91092	-0-	-16943	-0-	40 1 544 4	80287 3 10221 9	Y	9292	9188 1		107

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 G		WELL #: W107H		RRCID -> 293972	COMPL. DATE 12/11/2022	TOTAL DEPTH 11003	PERF.11596	- 19230				
08	83660 X	83660	-0-	-0-	-0-	62863 3 20735 9	62 4	Y	18850	18499 0		728
09	76566 X	76566	-0-	-0-	-0-	60996 3 15542 9	28 4	Y	14129	14260 0		597
10	72332 X	72332	-0-	-0-	-0-	58840 3 13488 9	4 4	Y	12262	12407 0		452
11	67590 X	54039	-0-	-13551	-0-	46933 3 7061 9	45 4	Y	6419	6607 0		264
12	69843 X	55006	-0-	-14837	-0-	44344 3 10661 9	1 4	Y	9692	9595 0		361
01	69843 X	48927	-0-	-20916	-0-	39319 3 9602 9	6 4	Y	8729	8644 0		446

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 N		WELL #: W114H		RRCID -> 294009	COMPL. DATE 12/11/2022	TOTAL DEPTH 10792	PERF.11246	- 18880				
08	118296 X	73975	-0-	-44321	-0-	69198 3 4709 9	68 4	Y	4281	4629 0		165
09	114480 X	34414	-0-	-80066	-0-	32084 3 2306 9	24 4	Y	2096	2172 0		89
10	118296 X	110490	-0-	-7806	-0-	91352 3 19133 9	5 4	Y	17394	16842 0		641
11	114480 X	100402	-0-	-14078	-0-	82697 3 17637 9	68 4	Y	16034	16016 0		659
12	118296 X	93680	-0-	-24616	-0-	78685 3 14993 9	2 4	Y	13630	13781 0		508
01	110484 X	87786	-0-	-22698	-0-	74309 3 13467 9	10 4	Y	12243	12126 0		625

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 XB		WELL #: X202H		RRCID -> 294235	COMPL. DATE 12/11/2022	TOTAL DEPTH 10764	PERF.11063	- 18697				
08	102734 X	56059	-0-	-46675	-0-	52716 3 3330 9	13 4	Y	3027	3211 0		117
09	99420 X	-0-	-0-	-99420	-0-			Y	-0-	117 0		-0-
10	102734 X	-0-	-0-	-102734	-0-			Y	-0-			-0-
11	83790 X	-0-	-0-	-83790	-0-			Y	-0-			-0-
12	86583 X	-0-	-0-	-86583	-0-			Y	-0-			-0-
01	56048 X	-0-	-0-	-56048	-0-			Y	-0-			-0-

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W103H		RRCID -> 294256	COMPL. DATE 06/01/2020	TOTAL DEPTH 10279	PERF. 3197	- 10285				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 O		WELL #:		W115H	RRCID ->	294699	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL DEPTH	10764	PERF.11232	- 18901	
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
08		172236 X	74942	-0-	-97294	-0-	58124 3	64 4	Y	15231	15024 0		588
							16754 9						
09		141630 X	91054	-0-	-50576	-0-	73252 3	26 4	Y	16160	16065 0		683
							17776 9						
10		118420 X	72356	-0-	-46064	-0-	59774 3	12582 9	Y	11438	11700 0		421
11		114600 X	64257	-0-	-50343	-0-	52608 3	1 4	Y	10589	10575 0		435
							11648 9						
12		118420 X	112830	-0-	-5590	-0-	94333 3	2 4	Y	16814	16622 0		627
							18495 9						
01		94085 X	43871	-0-	-50214	-0-	36844 3	2 4	Y	6386	6687 0		326
							7025 9						

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XD		WELL #:		X204H	RRCID ->	294847	COMPL. DATE	03/12/2023	TOTAL DEPTH	9783	PERF. N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 B		WELL #:		W102H	RRCID ->	295305	COMPL. DATE	05/19/2023	TOTAL DEPTH	9762	PERF.10156	- 17822
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	352044				Y	-0-		-0-
09	SHUT IN	86392	-0-	86392	438436	873 1	71047 3		Y	13064	13337 0	180
						102 4	14370 9					
10	524719 X	86283	-0-	-438436	-0-	935 1	72263 3		Y	11840	11857 0	163
						61 4	13024 9					
11	141270 X	76930	-0-	-64340	-0-	398 1	65224 3		Y	10189	10209 0	143
						100 4	11208 9					
12	145979 X	-0-	-0-	-145979	-0-				Y	-0-		-0-
01	145979 X	-0-	-0-	-145979	-0-				Y	-0-		-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 XB		WELL #:		X202H	RRCID ->	295306	COMPL. DATE	05/20/2023	TOTAL DEPTH	9413	PERF.10104	- 15710
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	81288				Y	-0-		-0-
09	SHUT IN	58286	-0-	58286	139574	599 1	48833 3		Y	7989	8076 0	110
						66 4	8788 9					
10	201359 X	61785	-0-	-139574	-0-	686 1	53033 3		Y	7291	7301 0	100
						46 4	8020 9					
11	53394 X	53394	-0-	-0-	-0-	295 1	46570 3		Y	5872	5889 0	83
						70 4	6459 9					
12	43896 X	-0-	-0-	-43896	-0-				Y	-0-		-0-
01	43896 X	-0-	-0-	-43896	-0-				Y	-0-		-0-

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 B		WELL #:		W102H	RRCID ->	295822	COMPL. DATE	01/26/2023	TOTAL DEPTH	10090	PERF. N/A	
08	SHUT IN	76187	-0-	76187	76187	830 1	56596 3		Y	16989	16580 0	409
						73 4	18688 9					
09	SHUT IN	253208	-0-	253208	329395	2326 1	190296 3		Y	54842	54493 0	758
						260 4	60326 9					
10	SHUT IN	155781	-0-	155781	485176	1525 1	118733 3		Y	32205	32519 0	444
						97 4	35426 9					
11	SHUT IN	145273	-0-	145273	630449	52 1	111046 3		Y	30238	30257 0	425
						913 4	33262 9					
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	630449				Y	-0-		-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	630449				Y	-0-		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LEE WAY 57-T2-10X3 J		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #: W110H		RRCID -> 295825	COMPL. DATE 02/11/2023	TOTAL DEPTH	9946	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
08	SHUT IN	60527	-0-	60527	646 1	44055 3	Y	14338	13993	0	345
					54 4	15772 9					
09	SHUT IN	222756	-0-	222756	2017 1	165252 3	Y	50237	49888	0	694
					226 4	55261 9					
10	SHUT IN	158221	-0-	158221	1511 1	117659 3	Y	35408	35614	0	488
					102 4	38949 9					
11	SHUT IN	159955	-0-	159955	56 1	118764 3	Y	36504	36479	0	513
					981 4	40154 9					
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 N		WELL #: W114H		RRCID -> 295829	COMPL. DATE 01/11/2023	TOTAL DEPTH	9868	PERF. N/A			
08	SHUT IN	49228	-0-	49228	529 1	36453 3	Y	11093	10826	0	267
					44 4	12202 9					
09	SHUT IN	195738	-0-	195738	1780 1	145566 3	Y	43812	43474	0	605
					199 4	48193 9					
10	SHUT IN	121386	-0-	121386	1153 1	90045 3	Y	27379	27606	0	378
					71 4	30117 9					
11	SHUT IN	122599	-0-	122599	42 1	90521 3	Y	28449	28427	0	400
					742 4	31294 9					
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XB		WELL #: X202H		RRCID -> 295837	COMPL. DATE 12/25/2022	TOTAL DEPTH	9759	PERF. N/A			
08	SHUT IN	21842	-0-	21842	244 1	16716 3	Y	4420	4314	0	106
					20 4	4862 9					
09	SHUT IN	145135	-0-	145135	1372 1	111997 3	Y	28738	28447	0	397
					154 4	31612 9					
10	SHUT IN	158762	-0-	158762	1567 1	122145 3	Y	31760	31719	0	438
					114 4	34936 9					
11	SHUT IN	90585	-0-	90585	30 1	59399 3	Y	27839	27886	0	391
					533 4	30623 9					
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XC		WELL #: X203H		RRCID -> 295838	COMPL. DATE 01/29/2023	TOTAL DEPTH	9751	PERF. N/A			
08	SHUT IN	33377	-0-	33377	384 1	26643 3	Y	5741	5603	0	138
					35 4	6315 9					
09	SHUT IN	147128	-0-	147128	1397 1	113747 3	Y	28934	28672	0	400
					157 4	31827 9					
10	SHUT IN	97004	-0-	97004	985 1	74562 3	Y	19449	19581	0	268
					63 4	21394 9					
11	SHUT IN	148994	-0-	148994	56 1	118154 3	Y	27093	26980	0	381
					982 4	29802 9					
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 H		//CONT.// 085408		WELL #: W108H		RRCID -> 295839	COMPL. DATE 02/25/2023	TOTAL DEPTH 10111	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	
08	SHUT IN	52477	-0-	52477	52477	577 1	40069 3	Y	10710	10452 0	258	
						50 4	11781 9					
09	SHUT IN	210724	-0-	210724	263201	1955 1	159167 3	Y	44891	44529 0	620	
						222 4	49380 9					
10	SHUT IN	183730	-0-	183730	446931	1800 1	139500 3	Y	38463	38552 0	531	
						121 4	42309 9					
11	SHUT IN	128995	-0-	128995	575926	44 1	97845 3	Y	27565	27708 0	388	
						784 4	30322 9					
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	575926			Y	-0-		-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	575926			Y	-0-		-0-	

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 G		WELL #: W107H		RRCID -> 295850		COMPL. DATE 02/24/2023	TOTAL DEPTH 10147	PERF. N/A				
08	SHUT IN	72139	-0-	72139	72139	771 1	52888 3	Y	16739	16336 0	403	
						67 4	18413 9					
09	SHUT IN	224773	-0-	224773	296912	2048 1	167834 3	Y	49693	49410 0	686	
						229 4	54662 9					
10	SHUT IN	169628	-0-	169628	466540	1664 1	129510 3	Y	34854	35059 0	481	
						115 4	38339 9					
11	SHUT IN	139320	-0-	139320	605860	50 1	105763 3	Y	29668	29732 0	417	
						872 4	32635 9					
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	605860			Y	-0-		-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	605860			Y	-0-		-0-	

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 I		WELL #: W109H		RRCID -> 295851		COMPL. DATE 02/12/2023	TOTAL DEPTH 9952	PERF. N/A				
08	SHUT IN	59948	-0-	59948	59948	641 1	44716 3	Y	13213	12895 0	318	
						57 4	14534 9					
09	SHUT IN	232417	-0-	232417	292365	2110 1	172306 3	Y	52513	52106 0	725	
						237 4	57764 9					
10	SHUT IN	170798	-0-	170798	463163	1635 1	126783 3	Y	38429	38624 0	530	
						108 4	42272 9					
*11	SHUT IN	115530	-0-	115530	578693	589 1	86033 3	Y	26155	26318 0	367	
						137 4	28771 9					
*12	SHUT IN	112666	-0-	112666	691359	38 1	85911 3	Y	23668	23767 0	268	
						682 4	26035 9					
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	691359			Y	-0-		-0-	

LAVERNE 58-T2-12X1 G		WELL #: W107H		RRCID -> 296103		COMPL. DATE 05/24/2023	TOTAL DEPTH 9745	PERF. N/A				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

LAVERNE 58-T2-12X1 XC		WELL #: X203H		RRCID -> 296110		COMPL. DATE 06/02/2023	TOTAL DEPTH 9425	PERF. N/A				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408								
LAVERNE 58-T2-12X1 H		WELL #: W108H		RRCID ->	296117	COMPL. DATE	05/15/2023	TOTAL DEPTH	9769 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 O		WELL #: W115H		RRCID ->	296137	COMPL. DATE	01/09/2023	TOTAL DEPTH	10076 PERF. N/A	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XA		WELL #: X201H		RRCID ->	296138	COMPL. DATE	01/28/2023	TOTAL DEPTH	9723 PERF. N/A	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

LAVERNE 58-T2-12X1 XD		WELL #: X204H		RRCID ->	296172	COMPL. DATE	06/12/2023	TOTAL DEPTH	9405 PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

SHIRLEY 58-T2-12X13 XC		WELL #: X203H		RRCID ->	296215	COMPL. DATE	05/29/2023	TOTAL DEPTH	9424 PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

SHIRLEY 58-T2-12X13 G		WELL #: W107H		RRCID ->	296262	COMPL. DATE	06/11/2023	TOTAL DEPTH	9673 PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

SHIRLEY 58-T2-12X13 H		WELL #: W108H		RRCID ->	296267	COMPL. DATE	06/21/2023	TOTAL DEPTH	9687 PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
SHIRLEY 58-T2-12X13 XD		WELL #: X204H		RRCID ->	296303	COMPL. DATE	05/22/2023	TOTAL DEPTH	9341	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		
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-			Y	-0-		-0-		
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
SHIRLEY 58-T2-12X13 I		WELL #: W109H		RRCID ->	296304	COMPL. DATE	07/01/2023	TOTAL DEPTH	9507	PERF. N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
BRIGHAM OPERATING, LLC		092825		WELL #: 2H		RRCID ->	290958	COMPL. DATE	12/11/2021	TOTAL DEPTH	10996	PERF.11036 - 16220	
08	35116 X	35116	-0-	-0-	-0-	1190	1	27678	3	Y	5680	5651 0	82
						6248	9						
09	34112 X	34112	-0-	-0-	-0-	1152	1	27016	3	Y	5404	5406 0	80
						5944	9						
10	32381 X	32381	-0-	-0-	-0-	1190	1	25281	3	Y	5373	5383 0	70
						5910	9						
11	30226 X	30226	-0-	-0-	-0-	1152	1	23655	3	Y	4926	4912 0	84
						5419	9						
12	31575 X	31575	-0-	-0-	-0-	1190	1	25079	3	Y	4824	4832 0	76
						5306	9						
01	32315 X	32315	-0-	-0-	-0-	1190	1	26072	3	Y	4594	4619 0	51
						5053	9						
RALPHIE 7 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	291087	COMPL. DATE	10/24/2021	TOTAL DEPTH	10814	PERF.10976 - 16100			
08	32385 X	32385	-0-	-0-	-0-	1190	1	23430	3	Y	7059	7022 0	404
						7765	9						
09	31403 X	31403	-0-	-0-	-0-	1152	1	23104	3	Y	6497	6499 0	402
						7147	9						
10	29507 X	29507	-0-	-0-	-0-	1190	1	21516	3	Y	6183	6193 0	391
						6801	9					1 8	
11	28688 X	28688	-0-	-0-	-0-	1152	1	20492	3	Y	6404	6386 0	409
						7044	9						
12	31058 X	31058	-0-	-0-	-0-	1190	1	22909	3	Y	6326	6337 0	398
						6959	9						
01	31440 X	31440	-0-	-0-	-0-	1190	1	23885	3	Y	5786	5818 0	366
						6365	9						
RALPHIE 7 UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	294682	COMPL. DATE	01/03/2023	TOTAL DEPTH	10106	PERF. N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP) BRIGHAM OPERATING, LLC RALPHIE 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 092825		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD		
		WELL #: 6H		RRCID -> 294764		COMPL. DATE 01/04/2023		TOTAL DEPTH 11014		PERF.11044 - 16246			
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
08	116126 X	37917	-0-	-78209	-0-	1190 8016	1 9	28711	3	Y	7287	7249 0	155
09	64140 X	34380	-0-	-29760	-0-	1152 7226	1 9	26002	3	Y	6569	6571 0	153
10	56637 X	25030	-0-	-31607	-0-	1190 5561	1 9	18279	3	Y	5055	5065 0	143
11	45150 X	38375	-0-	-6775	-0-	1152 8188	1 9	29035	3	Y	7444	7423 0	164
12	45674 X	45674	-0-	-0-	-0-	1190 9187	1 9	35297	3	Y	8352	8367 0	149
01	45884 X	45884	-0-	-0-	-0-	1190 8622	1 9	36072	3	Y	7838	7881 0	106

RALPHIE 7 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 294846		COMPL. DATE 01/04/2023		TOTAL DEPTH 10778		PERF.10765 - 17054			
08	60326 X	31431	-0-	-28895	-0-	1190 7290	1 9	22951	3	Y	6627	6592 0	86
09	50760 X	29876	-0-	-20884	-0-	1152 6892	1 9	21832	3	Y	6265	6267 0	84
10	48050 X	26619	-0-	-21431	-0-	1190 6449	1 9	18980	3	Y	5863	5874 0	73
11	37020 X	29139	-0-	-7881	-0-	1152 7061	1 9	20926	3	Y	6419	6399 0	91
12	39784 X	39784	-0-	-0-	-0-	1190 9251	1 9	29343	3	Y	8410	8425 0	76
01	41317 X	41317	-0-	-0-	-0-	1190 9281	1 9	30846	3	Y	8437	8484 0	29

RALPHIE 7 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 294848		COMPL. DATE 01/04/2023		TOTAL DEPTH 10770		PERF.10899 - 15716			
08	71362 X	35554	-0-	-35808	-0-	1190 8477	1 9	25887	3	Y	7706	7666 0	98
09	56880 X	32847	-0-	-24033	-0-	1152 7761	1 9	23934	3	Y	7055	7057 0	96
10	48794 X	30053	-0-	-18741	-0-	1190 7370	1 9	21493	3	Y	6700	6712 0	84
11	38970 X	28704	-0-	-10266	-0-	1152 7120	1 9	20432	3	Y	6473	6455 0	102
12	38316 X	35992	-0-	-2324	-0-	1190 8545	1 9	26257	3	Y	7768	7782 0	88
01	36410 X	36410	-0-	-0-	-0-	1190 8268	1 9	26952	3	Y	7516	7558 0	46

PHANTOM (WOLFECAMP) LAKEWOOD ENERGY LLC STATE WHITE ROCK		//CONT.//	71052 900 100119	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
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
STATE WHITE ROCK		WELL #:	5H	RRCID -> 293758	COMPL. DATE 09/26/2022	TOTAL	DEPTH 11049	PERF.11129	- 16061			
*02	SHUT IN	207647	-0-	207647	1124472	193680 12834 9	2	1133 4	Y	11667	12217 1	336
03	1351169 X	226697	-0-	-1124472	-0-	213263 13163 9	2	271 4	Y	11966	11956 1 5 8	341
04	238050 X	166364	-0-	-71686	-0-	156876 9180 9	2	308 4	Y	8345	469 0 7047 1	1170
05	245985 X	45231	-0-	-200754	-0-	42209 2908 9	2	114 4	Y	2644	2471 0 1253 1	90
06	238050 X	42324	-0-	-195726	-0-	42209 1 9	2	114 4	Y	1	2 0 89 1	-0-
07	245985 X	-0-	-0-	-245985	-0-				Y	-0-		-0-
08	245985 X	109712	-0-	-136273	-0-	103573 5878 9	2	261 4	Y	5344	5237 0	107
09	165450 X	102658	-0-	-62792	-0-	96260 6093 9	2	305 4	Y	5539	5506 0 6 8	134
10	98999 X	98999	-0-	-0-	-0-	92412 5886 9	2	701 4	Y	5351	5323 0 25 8	137
11	96000 X	25460	-0-	-70540	-0-	23174 2164 9	2	122 4	Y	1967	1999 0	105
12	105772 X	9146	-0-	-96626	-0-	8742 322 9	2	82 4	Y	293	390 0 1 8	7
01	105772 X	NO RPT	-0-	-105772	-0-				Y	NO RPT		7
STATE WHITE ROCK		WELL #:	3H	RRCID -> 295796	COMPL. DATE 05/09/2023	TOTAL	DEPTH 10443	PERF.10537	- 15418			
08	542960 X	138429	-0-	-404531	-0-	115282 22857 9	2	290 4	Y	20779	20836 0	416
09	121980 X	107346	-0-	-14634	-0-	89676 17386 9	2	284 4	Y	15805	15824 0 16 8	381
10	126046 X	105641	-0-	-20405	-0-	89271 15693 9	2	677 4	Y	14266	14217 0 67 8	363
11	121980 X	62043	-0-	-59937	-0-	54429 7327 9	2	287 4	Y	6661	6672 0	352
12	126046 X	75559	-0-	-50487	-0-	67129 7801 9	2	629 4	Y	7092	7256 0 19 8	169
01	126046 X	NO RPT	-0-	-126046	-0-				Y	NO RPT		169
STATE WHITE ROCK		WELL #:	1H	RRCID -> 295828	COMPL. DATE 05/06/2023	TOTAL	DEPTH 10388	PERF.10529	- 15125			
08	466661 X	106443	-0-	-360218	-0-	89370 16849 9	2	224 4	Y	15317	15392 0	307
09	134370 X	81813	-0-	-52557	-0-	69484 12109 9	2	220 4	Y	11008	11038 0 11 8	266
10	138849 X	63866	-0-	-74983	-0-	53703 9756 9	2	407 4	Y	8869	8867 0 41 8	227
11	134370 X	36779	-0-	-97591	-0-	30925 5691 9	2	163 4	Y	5174	5127 0	274
12	138849 X	62568	-0-	-76281	-0-	53712 8352 9	2	504 4	Y	7593	7665 0 20 8	182
01	97371 X	NO RPT	-0-	-97371	-0-				Y	NO RPT		182

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
LAKEWOOD ENERGY LLC		//CONT.// 100119												
STATE WHITE ROCK		WELL #:		4H	RRCID ->	295896	COMPL. DATE	05/06/2023	TOTAL DEPTH	10469	PERF.	10660	- 15459	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08	0	133417	-0-	133417	434433	109961	2	277	4	Y	21072	21021	0	423
						23179	9							
09	542171 X	107738	-0-	-434433	-0-	89276	2	282	4	Y	16527	16533	0	17 8 400
						18180	9							
10	111011 X	101870	-0-	-9141	-0-	83073	2	630	4	Y	16515	16416	0	77 8 422
						18167	9							
11	107430 X	59314	-0-	-48116	-0-	50910	2	268	4	Y	7396	7425	0	393
						8136	9							
12	111011 X	92817	-0-	-18194	-0-	81938	2	768	4	Y	9192	9340	0	25 8 220
						10111	9							
01	111011 X	NO RPT	-0-	-111011	-0-					Y	NO RPT			220

STATE WHITE ROCK		WELL #:		2H	RRCID ->	295957	COMPL. DATE	05/06/2023	TOTAL DEPTH	10483	PERF.	10439	- 15360	
08	407454 X	95437	-0-	-312017	-0-	79486	2	200	4	Y	14319	14360	0	287
						15751	9							
09	117960 X	89058	-0-	-28902	-0-	75643	2	239	4	Y	11978	11964	0	12 8 289
						13176	9							
10	121892 X	75220	-0-	-46672	-0-	63844	2	484	4	Y	9902	9892	0	46 8 253
						10892	9							
11	117960 X	60981	-0-	-56979	-0-	54662	2	288	4	Y	5483	5445	0	291
						6031	9							
12	121892 X	75102	-0-	-46790	-0-	66398	2	622	4	Y	7347	7443	0	20 8 175
						8082	9							
01	92008 X	NO RPT	-0-	-92008	-0-					Y	NO RPT			175

STATE WHITE ROCK		WELL #:		7H	RRCID ->	296399	COMPL. DATE	11/10/2023	TOTAL DEPTH	11053	PERF.	N/A		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	216349	-0-	216349	216349	202398	2	1897	4	Y	10958	10667	0	30 8 261
						12054	9							
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	216349					Y	NO RPT			261

CONTANGO RESOURCES, LLC		100222		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RAINBOW STATE		WELL #:		1	RRCID ->	205027	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	21547	PERF.	10669	- 10778	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
GELTEMEYER 61		WELL #:		1	RRCID ->	266022	COMPL. DATE	02/03/2013	TOTAL DEPTH	11286	PERF.	10084	- 11010	
08	14B2 EXT	72	-0-	72	72	72	2			N	-0-	177	1	345
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	72				N	-0-			345
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	72				N	-0-			345
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	72				N	-0-			345
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	72				N	-0-			345
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	72				N	-0-			345

OATMAN C18-27		WELL #:		1H	RRCID ->	266259	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	10032	PERF.	10195	- 14487	
08	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	3861	2	263	9	N	239	170	1	248
09	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	3769	2	273	9	N	248	372	1	124
10	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	3790	2	311	9	N	283	189	1	218
11	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3586	2	278	9	N	253	186	1	285
12	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3632	2	372	9	N	338	357	1	246
01	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3477	2	198	9	N	180	183	1	243

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579															
M	O	ALLOW 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
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			213
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			213
10		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-	178	1	35
11		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			35
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	2		2	9	N	-0-		37
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	4			41

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	5890	X	5156	-0-	-734	-0-	5084	2	72	9	N	65			300
09	5700	X	4874	-0-	-826	-0-	4798	2	76	9	N	69	182	1	187
10	5239	X	4605	-0-	-634	-0-	4539	2	66	9	N	60			247
11	5070	X	5018	-0-	-52	-0-	4923	2	95	9	N	86			333
12	5146	X	4414	-0-	-732	-0-	4333	2	81	9	N	74	190	1	217
01	5146	X	4372	-0-	-774	-0-	4273	2	99	9	N	90			307

THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241															
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2	9	N	2			248
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			248
10	434	N	252	-0-	-182	-0-	252	2			N	-0-			248
11	390	N	243	-0-	-147	-0-	229	2	14	9	N	13			261
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	225	2	19	9	N	17			278
01	248	N	103	-0-	-145	-0-	100	2	3	9	N	3			281

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417															
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852												
HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
08		3751 X	1639	-0-	-2112	-0-	1617	2	22	9	N	253
09		3000 X	591	-0-	-2409	-0-	591	2			N	253
10		1116 X	911	-0-	-205	-0-	911	2			N	253
11		1590 X	348	-0-	-1242	-0-	347	2	1	9	N	254
12		1643 X	792	-0-	-851	-0-	788	2	4	9	N	258
01		1643 X	257	-0-	-1386	-0-	254	2	3	9	N	261

OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662												
08		2542 X	2381	-0-	-161	-0-	178	1	1856	2	Y	322
							347	9				
09		8220 X	13	-0-	-8207	-0-	1	1	5	2	Y	129
							7	9				
10		8494 X	2716	-0-	-5778	-0-	134	1	2296	2	Y	200
							286	9				
11		5370 X	2136	-0-	-3234	-0-	91	1	1821	2	Y	230
							15	4	209	9		
12		2387 X	1249	-0-	-1138	-0-	61	1	1072	2	Y	92
							116	9				
01		2728 X	1796	-0-	-932	-0-	82	1	1619	2	Y	113
							95	9				

DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129												
08		11538 X	11538	-0-	-0-	-0-	784	1	10605	2	N	290
							149	9				
09		10898 X	10898	-0-	-0-	-0-	840	1	9890	2	N	281
							46	4	122	9		
10		10943 X	10677	-0-	-266	-0-	868	1	9680	2	N	362
							129	9				
11		10590 X	10307	-0-	-283	-0-	840	1	9309	2	N	378
							158	9				
12		10943 X	10391	-0-	-552	-0-	868	1	9361	2	N	375
							162	9				
01		10943 X	8331	-0-	-2612	-0-	833	1	7359	2	N	437
							139	9				

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416												
08		463 X	463	-0-	-0-	-0-	445	2	18	9	N	183
09		281 X	281	-0-	-0-	-0-	233	2	48	9	N	227
10		346 X	346	-0-	-0-	-0-	230	2	116	9	N	332
11		739 X	739	-0-	-0-	-0-	460	2	279	9	N	227
12		127 X	127	-0-	-0-	-0-	79	2	48	9	N	271
01		94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	271

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508												
08		1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1356	2	268	9	N	168
09		1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1276	2	88	9	N	248
10		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2615	2	264	9	N	488
11		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2300	2	86	9	N	204
12		1178 X	7	-0-	-1171	-0-	7	2			N	204
01		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	204

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		WELL #: 1H		RRCID -> 270391		COMPL. DATE 02/17/2013		TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269			
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	
08	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	840 1	2604 2	N	150	181 1	674
						165 9					
09	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	840 1	2345 2	N	187	369 1	492
						206 9					
10	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	868 1	2600 2	N	167		659
						184 9					
11	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	840 1	2170 2	N	176	186 1	649
						139 4					
12	3379 X	3248	-0-	-131	-0-	831 1	2238 2	N	163	180 1	632
						179 9					
01	3379 X	3253	-0-	-126	-0-	854 1	2156 2	N	221	183 1	670
						243 9					

ESSMAN C9-20		WELL #: 1H		RRCID -> 270566		COMPL. DATE 05/09/2016		TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KNIGHT 4-51		WELL #: 1H		RRCID -> 271644		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836			
08	22812 X	22812	-0-	-0-	-0-	22352 2	460 9	N	418	364 1	341
09	21598 X	21598	-0-	-0-	-0-	21310 2	288 9	N	262	504 1	99
10	21957 X	21957	-0-	-0-	-0-	21686 2	271 9	N	246	186 1	159
11	21436 X	21436	-0-	-0-	-0-	19859 2	1252 4	N	295	186 1	268
						325 9					
12	21216 X	21216	-0-	-0-	-0-	20941 2	275 9	N	250	348 1	168
01	20502 X	20502	-0-	-0-	-0-	19901 2	334 4	N	243	183 1	228
						267 9					

EGGERS 4-31		WELL #: 3H		RRCID -> 271715		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243			
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-		219
09	210 N	25	-0-	-185	-0-	19 2	6 9	N	5		224
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-		224
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	54 2		N	-0-		224
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	20 2	22 9	N	20		244
01	14 N	4	-0-	-10	-0-	2 2	2 9	N	2		246

COTTONMOUTH 58-47		WELL #: 1		RRCID -> 273043		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170

MCAFEE C17-21		WELL #: 1H		RRCID -> 274149		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		WILLIAMS 4-53		WELL #:	1H	RRCID -> 276433	COMPL. DATE 03/28/2022	TOTAL DEPTH 10723	PERF.10895	- 15368			
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
08	14415 X	12999	-0-	-1416	-0-	784	1	11783	2	N	393	401 0	136
						432	9						
09	13410 X	12142	-0-	-1268	-0-	751	1	10995	2	N	360	322 0	174
						396	9						
10	13857 X	12663	-0-	-1194	-0-	868	1	11399	2	N	360	336 0	198
						396	9						
11	12690 X	12186	-0-	-504	-0-	834	1	10912	2	N	400	357 0	241
						440	9						
12	12989 X	11771	-0-	-1218	-0-	814	1	10539	2	N	380	425 0	196
						418	9						
01	12989 X	11025	-0-	-1964	-0-	796	1	9823	2	N	369	174 0	391
						406	9						
NINJA 4-50 49				WELL #:	1H	RRCID -> 283587	COMPL. DATE 04/11/2018	TOTAL DEPTH 10580	PERF.10544	- 19317			
08	31093 X	29923	-0-	-1170	-0-	688	1	26670	2	N	2332	2293 0	357
						2565	9						
09	30090 X	29409	-0-	-681	-0-	842	1	26045	2	N	2293	2343 0	307
						2522	9						
10	31062 X	29573	-0-	-1489	-0-	870	1	26074	2	N	2390	2337 0	360
						2629	9						
11	29580 X	28586	-0-	-994	-0-	835	1	25174	2	N	2343	2402 0	301
						2577	9						
12	30566 X	29134	-0-	-1432	-0-	783	1	25767	2	N	2349	2184 0	466
						2584	9						
01	30380 X	28269	-0-	-2111	-0-	758	1	24748	2	N	2466	2174 0	758
						50	4	2713	9				
CABRITO LTD STATE 62				WELL #:	1H	RRCID -> 283590	COMPL. DATE 07/22/2015	TOTAL DEPTH 10268	PERF.10489	- 14374			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		219
09	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	1			N	-0-		219
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		219
11	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-		219
12	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	1			N	-0-		219
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		219
RIFLEMAN C19-3				WELL #:	1H	RRCID -> 283606	COMPL. DATE 06/28/2017	TOTAL DEPTH 10280	PERF.10402	- 14863			
08	13135 X	13135	-0-	-0-	-0-	620	1	11484	2	N	821	832 0	279
						128	4	903	9				
09	12556 X	12556	-0-	-0-	-0-	600	1	11006	2	N	864	889 0	254
						950	9						
10	12656 X	12656	-0-	-0-	-0-	618	1	11084	2	N	867	792 0	329
						954	9						
11	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	600	1	9790	2	N	740	868 0	201
						814	9						
12	12493 X	12493	-0-	-0-	-0-	620	1	10800	2	N	975	479 0	697
						1073	9						
01	10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	571	1	9128	2	N	616	937 0	376
						678	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
KNIGHT 4-51 WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		10199 X	9865	-0-	-334	-0-	702 1	8149 2	N	922	1010 0		198
							1014 9						
09		9960 X	9664	-0-	-296	-0-	842 1	7688 2	N	1031	995 0		234
							1134 9						
10		10292 X	10155	-0-	-137	-0-	870 1	8117 2	N	1062	1062 0		234
							1168 9						
11		10058 X	10058	-0-	-0-	-0-	842 1	7763 2	N	968	918 0		284
							388 4						
12		10050 X	10050	-0-	-0-	-0-	814 1	8117 2	N	1017	875 0	2 8	424
							1119 9						
01		10168 X	9335	-0-	-833	-0-	758 1	7447 2	N	1027	1080 0		371
							1130 9						

BIG HOUSE C WELL #: 3H RRCID -> 284026 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 14238													
08		27603 X	27603	-0-	-0-	-0-	26783 2	820 9	N	745	778 0		190
							24377 2						
09		25203 X	25203	-0-	-0-	-0-	24377 2	826 9	N	751	715 0		226
							19721 2						
10		25823 X	20564	-0-	-5259	-0-	19721 2	843 9	N	766	708 0		284
							22630 2						
11		24990 X	23461	-0-	-1529	-0-	22630 2	831 9	N	755	791 0		248
							22620 2						
12		25823 X	23458	-0-	-2365	-0-	22620 2	838 9	N	762	703 0		307
							22036 2						
01		25823 X	22841	-0-	-2982	-0-	22036 2	805 9	N	732	721 0		318

CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 5003HR RRCID -> 284036 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11042 - 20040													
08		29357 X	22427	-0-	-6930	-0-	372 1	19474 2	N	2346	2339 0	185 8	290
							2581 9						
09		24780 X	21836	-0-	-2944	-0-	360 1	18901 2	N	2341	2288 0	86 8	257
							2575 9						
10		24087 X	22870	-0-	-1217	-0-	372 1	19808 2	N	2445	2198 0	133 8	371
							2690 9						
11		23010 X	21991	-0-	-1019	-0-	500 1	18922 2	N	2335	2258 0	52 8	396
							2569 9						
12		23180 X	23180	-0-	-0-	-0-	990 1	19547 2	N	2403	2265 0	66 8	468
							2643 9						
01		22878 X	22582	-0-	-296	-0-	965 1	19008 2	N	2372	2296 0	40 8	504
							2609 9						

EADY A 4 59-60 WELL #: 1H RRCID -> 284041 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10574 - 17617													
08		24149 X	-0-	-0-	-24149	-0-			N	-0-			229
09		23070 X	10118	-0-	-12952	-0-	385 1	9285 2	N	407	179 0		457
							448 9						
10		23312 X	22988	-0-	-324	-0-	840 1	20623 2	N	1386	1018 0		825
							1525 9						
11		22657 X	22657	-0-	-0-	-0-	837 1	20302 2	N	1380	1840 0		365
							1518 9						
12		22889 X	22889	-0-	-0-	-0-	812 1	20688 2	N	1263	1282 0		346
							1389 9						
01		23002 X	22396	-0-	-606	-0-	784 1	20236 2	N	1251	1271 0		326
							1376 9						

PHANTOM (WOLF CAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
EADY B 4 59-60 WELL #: 2H RRCID -> 284042 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10664 - 17299													
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		

08	22781 X	22781	-0-	-0-	-0-	700 1	20428 2	N	1503	1570 0	290		
						1653 9							
09	13230 X	11223	-0-	-2007	-0-	672 1	9313 2	N	1125	1094 0	321		
						1238 9							
10	18135 X	15549	-0-	-2586	-0-	840 1	13555 2	N	1049	1044 0	326		
						1154 9							
11	20520 X	16536	-0-	-3984	-0-	840 1	14473 2	N	1112	1017 0	421		
						1223 9							
12	21204 X	16562	-0-	-4642	-0-	812 1	14627 2	N	1021	887 0	555		
						1123 9							
01	21204 X	16243	-0-	-4961	-0-	784 1	14443 2	N	924	1167 0	312		
						1016 9							

SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 42H RRCID -> 284250 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 20149													
08	32674 X	30867	-0-	-1807	-0-	702 1	28156 2	N	1826	1779 0	402		
						2009 9							
09	31260 X	28424	-0-	-2836	-0-	674 1	25953 2	N	1634	1707 0	329		
						1797 9							
10	32612 X	30277	-0-	-2335	-0-	870 1	27437 2	N	1791	1724 0	396		
						1970 9							
11	31560 X	29160	-0-	-2400	-0-	842 1	26430 2	N	1716	1783 0	329		
						1888 9							
12	32612 X	28908	-0-	-3704	-0-	786 1	26239 2	N	1712	1606 0	435		
						1883 9							
01	30876 X	27539	-0-	-3337	-0-	786 1	25188 2	N	1423	1412 0	446		
						1565 9							

PISTOL C18-24 WELL #: 1H RRCID -> 284260 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10336 - 14619													
08	16802 X	15336	-0-	-1466	-0-	14052 2	1284 9	N	1167	1120 0	418		
09	16170 X	14704	-0-	-1466	-0-	13507 2	1197 9	N	1088	1171 0	335		
10	16368 X	15457	-0-	-911	-0-	14221 2	1236 9	N	1124	1239 0	220		
11	15540 X	14541	-0-	-999	-0-	13312 2	1229 9	N	1117	1050 0	287		
12	16058 X	15345	-0-	-713	-0-	14113 2	1232 9	N	1120	1167 0	240		
01	15469 X	14623	-0-	-846	-0-	13414 2	1209 9	N	1099	1057 0	282		

SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 35H RRCID -> 284262 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10715 - 19940													
08	31589 X	29657	-0-	-1932	-0-	702 1	26721 2	N	2031	1881 0	480		
						2234 9							
09	30180 X	27308	-0-	-2872	-0-	674 1	24630 2	N	1822	2048 0	254		
						2004 9							
10	31062 X	29107	-0-	-1955	-0-	870 1	25968 2	N	2063	1737 0	580		
						2269 9							
11	30060 X	27263	-0-	-2797	-0-	842 1	24143 2	N	2071	2272 0	379		
						2278 9							
12	31062 X	27994	-0-	-3068	-0-	814 1	25036 2	N	1949	1915 0	413		
						2144 9							
01	29667 X	26314	-0-	-3353	-0-	786 1	23418 2	N	1918	2035 0	296		
						2110 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																
SIEBER TRUST WELL #: B 13H RRCID -> 284379 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		16678 X	16222	-0-	-456	-0-	15331	2	891	9	N	810	977	0	2 8	178
09		17580 X	15731	-0-	-1849	-0-	14899	2	832	9	N	756	666	0		268
10		18166 X	17477	-0-	-689	-0-	16708	2	769	9	N	699	733	0		234
11		18432 X	18432	-0-	-0-	-0-	14237	2	3413	4	N	711	652	0		293
							782	9								
12		17360 X	15668	-0-	-1692	-0-	14895	2	773	9	N	703	642	0		354
01		17484 X	15107	-0-	-2377	-0-	14267	2	840	9	N	764	744	0		374

SAMURAI 4-49-50 WELL #: 1H RRCID -> 284380 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760																
08		35903 X	35903	-0-	-0-	-0-	791	1	32633	2	N	2254	2303	0		455
							2479	9								
09		33720 X	32175	-0-	-1545	-0-	830	1	29210	2	N	1941	1891	0		505
							2135	9								
10		34844 X	31937	-0-	-2907	-0-	837	1	29085	2	N	1832	1896	0		441
							2015	9								
11		33720 X	30626	-0-	-3094	-0-	803	1	27690	2	N	1939	1872	0		508
							2133	9								
12		34844 X	31925	-0-	-2919	-0-	866	1	28988	2	N	1883	1889	0		502
							2071	9								
01		34844 X	31233	-0-	-3611	-0-	697	1	28523	2	N	1830	1897	0		435
							2013	9								

BIG HOUSE A 4 57-60 WELL #: 1H RRCID -> 284397 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10688 - 17731																
08		21204 X	16276	-0-	-4928	-0-	822	1	13472	2	N	1802	1949	0		243
							1982	9								
09		20520 X	16073	-0-	-4447	-0-	1027	1	13052	2	N	1811	1722	0		332
							2	4	1992	9						
10		18817 X	17859	-0-	-958	-0-	1027	1	14723	2	N	1917	1931	0		318
							2109	9								
11		17640 X	15406	-0-	-2234	-0-	990	1	12336	2	N	1891	1897	0		312
							2080	9								
12		16833 X	15360	-0-	-1473	-0-	642	1	12560	2	N	1962	1811	0		463
							2158	9								
01		17856 X	14688	-0-	-3168	-0-	822	1	12045	2	N	1655	1853	0		265
							1821	9								

BIG HOUSE B 4 57-60 WELL #: 2H RRCID -> 284405 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10737 - 17780																
08		24366 X	18602	-0-	-5764	-0-	976	1	15997	2	N	1481	1510	0		259
							1629	9								
09		23580 X	18326	-0-	-5254	-0-	1219	1	15500	2	N	1461	1360	0		360
							1607	9								
10		21514 X	20261	-0-	-1253	-0-	1219	1	17484	2	N	1416	1461	0		315
							1558	9								
11		19800 X	17213	-0-	-2587	-0-	1169	1	14566	2	N	1344	1375	0		284
							1478	9								
12		18941 X	17167	-0-	-1774	-0-	762	1	14916	2	N	1354	1250	0		388
							1489	9								
01		20274 X	16597	-0-	-3677	-0-	976	1	14304	2	N	1197	1275	0		310
							1317	9								

POP 4-59 60 WELL #: 1H RRCID -> 284518 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11148 - 17874																
08		47191 X	47191	-0-	-0-	-0-	46456	2	735	9	N	668	472	0		558
09		44040 X	43769	-0-	-271	-0-	42682	2	1087	9	N	988	498	0		1048
10		45508 X	43290	-0-	-2218	-0-	42280	2	1010	9	N	918	1410	0		556
11		44040 X	41641	-0-	-2399	-0-	40537	2	1104	9	N	1004	1136	0		424
12		45508 X	41200	-0-	-4308	-0-	40080	2	1120	9	N	1018	1145	0		297
01		45508 X	41100	-0-	-4408	-0-	39976	2	1124	9	N	1022	1154	0		165

PHANTOM (WOLF CAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
TIN STAR A WELL #: L 33H RRCID -> 284618 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10621 - 19778														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	784	1	8768	2	N	773	724	0	354
						850	9							
09	19851 X	19851	-0-	-0-	-0-	756	1	16734	2	N	2050	1986	0	418
						106	4	2255	9					
10	20582 X	20582	-0-	-0-	-0-	838	1	17221	2	N	2294	2324	0	388
						2523	9							
11	14231 X	14231	-0-	-0-	-0-	592	1	11922	2	N	1561	1692	0	257
						1717	9							
12	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	298	1	5786	2	N	536	414	0	379
						590	9							
01	13164 X	13164	-0-	-0-	-0-	669	1	11081	2	N	1285	1444	0	220
						1414	9							
TIN STAR B WELL #: L 42H RRCID -> 284620 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10560 - 19521														
08	12103 X	12103	-0-	-0-	-0-	784	1	9921	2	N	1271	1244	0	410
						1398	9							
09	11982 X	11982	-0-	-0-	-0-	756	1	9773	2	N	1321	1371	0	360
						1453	9							
10	12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	851	1	10255	2	N	1284	1203	0	441
						1412	9							
11	12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	840	1	9889	2	N	1171	1213	0	399
						1288	9							
12	12072 X	12072	-0-	-0-	-0-	849	1	9647	2	N	1433	1322	0	510
						1576	9							
01	10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	840	1	8066	2	N	1331	1584	0	257
						1464	9							
ADMIRAL 4-48 47 WELL #: 1H RRCID -> 284860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10815 - 19478														
08	12338 X	11495	-0-	-843	-0-	9386	2	2109	9	N	1917	1660	0	561
09	11190 X	10280	-0-	-910	-0-	8384	2	1896	9	N	1724	1812	0	473
10	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	9268	2	404	4	N	1797	1698	0	567
						1977	9					5	8	
11	11190 X	10866	-0-	-324	-0-	8555	2	213	4	N	1907	1888	0	586
						2098	9							
12	11501 X	9866	-0-	-1635	-0-	7775	2	2091	9	N	1901	2058	0	429
01	11656 X	10098	-0-	-1558	-0-	8055	2	2043	9	N	1857	1799	0	487
NINJA 4-50 49 WELL #: 5H RRCID -> 284875 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10599 - 20129														
08	28799 X	28142	-0-	-657	-0-	688	1	25013	2	N	2219	2123	0	421
						2441	9							
09	28350 X	26719	-0-	-1631	-0-	674	1	23792	2	N	2048	2051	0	418
						2253	9							
10	29295 X	28577	-0-	-718	-0-	870	1	25438	2	N	2063	2024	0	457
						2269	9							
11	27427 X	27427	-0-	-0-	-0-	839	1	24346	2	N	2038	2166	0	329
						2242	9							
12	28210 X	27928	-0-	-282	-0-	812	1	25075	2	N	1855	1894	0	290
						2041	9							
01	28582 X	27843	-0-	-739	-0-	758	1	24772	2	N	2103	2134	0	259
						2313	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
NINJA 4-50 49 WELL #: 3H RRCID -> 284880 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10739 - 20719														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	21235 X	20399	-0-	-836	-0-	1110	1	16775	2	N	2285	2232	0	301
						2514	9							
09	20790 X	18497	-0-	-2293	-0-	1331	1	14709	2	N	2234	2145	0	390
						2457	9							
10	21483 X	19046	-0-	-2437	-0-	1367	1	15191	2	N	2262	2317	0	335
						2488	9							
11	20790 X	17623	-0-	-3167	-0-	1283	1	13885	2	N	2232	2249	0	318
						2455	9							
12	20429 X	19437	-0-	-992	-0-	1287	1	15651	2	N	2272	2233	0	357
						2499	9							
01	20398 X	18632	-0-	-1766	-0-	1198	1	15137	2	N	2088	2233	0	212
						2297	9							

NINJA 4-50 49 WELL #: 4H RRCID -> 285119 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11204 - 20604														
08	21080 X	19927	-0-	-1153	-0-	681	1	16989	2	N	2052	2076	0	301
						2257	9							
09	22020 X	19657	-0-	-2363	-0-	674	1	16825	2	N	1962	1923	0	340
						2158	9							
10	22754 X	18149	-0-	-4605	-0-	867	1	15183	2	N	1908	1913	0	335
						2099	9							
11	22020 X	16883	-0-	-5137	-0-	842	1	13470	2	N	1926	1932	0	329
						452	4	2119	9					
12	21669 X	16665	-0-	-5004	-0-	814	1	13758	2	N	1903	1962	0	270
						2093	9							
01	20305 X	15907	-0-	-4398	-0-	758	1	13075	2	N	1885	1915	0	240
						2074	9							

NINJA 4-50 49 WELL #: 2H RRCID -> 285225 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10751 - 20917														
08	14322 X	13657	-0-	-665	-0-	762	1	11528	2	N	1243	1205	0	321
						1367	9							
09	16440 X	12378	-0-	-4062	-0-	915	1	10108	2	N	1232	1296	0	257
						1355	9							
10	16988 X	12727	-0-	-4261	-0-	939	1	10440	2	N	1225	1200	0	282
						1348	9							
11	16440 X	13321	-0-	-3119	-0-	882	1	9543	2	N	1203	1231	0	254
						1573	4	1323	9					
12	14570 X	13044	-0-	-1526	-0-	884	1	10756	2	N	1276	1142	0	388
						1404	9							
01	13671 X	12498	-0-	-1173	-0-	823	1	10403	2	N	1156	1271	0	273
						1272	9							

BIG HOUSE E WELL #: B 03HR RRCID -> 285381 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11075 - 18323														
08	14012 X	10204	-0-	-3808	-0-	421	1	9026	2	N	614	589	0	248
						82	4	675	9					
09	13560 X	9622	-0-	-3938	-0-	500	1	8127	2	N	528	478	0	298
						414	4	581	9					
10	13423 X	10635	-0-	-2788	-0-	486	1	8842	2	N	1132	1185	0	245
						62	4	1245	9					
11	12390 X	10761	-0-	-1629	-0-	486	1	8109	2	N	1168	1182	0	231
						881	4	1285	9					
12	12493 X	10964	-0-	-1529	-0-	488	1	9161	2	N	1195	1122	0	304
						1315	9							
01	10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	437	1	9118	2	N	1305	1364	0	245
						1436	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852												
WOLFMAN D 4 21-24		WELL #: C 45H		RRCID ->	286636	COMPL. DATE	07/31/2019	TOTAL DEPTH	10731	PERF.10924	- 18796			
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
08		30845 X	4244	-0-	-26601	-0-	350 1	3744 2	N		106	122 0		268
							33 4	117 9						
09		28500 X	25496	-0-	-3004	-0-	544 1	21980 2	N		2620	2609 0		279
							90 4	2882 9						
10		28427 X	26892	-0-	-1535	-0-	620 1	23720 2	N		2320	2287 0		312
							2552 9							
11		27270 X	17667	-0-	-9603	-0-	15960 2	1707 9	N		1552	1584 0		280
12		26350 X	10281	-0-	-16069	-0-	9512 2	2 4	N		697	449 0		528
							767 9							
01		26998 X	26998	-0-	-0-	-0-	24558 2	2440 9	N		2218	1961 0	574 1	211

POWDER KEG C		WELL #: U 49H		RRCID ->	286641	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL DEPTH	10168	PERF.10464	- 14655			
08		12369 X	-0-	-0-	-12369	-0-			N		-0-			56
09		11970 X	5	-0-	-11965	-0-	5 2		N		-0-			56
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-			56
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N		-0-			56
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-			56
01		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N		20			76

TIN STAR D		WELL #: U 46H		RRCID ->	286680	COMPL. DATE	08/11/2019	TOTAL DEPTH	10288	PERF.10325	- 19705			
08		38442 X	38442	-0-	-0-	-0-	784 1	34586 2	N		2793	2805 0		343
							3072 9							
09		35479 X	35479	-0-	-0-	-0-	756 1	31855 2	N		2536	2609 0		270
							78 4	2790 9						
10		35855 X	35855	-0-	-0-	-0-	865 1	32132 2	N		2598	2550 0		318
							2858 9							
11		31418 X	31418	-0-	-0-	-0-	840 1	26202 2	N		2513	2552 0		279
							1612 4	2764 9						
12		34076 X	34076	-0-	-0-	-0-	867 1	30375 2	N		2576	2459 0		396
							2834 9							
01		31098 X	31098	-0-	-0-	-0-	839 1	27622 2	N		2397	2495 0		298
							2637 9							

BIG FUNDAMENTAL 4-52		WELL #:		1H	RRCID ->	286748	COMPL. DATE	02/17/2017	TOTAL DEPTH	10379	PERF.10377	- 14976		
08		9548 X	9147	-0-	-401	-0-	1048 1	6660 2	N		1308	1321 0		310
							1439 9							
09		10320 X	8276	-0-	-2044	-0-	1086 1	5571 2	N		1228	1290 0		248
							268 4	1351 9						
10		10664 X	9029	-0-	-1635	-0-	1161 1	6440 2	N		1298	1242 0		304
							1428 9							
11		10320 X	8701	-0-	-1619	-0-	1123 1	5926 2	N		1144	1239 0		209
							394 4	1258 9						
12		9455 X	8898	-0-	-557	-0-	1161 1	6372 2	N		1241	1177 0		273
							1365 9							
01		9145 X	8095	-0-	-1050	-0-	1104 1	5662 2	N		1208	1291 0		190
							1329 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
ANGELS ENVY 4-3W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286792 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9927 - 20109													
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		
08	56359 X	56359	-0-	-0-	-0-	54310 2	26 4	N	1839	1575 0	1000		
09	53820 X	53579	-0-	-241	-0-	2023 9							
10	55614 X	51476	-0-	-4138	-0-	51844 2	1735 9	N	1577	1322 0	1197	58 8	
						49596 2	180 4	N	1545	2163 0	456	123 8	
						1700 9							
11	53820 X	47469	-0-	-6351	-0-	42853 2	2482 4	N	1940	1547 0	808	41 8	
						2134 9							
12	55614 X	45446	-0-	-10168	-0-	41393 2	2418 4	N	1486	1356 0	822	116 8	
						1635 9							
01	55614 X	45759	-0-	-9855	-0-	42457 2	1756 4	N	1405	1207 0	1008	12 8	
						1546 9							
POP B 4-59 60 WELL #: 2H RRCID -> 286840 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10778 - 20276													
08	DLQ G-10	16189	-0-	16189	16189	825 1	13611 2	Y	1540	1478 0	263		
						59 4	1694 9						
09	DLQ G-10	16232	-0-	16232	32421	773 1	13469 2	Y	1451	1468 0	246		
						394 4	1596 9						
10	DLQ G-10	18494	-0-	18494	50915	994 1	15757 2	Y	1560	1506 0	300		
						27 4	1716 9						
11	68566 X	17651	-0-	-50915	-0-	985 1	14530 2	Y	1721	1773 0	248		
						243 4	1893 9						
12	18879 X	18879	-0-	-0-	-0-	954 1	16189 2	Y	1578	1460 0	366		
						1736 9							
01	19128 X	19128	-0-	-0-	-0-	963 1	16551 2	Y	1467	1580 0	253		
						1614 9							
POP C 4-59 60 WELL #: 3H RRCID -> 286841 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10646 - 20176													
08	DLQ G-10	20774	-0-	20774	20774	1025 1	16895 2	Y	2528	2443 0	431		
						73 4	2781 9						
09	DLQ G-10	21762	-0-	21762	42536	1003 1	17463 2	Y	2532	2534 0	429		
						511 4	2785 9						
10	DLQ G-10	23388	-0-	23388	65924	1217 1	19294 2	Y	2586	2518 0	497		
						32 4	2845 9						
11	88907 X	22983	-0-	-65924	-0-	1235 1	18223 2	Y	2927	3003 0	421		
						305 4	3220 9						
12	23689 X	23689	-0-	-0-	-0-	1149 1	19505 2	Y	2759	2540 0	640		
						3035 9							
01	23374 X	22905	-0-	-469	-0-	1109 1	19061 2	Y	2486	2698 0	428		
						2735 9							
BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286870 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10387 - 14607													
08	20176 X	20176	-0-	-0-	-0-	2338 1	16767 2	N	974	857 0	287		
						1071 9							
09	19980 X	19825	-0-	-155	-0-	2694 1	16030 2	N	943	992 0	237	1 8	
						64 4	1037 9						
10	20646 X	20232	-0-	-414	-0-	2790 1	16399 2	N	948	967 0	217	1 8	
						1043 9							
11	19890 X	19515	-0-	-375	-0-	2700 1	15342 2	N	897	847 0	265	2 8	
						486 4	987 9						
12	20491 X	20235	-0-	-256	-0-	2788 1	16398 2	N	954	913 0	298	8 8	
						1049 9							
01	20491 X	18668	-0-	-1823	-0-	2687 1	14784 2	N	1088	603 0	293	488 1	
						1197 9				2 8			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		LAYDEN		WELL #: U 23H	RRCID -> 287000	COMPL. DATE 12/08/2018	TOTAL DEPTH 10562	PERF.10889	- 16507					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7192 X	2273	-0-	-4919	-0-	2082	2	191	9	N	174	308	0	184
09	6960 X	4186	-0-	-2774	-0-	4002	2	184	9	N	167			351
10	6076 X	1964	-0-	-4112	-0-	1660	2	304	9	N	276	270	0	357
11	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	4928	2	914	9	N	831	906	0	282
12	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	5674	2	787	9	N	715	715	0	282
01	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	6209	2	836	9	N	760	751	0	291

BLAZING SADDLES STATE A		WELL #: U 49H		RRCID -> 287015	COMPL. DATE 08/06/2019	TOTAL DEPTH 10226	PERF.10515	- 20846						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	38037 X	35425	-0-	-2612	-0-	581	1	32468	2	N	2078	2133	0	281
09	36030 X	35127	-0-	-903	-0-	600	1	32170	2	N	2143	2246	0	178
10	36890 X	35950	-0-	-940	-0-	2357	9	615	1	N	2446	2301	0	323
11	35520 X	33839	-0-	-1681	-0-	2691	9	597	1	N	2261	2303	0	281
12	37262 X	34419	-0-	-2843	-0-	101	4	620	1	N	2301	2184	0	398
01	36301 X	34192	-0-	-2109	-0-	2531	9	583	1	N	2271	2282	0	387
						2498	9							

STRONG FUNDAMENTAL A		WELL #: T 45H		RRCID -> 287083	COMPL. DATE 07/12/2019	TOTAL DEPTH 10255	PERF.10608	- 19007						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	32705 X	31474	-0-	-1231	-0-	936	1	27172	2	N	2862	2840	0	421
09	32220 X	30089	-0-	-2131	-0-	218	4	1123	1	N	2818	2866	0	373
10	33294 X	30490	-0-	-2804	-0-	821	4	1154	1	N	2820	2761	0	432
11	32220 X	30088	-0-	-2132	-0-	90	4	1123	1	N	2750	2753	0	429
12	31465 X	29033	-0-	-2432	-0-	2922	4	1086	1	N	2793	2676	0	546
01	31465 X	27968	-0-	-3497	-0-	3072	9	936	1	N	2514	2773	0	287
						2765	9							

CALIFORNIA CHROME UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287093	COMPL. DATE 08/19/2020	TOTAL DEPTH 11264	PERF.11562	- 21403						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	47771 X	42467	-0-	-5304	-0-	987	1	38367	2	N	2830	2835	0	245
09	45570 X	40996	-0-	-4574	-0-	3113	9	960	1	N	2898	2972	0	171
10	46345 X	41362	-0-	-4983	-0-	3188	9	992	1	N	2773	2753	0	191
11	44850 X	38297	-0-	-6553	-0-	3050	9	960	1	N	2759	2824	0	126
12	42470 X	38160	-0-	-4310	-0-	3035	9	987	1	N	2748	2669	0	205
01	42470 X	36181	-0-	-6289	-0-	932	1	3023	9	N	2581	2598	0	188
						2839	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852										
LARCENY 12-11W UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287123	COMPL. DATE	10/29/2018	TOTAL DEPTH	9579	PERF.	9692 - 18029
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	
08	41106 X	40199	-0-	-907	-0-	709 1	38841 2	Y	571	579 0	25	
						21 4	628 9					
09	46409 X	46409	-0-	-0-	-0-	763 1	45071 2	Y	495	474 0	1 8 45	
						30 4	545 9					
10	32922 X	32412	-0-	-510	-0-	312 1	30953 2	Y	682	710 0	2 8 15	
						397 4	750 9					
11	38910 X	24496	-0-	-14414	-0-	91 1	23767 2	Y	556	559 0	1 8 11	
						26 4	612 9					
12	47957 X	24684	-0-	-23273	-0-	94 1	24015 2	Y	512	476 0	9 8 38	
						12 4	563 9					
01	47957 X	23939	-0-	-24018	-0-	96 1	23410 2	Y	367	378 0	1 8 26	
						29 4	404 9					

ICEMAN 4-24 23		WELL #:		1H	RRCID ->	287155	COMPL. DATE	01/19/2017	TOTAL DEPTH	10121	PERF.	10845 - 17571
08	28128 X	28128	-0-	-0-	-0-	618 1	25640 2	N	1700	1818 0	296	
						1870 9						
09	27018 X	27018	-0-	-0-	-0-	598 1	24586 2	N	1667	1595 0	368	
						1834 9						
10	27280 X	27267	-0-	-13	-0-	620 1	24918 2	N	1572	1678 0	262	
						1729 9						
11	26610 X	18387	-0-	-8223	-0-	430 1	16581 2	N	1251	1249 0	264	
						1376 9						
12	28148 X	2327	-0-	-25821	-0-	210 1	1766 2	N	319	162 0	421	
						351 9						
01	28117 X	17821	-0-	-10296	-0-	585 1	14908 2	N	2116	1538 0	575 1 424	
						2328 9						

LITTLE FUNDAMENTAL 4-52		WELL #:		2H	RRCID ->	287157	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL DEPTH	10379	PERF.	10416 - 14975
08	11600 X	11600	-0-	-0-	-0-	783 1	9163 2	N	1504	1479 0	290	
						1654 9						
09	11340 X	10467	-0-	-873	-0-	842 1	8073 2	N	1363	1391 0	262	
						53 4	1499 9					
10	11718 X	10255	-0-	-1463	-0-	870 1	7594 2	N	1503	1411 0	354	
						138 4	1653 9					
11	11340 X	10609	-0-	-731	-0-	840 1	8163 2	N	1460	1638 0	176	
						1606 9						
12	11594 X	9911	-0-	-1683	-0-	867 1	7544 2	N	1364	1200 0	340	
						1500 9						
01	11594 X	9183	-0-	-2411	-0-	771 1	6992 2	N	1291	1227 0	404	
						1420 9						

WOLFMAN A 4 21-24		WELL #:		1H	RRCID ->	287158	COMPL. DATE	12/07/2017	TOTAL DEPTH	10202	PERF.	10711 - 17269
08	19096 X	17989	-0-	-1107	-0-	618 1	16047 2	N	1204	1238 0	337	
						1324 9						
09	17940 X	16652	-0-	-1288	-0-	600 1	14891 2	N	1055	1080 0	312	
						1161 9						
10	18538 X	17114	-0-	-1424	-0-	610 1	15298 2	N	1096	1079 0	329	
						1206 9						
11	17640 X	16185	-0-	-1455	-0-	600 1	13822 2	N	1151	1134 0	346	
						497 4	1266 9					
12	18011 X	16540	-0-	-1471	-0-	620 1	14715 2	N	1095	1076 0	365	
						1205 9						
01	17980 X	16482	-0-	-1498	-0-	600 1	14679 2	N	1094	1057 0	402	
						1203 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852															
MERIDITH 183 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287385	COMPL. DATE	02/08/2019	TOTAL	DEPTH	10774	PERF.	11171	- 15645			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE				
08	19282 X	16904	-0-	-2378	-0-	931	1	14108	2	Y	1695	1664	0	27 8	13		
09	17700 X	14839	-0-	-2861	-0-	1865	9	904	1	12357	2	Y	1431	1424	0	12 8	8
10	17174 X	16805	-0-	-369	-0-	1129	1	1574	4	13855	2	Y	1655	1650	0	5 8	8
11	17499 X	17499	-0-	-0-	-0-	1821	9	1072	1	14677	2	Y	1591	1581	0	8 8	10
12	16895 X	16112	-0-	-783	-0-	1750	9	1067	1	13076	2	Y	1790	1774	0	5 8	21
01	16895 X	16410	-0-	-485	-0-	1969	9	1086	1	13385	2	Y	1763	1752	0	7 8	25
						1939	9										

POP D 4-59 60		WELL #:		U 31H	RRCID ->	287403	COMPL. DATE	01/19/2018	TOTAL	DEPTH	10387	PERF.	10568	- 20039			
08	39021 X	39021	-0-	-0-	-0-	451	1	36899	2	N	1519	1569	0		346		
09	34980 X	34868	-0-	-112	-0-	1671	9	438	1	32595	2	N	1668	1735	0		279
10	37851 X	33824	-0-	-4027	-0-	1835	9	551	1	31491	2	N	1519	1463	0		335
11	37770 X	33375	-0-	-4395	-0-	111	4	546	1	30991	2	N	1671	1685	0		321
12	39029 X	33973	-0-	-5056	-0-	1838	9	523	1	31801	2	N	1499	1405	0		415
01	39029 X	31463	-0-	-7566	-0-	1649	9	510	1	29547	2	N	1278	1414	0		279
						1406	9										

STINGRAY		WELL #:		2H	RRCID ->	287409	COMPL. DATE	12/30/2014	TOTAL	DEPTH	10404	PERF.	10835	- 19461			
08	5239 X	2744	-0-	-2495	-0-	1937	2	807	9	N	734	678	1	8 8	519		
09	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	4037	2	1172	9	N	1065	1040	1		544		
10	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	4161	2	919	9	N	835	1058	1		321		
11	4140 X	4029	-0-	-111	-0-	3270	2	759	9	N	690	701	1		310		
12	5394 X	345	-0-	-5049	-0-	345	2			N	-0-				310		
01	5394 X	3736	-0-	-1658	-0-	2985	2	751	9	N	683	711	1	2 8	280		

STINGRAY		WELL #:		1H	RRCID ->	287504	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL	DEPTH	10520	PERF.	10881	- 15192			
08	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	870	1	4139	2	N	712	694	1	10 8	318		
09	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	783	9	814	1	4019	2	N	654	525	1	12 8	435
10	5828 X	5328	-0-	-500	-0-	719	9	870	1	3728	2	N	664	858	1	7 8	234
11	5640 X	4889	-0-	-751	-0-	730	9	842	1	3381	2	N	605	506	1	7 8	326
12	5828 X	4777	-0-	-1051	-0-	666	9	870	1	3190	2	N	652	522	1	4 8	452
01	5797 X	4418	-0-	-1379	-0-	717	9	734	1	3070	2	N	558	875	1	4 8	131
						614	9										

STINGRAY		WELL #:		3H	RRCID ->	287554	COMPL. DATE	11/08/2016	TOTAL	DEPTH	10462	PERF.	10917	- 15666			
08	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	6577	2	1131	9	N	1028	892	0	14 8	429		
09	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1313	2	290	9	N	264	442	0		251		
10	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4014	2	506	9	N	460				711		
11	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	5373	2	1125	9	N	1023	1039	0	360 1	335		
12	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5070	2	768	9	N	698	523	0		510		
01	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	4880	2	905	9	N	823	865	0		468		

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
BLANTONS 20-23E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287792 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10432 - 20618														
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
08		64479 X	64479	-0-	-0-	-0-	1705 1	59980 2	N	2331	2224 0	2 8		117
							230 4	2564 9						
09		60594 X	60594	-0-	-0-	-0-	1650 1	56654 2	N	2048	2030 0	4 8		131
							37 4	2253 9						
10		60163 X	60163	-0-	-0-	-0-	1705 1	56511 2	N	1770	1747 0	6 8		148
							1947 9							
11		56882 X	56882	-0-	-0-	-0-	1650 1	49811 2	N	1927	1885 0	4 8		186
							3301 4	2120 9						
12		57861 X	57861	-0-	-0-	-0-	1705 1	54025 2	N	1937	1825 0	21 8		277
							2131 9							
01		55750 X	55750	-0-	-0-	-0-	1705 1	51940 2	N	1776	1443 0	527 1		78
							151 4	1954 9			5 8			

HIGH NOON A WELL #: U 49H RRCID -> 287880 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10553 - 19504														
08		35309 X	32371	-0-	-2938	-0-	620 1	29094 2	N	1761	1695 0			387
							720 4	1937 9						
09		36934 X	36934	-0-	-0-	-0-	600 1	31957 2	N	2557	2501 0			443
							1564 4	2813 9						
10		32141 X	32141	-0-	-0-	-0-	610 1	28696 2	N	2076	2251 0			268
							551 4	2284 9						
11		30720 X	30623	-0-	-97	-0-	600 1	24838 2	N	1825	1839 0			254
							3177 4	2008 9						
12		38161 X	29154	-0-	-9007	-0-	620 1	26609 2	N	1750	1661 0			343
							1925 9							
01		38161 X	24719	-0-	-13442	-0-	598 1	22541 2	N	1414	1576 0			181
							25 4	1555 9						

DANIELLE 183 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287912 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11561 - 19525														
08		39618 X	39139	-0-	-479	-0-	1104 1	34655 2	Y	3073	2952 0	121 8		25
							3380 9							
09		38340 X	36401	-0-	-1939	-0-	906 1	32433 2	Y	2784	2727 0	63 8		19
							3062 9							
10		41075 X	37276	-0-	-3799	-0-	860 1	33309 2	Y	2766	2712 0	53 8		20
							64 4	3043 9						
11		39750 X	31580	-0-	-8170	-0-	1022 1	27976 2	Y	2347	2342 0	7 8		18
							2582 9							
12		41075 X	34937	-0-	-6138	-0-	1196 1	30825 2	Y	2651	2637 0	8 8		24
							2916 9							
01		38998 X	30416	-0-	-8582	-0-	1191 1	26557 2	Y	2414	2401 0	8 8		29
							13 4	2655 9						

WILLIAMS 4-53 WELL #: 2H RRCID -> 287955 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10276 - 14655														
08		11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	784 1	9338 2	N	841	789 0			272
							925 9							
09		10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	756 1	8672 2	N	628	655 0			245
							179 4	691 9						
10		10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	859 1	8846 2	N	772	714 0			303
							849 9							
11		10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	840 1	8191 2	N	675	714 0			264
							494 4	743 9						
12		10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	865 1	8775 2	N	870	900 0			234
							957 9							
01		9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	799 1	8189 2	N	615	596 0			253
							677 9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852			RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	288216	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL DEPTH	10554	PERF.10708	- 17550		
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		
08		25048 X	20347	-0-	-4701	-0-	1472	1	16809	2	N	1878	1810	0	90 8	383
							2066	9								
09		24240 X	20292	-0-	-3948	-0-	1450	1	16662	2	N	1854	1897	0	43 8	297
							141	4	2039	9						
10		22599 X	21531	-0-	-1068	-0-	1550	1	17509	2	N	2150	2069	0	96 8	282
							107	4	2365	9						
11		21870 X	19037	-0-	-2833	-0-	1500	1	14455	2	N	1910	1713	0	24 8	455
							981	4	2101	9						
12		22227 X	18823	-0-	-3404	-0-	1500	1	15165	2	N	1962	1934	0	155 8	328
							2158	9								
01		21545 X	17873	-0-	-3672	-0-	1529	1	14490	2	N	1685	1547	0	13 8	453
							1854	9								

WL WELLER 22-21S UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	288257	COMPL. DATE	05/15/2019	TOTAL DEPTH	9794	PERF. 9984	- 17132			
08		19065 X	16398	-0-	-2667	-0-	13720	2	9	4	N	2426	2408	0	32 8	208
							2669	9								
09		18527 X	18527	-0-	-0-	-0-	600	1	15356	2	N	2337	2191	0	44 8	310
							2571	9								
10		20443 X	20443	-0-	-0-	-0-	620	1	17104	2	N	2472	2473	0	6 8	303
							2719	9								
11		25544 X	25544	-0-	-0-	-0-	600	1	21315	2	N	3299	3274	0	75 8	253
							3629	9								
12		29854 X	29854	-0-	-0-	-0-	620	1	23045	2	N	3766	3806	0		213
							2046	4	4143	9						
01		29443 X	29443	-0-	-0-	-0-	620	1	23820	2	N	3518	3315	0	39 8	377
							1133	4	3870	9						

FOUR ROSES 23S UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	288271	COMPL. DATE	08/04/2023	TOTAL DEPTH	9903	PERF.10218	- 20124			
08		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	503	1	3357	2	N	115	10	8		205
							1146	4	127	9						
09		7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	578	1	6586	2	N	398	332	0	11 8	260
							112	4	438	9						
10		6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	609	1	4633	2	N	507	369	0	30 8	368
							1103	4	558	9						
11		9662 X	9662	-0-	-0-	-0-	600	1	7863	2	N	766	859	0		275
							356	4	843	9						
12		11614 X	11614	-0-	-0-	-0-	600	1	9712	2	N	1169	1080	0	7 8	357
							16	4	1286	9						
01		11210 X	11210	-0-	-0-	-0-	602	1	8425	2	N	1330	1381	0	9 8	297
							720	4	1463	9						

OATMAN C-19 A			WELL #:		U 10H	RRCID ->	288303	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	10280	PERF.10503	- 16981			
08		24800 X	23112	-0-	-1688	-0-	1380	1	20796	2	Y	784	1000	0		313
							74	4	862	9						
09		23010 X	21575	-0-	-1435	-0-	1513	1	18540	2	Y	726	778	0		261
							723	4	799	9						
10		24836 X	24836	-0-	-0-	-0-	1592	1	22544	2	Y	635	688	0		208
							1	4	699	9						
11		25397 X	25397	-0-	-0-	-0-	1916	1	21206	2	Y	515	554	0		169
							1708	4	567	9						
12		24418 X	24418	-0-	-0-	-0-	1710	1	21973	2	Y	668	627	0		210
							735	9								
01		25925 X	25925	-0-	-0-	-0-	2102	1	23194	2	Y	540	502	0		248
							35	4	594	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		STATE RIFLEMAN C-18 B			WELL #: U 30H		RRCID -> 288556		COMPL. DATE 11/07/2019		TOTAL DEPTH 10241		PERF.10547 - 18893		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	31217 X	29784	-0-	-1433	-0-	620	1	27247	2	N	1743	1741	0		502
09	30030 X	28201	-0-	-1829	-0-	1917	9	25904	2	N	1543	1769	0		276
10	31031 X	28404	-0-	-2627	-0-	600	1	25806	2	N	1737	1690	0		323
11	30030 X	27929	-0-	-2101	-0-	1697	9	24835	2	N	2276	2161	0		438
12	30411 X	27806	-0-	-2605	-0-	615	1	25273	2	N	1739	1731	0		446
01	29791 X	27127	-0-	-2664	-0-	72	4	24710	2	N	1715	1517	0		644
						590	1								
						2504	9								
						620	1								
						1913	9								
						530	1								
						1887	9								

DANIELLE 183 UNIT		WELL #: 1H			RRCID -> 288605		COMPL. DATE 04/07/2019		TOTAL DEPTH 10877		PERF.11507 - 19222				
08	29450 X	18589	-0-	-10861	-0-	1063	1	15798	2	Y	1571	1504	0	62 8	13
09	28500 X	18667	-0-	-9833	-0-	1728	9	15484	2	Y	1874	1832	0	42 8	13
10	28923 X	20181	-0-	-8742	-0-	1122	1	16738	2	Y	2104	2062	0	40 8	15
11	17910 X	15475	-0-	-2435	-0-	2061	9	12309	2	Y	1731	1728	0	5 8	13
12	19282 X	17186	-0-	-2096	-0-	1097	1	13681	2	Y	2100	2088	0	6 8	19
01	20181 X	16303	-0-	-3878	-0-	32	4	12808	2	Y	2074	2061	0	7 8	25
						1262	1								
						1904	9								
						1195	1								
						2310	9								
						1208	1								
						6	4								

FOLK ROLWING A 4-34 33		WELL #: 1H			RRCID -> 288675		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 9959		PERF.10469 - 16975				
08	26536 X	25719	-0-	-817	-0-	784	1	24059	2	N	796	856	0		217
09	24840 X	23015	-0-	-1825	-0-	876	9	21413	2	N	666	694	0		189
10	25668 X	25581	-0-	-87	-0-	756	1	23812	2	N	827	804	0		212
11	24900 X	17000	-0-	-7900	-0-	113	4	15792	2	N	568	595	0		185
12	25730 X	391	-0-	-25339	-0-	859	1	88	2	N	2				187
01	25730 X	650	-0-	-25080	-0-	910	9	113	2	N	15	76	0		126
						583	1								
						625	9								
						301	1								
						2	9								
						520	1								
						17	9								

OATMAN C18-25		WELL #: 4H			RRCID -> 289044		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10946		PERF.10990 - 15170				
08	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	839	2	216	9	N	196	181	1		134
09	502 X	502	-0-	-0-	-0-	287	2	215	9	N	195	186	1		143
10	679 X	679	-0-	-0-	-0-	555	2	124	9	N	113				256
11	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1378	2	283	9	N	257	368	1		145
12	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1446	2	252	9	N	229	182	1		192
01	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1110	2	389	9	N	354	183	1		363

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852												
JAKE 201-200 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289218	COMPL. DATE	10/23/2019	TOTAL DEPTH	11295	PERF.	11692	-	19457
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
08		27730 X	27730	-0-	-0-	1258 1	24209 2	Y	2057		2005 0	38 8		237
						2263 9								
09		27540 X	27054	-0-	-486	1246 1	23683 2	Y	1932		1922 0	19 8		228
						2125 9								
10		28458 X	27747	-0-	-711	1210 1	24361 2	Y	1978		1927 0	7 8		272
						2176 9								
11		26531 X	26531	-0-	-0-	1058 1	23269 2	Y	2004		1996 0	8 8		272
						2204 9								
12		28182 X	28182	-0-	-0-	555 1	25423 2	Y	2004		2000 0	7 8		269
						2204 9								
01		27962 X	27106	-0-	-856	575 1	24037 2	Y	2267		2257 0	9 8		270
						2494 9								
DAVIS 201-200-199 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289219	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	11261	PERF.	11635	-	21601
08		44144 X	42790	-0-	-1354	1529 1	38280 2	Y	2710		2630 0	46 8		227
						2981 9								
09		41040 X	40166	-0-	-874	1846 1	35531 2	Y	2535		2520 0	24 8		218
						2789 9								
10		42408 X	37870	-0-	-4538	2108 1	32972 2	Y	2536		2512 0	9 8		233
						2790 9								
11		41400 X	37080	-0-	-4320	1762 1	32664 2	Y	2413		2390 0	10 8		246
						2654 9								
12		42780 X	38474	-0-	-4306	1970 1	33708 2	Y	2532		2500 0	9 8		269
						11 4	2785 9							
01		42780 X	38309	-0-	-4471	2112 1	33444 2	Y	2503		2552 0	11 8		209
						2753 9								
BLACK MAPLE HILL STATE 12		WELL #:		1H	RRCID ->	289240	COMPL. DATE	08/15/2020	TOTAL DEPTH	9924	PERF.	10102	-	14765
08		39122 X	33711	-0-	-5411	1050 1	30655 2	N	1824		1767 0	1 8		439
						2006 9								
09		36150 X	32361	-0-	-3789	1015 1	29388 2	N	1780		1924 0	3 8		292
						1958 9								
10		37138 X	32732	-0-	-4406	1085 1	29580 2	N	1879		1792 0	4 8		375
						2067 9								
11		33990 X	30287	-0-	-3703	1050 1	27326 2	N	1737		1818 0	2 8		292
						1911 9								
12		34038 X	31356	-0-	-2682	1050 1	28282 2	N	1840		1682 0	14 8		436
						2024 9								
01		33697 X	31119	-0-	-2578	1046 1	27934 2	N	1801		1947 0	4 8		286
						158 4	1981 9							
MARY GRACE 201-202 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289387	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL DEPTH	2095	PERF.	N/A		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//			100852										
MICHTERS STATE 21-26-32 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	289417	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL DEPTH	9810	PERF.10003	- 19384	
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
08		41828 X	41828	-0-	-0-	-0-	372 1	38763 2	N	2448	2355 0	87 8	250
							2693 9						
09		39363 X	39363	-0-	-0-	-0-	360 1	36599 2	N	2144	1926 0	82 8	386
							46 4	2358 9					
10		45198 X	45198	-0-	-0-	-0-	372 1	34523 2	N	2587	2569 0	4 8	400
							7457 4	2846 9					
11		40470 X	38816	-0-	-1654	-0-	360 1	33808 2	N	2431	2295 0	144 8	392
							1974 4	2674 9					
12		41819 X	41514	-0-	-305	-0-	372 1	38019 2	N	2379	2288 0		483
							506 4	2617 9					
01		45198 X	36404	-0-	-8794	-0-	372 1	33430 2	N	1882	1771 0	63 8	531
							532 4	2070 9					

KNOB CREEK 12-11 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	289427	COMPL. DATE	09/08/2019	TOTAL DEPTH	9719	PERF.10109	- 18128	
08		70990 X	61302	-0-	-9688	-0-	620 1	58645 2	N	1279	1161 0	1 8	360
							630 4	1407 9					
09		64920 X	57983	-0-	-6937	-0-	600 1	56061 2	N	1202	1346 0	3 8	213
							1322 9						
10		64015 X	58887	-0-	-5128	-0-	620 1	56125 2	N	1263	1239 0	5 8	232
							753 4	1389 9					
11		60270 X	56160	-0-	-4110	-0-	600 1	54212 2	N	1225	1216 0	3 8	238
							1348 9						
12		62155 X	56676	-0-	-5479	-0-	600 1	54124 2	N	1280	1290 0	16 8	212
							544 4	1408 9					
01		61287 X	56195	-0-	-5092	-0-	620 1	53970 2	N	1232	1260 0	4 8	180
							250 4	1355 9					

BULLEIT 12-15-16 UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	289485	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL DEPTH	9771	PERF. 9906	- 20554	
08		33821 X	24015	-0-	-9806	-0-	634 1	22491 2	Y	809	802 0	1 8	27
							890 9						
09		30810 X	22683	-0-	-8127	-0-	618 1	21227 2	Y	762	718 0	1 8	70
							838 9						
10		26908 X	24448	-0-	-2460	-0-	252 1	23286 2	Y	827	873 0	2 8	22
							910 9						
11		26040 X	23118	-0-	-2922	-0-	73 1	22150 2	Y	814	819 0	1 8	16
							895 9						
12		24025 X	22975	-0-	-1050	-0-	74 1	22048 2	Y	775	721 0	13 8	57
							853 9						
01		24552 X	22889	-0-	-1663	-0-	78 1	22020 2	Y	719	723 0	2 8	51
							791 9						

MARY GRACE 201-202 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	289515	COMPL. DATE	04/25/2021	TOTAL DEPTH	11217	PERF.11611	- 21661	
08		31930 X	28653	-0-	-3277	-0-	843 1	24896 2	Y	2649	2568 0	46 8	187
							2914 9						
09		32910 X	28761	-0-	-4149	-0-	800 1	25315 2	Y	2405	2433 0	23 8	136
							2646 9						
10		34007 X	28970	-0-	-5037	-0-	854 1	25418 2	Y	2453	2444 0	9 8	136
							2698 9						
11		30750 X	27856	-0-	-2894	-0-	810 1	24582 2	Y	2240	2196 0	9 8	171
							2464 9						
12		32085 X	27826	-0-	-4259	-0-	564 1	24743 2	Y	2290	2305 0	8 8	148
							2519 9						
01		29729 X	27914	-0-	-1815	-0-	507 1	24932 2	Y	2250	2244 0	10 8	144
							2475 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
ABIGAIL 218-219 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289518 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11251 - 18780															
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				
08	29109 X	27546	-0-	-1563	-0-	896 1 410 4	23594 2 2646 9	N	2405	2334 0	63 8	433			
09	27720 X	26091	-0-	-1629	-0-	960 1 245 4	22393 2 2493 9	N	2266	2479 0	17 8	203			
10	28644 X	27015	-0-	-1629	-0-	1408 1 319 4	22816 2 2472 9	N	2247	2233 0		217			
11	27720 X	25499	-0-	-2221	-0-	1704 1 110 4	21325 2 2360 9	N	2145	2090 0	3 8	269			
12	27807 X	25644	-0-	-2163	-0-	1767 1 609 4	20855 2 2413 9	N	2194	2241 0		222			
01	27559 X	24780	-0-	-2779	-0-	1767 1 1163 4	19481 2 2369 9	N	2154	2134 0		242			

DALLAS 213 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289527 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11415 - 20101															
08	44361 X	42079	-0-	-2282	-0-	1550 1 3152 9	37377 2	N	2865	2779 0	98 8	251			
09	42270 X	40801	-0-	-1469	-0-	1500 1 2967 9	36334 2	N	2697	2658 0	47 8	243			
10	43679 X	41267	-0-	-2412	-0-	1550 1 3057 9	36660 2	N	2779	2706 0	72 8	244			
11	41550 X	39905	-0-	-1645	-0-	1500 1 2932 9	35473 2	N	2665	2644 0	29 8	236			
12	42749 X	38803	-0-	-3946	-0-	1538 1 2867 9	34398 2	N	2606	2561 0	35 8	246			
01	42160 X	38891	-0-	-3269	-0-	1505 1 2906 9	34480 2	N	2642	2604 0	56 8	228			

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289534 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11508 - 21714															
08	33135 X	33135	-0-	-0-	-0-	1111 1 2611 9	29413 2	Y	2374	2346 0	41 8	168			
09	44490 X	33530	-0-	-10960	-0-	1103 1 2741 9	29686 2	Y	2492	2496 0	23 8	141			
10	45973 X	32087	-0-	-13886	-0-	1069 1 2636 9	28382 2	Y	2396	2396 0	8 8	133			
11	38340 X	32703	-0-	-5637	-0-	1078 1 2696 9	28929 2	Y	2451	2387 0	10 8	187			
12	37944 X	30856	-0-	-7088	-0-	819 1 2640 9	27397 2	Y	2400	2424 0	8 8	155			
01	34658 X	30880	-0-	-3778	-0-	872 1 2536 9	27472 2	Y	2305	2302 0	10 8	148			

AVA 213 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289537 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11459 - 20140															
08	72819 X	49406	-0-	-23413	-0-	1134 1 3357 9	44915 2	Y	3052	2928 0	156 8	177			
09	70470 X	46196	-0-	-24274	-0-	772 1 3211 9	42213 2	Y	2919	2872 0	58 8	166			
10	72819 X	41844	-0-	-30975	-0-	543 1 2925 9	38376 2	Y	2659	2655 0	61 8	109			
11	70470 X	38910	-0-	-31560	-0-	176 1 2932 9	35802 2	Y	2665	2518 0	30 8	226			
12	52080 X	41692	-0-	-10388	-0-	253 1 3009 9	38430 2	Y	2735	2789 0	38 8	134			
01	49414 X	36294	-0-	-13120	-0-	718 1 2864 9	32712 2	Y	2604	2608 0	57 8	73			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
EMMA 218-219 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289542 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11112 - 18506														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	53413 X	50116	-0-	-3297	-0-	1767 1	43469 2	N	3917	3779 0	112 8	575		
						571 4	4309 9							
09	49800 X	47864	-0-	-1936	-0-	1710 1	41920 2	N	3689	3917 0	30 8	317		
						176 4	4058 9							
10	51460 X	47413	-0-	-4047	-0-	1767 1	41628 2	N	3653	3623 0		347		
						4018 9								
11	49740 X	44897	-0-	-4843	-0-	1710 1	39097 2	N	3526	3507 0	6 8	360		
						211 4	3879 9							
12	50127 X	43706	-0-	-6421	-0-	1428 1	37973 2	N	3560	3648 0		272		
						389 4	3916 9							
01	50127 X	43659	-0-	-6468	-0-	1227 1	37974 2	N	3421	3388 0		305		
						695 4	3763 9							

BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289561 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9905 - 20608														
08	49693 X	49018	-0-	-675	-0-	979 1	45661 2	Y	2139	2124 0	1 8	72		
						25 4	2353 9							
09	47910 X	44690	-0-	-3220	-0-	954 1	41605 2	Y	1912	1806 0	3 8	175		
						28 4	2103 9							
10	49507 X	44869	-0-	-4638	-0-	414 1	41808 2	Y	1919	2029 0	5 8	60		
						536 4	2111 9							
11	47910 X	43485	-0-	-4425	-0-	135 1	41122 2	Y	1985	2004 0	3 8	38		
						44 4	2184 9							
12	49011 X	43550	-0-	-5461	-0-	138 1	41207 2	Y	1985	1844 0	33 8	146		
						21 4	2184 9							
01	49011 X	41910	-0-	-7101	-0-	140 1	39591 2	Y	1936	1940 0	5 8	137		
						49 4	2130 9							

EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289568 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10010 - 18733														
08	34534 X	6000	-0-	-28534	-0-	943 1	4848 2	N	186	369 0	4 8	115		
						4 4	205 9							
09	33420 X	1777	-0-	-31643	-0-	925 1	846 2	N	3	3 8		115		
						3 4	3 9							
10	30535 X	10714	-0-	-19821	-0-	1248 1	9096 2	N	331	254 0		192		
						6 4	364 9							
11	22680 X	18582	-0-	-4098	-0-	1682 1	15898 2	N	911	629 0	26 8	448		
						1002 9								
12	23436 X	15348	-0-	-8088	-0-	1752 1	12661 2	N	850	903 0	60 8	335		
						935 9								
01	16659 X	16659	-0-	-0-	-0-	1724 1	13637 2	N	1180	1196 0	9 8	310		
						1298 9								

GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289574 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9775 - 20414														
08	47182 X	5	-0-	-47177	-0-	4 2	1 9	Y	1	1 0		-0-		
09	45660 X	31	-0-	-45629	-0-	31 2		Y	-0-			-0-		
10	2883 X	2732	-0-	-151	-0-	25 1	2062 2	Y	57	48 0		9		
						582 4	63 9							
11	47024 X	47024	-0-	-0-	-0-	201 1	41895 2	Y	3851	3379 0	51 8	430		
						692 4	4236 9							
12	71025 X	71025	-0-	-0-	-0-	239 1	62860 2	Y	4944	4993 0		381		
						2488 4	5438 9							
01	67242 X	67242	-0-	-0-	-0-	228 1	59652 2	Y	4575	4550 0	11 8	395		
						2329 4	5033 9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLF CAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289594 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9629 PERF.12335 - 20731													
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		
08	36364 X	36364	-0-	-0-	-0-	372 1	30621 2	Y	3138	3180 0	14 8	512	
						1919 4	3452 9						
09	33597 X	33597	-0-	-0-	-0-	360 1	29783 2	Y	2891	2680 0	27 8	696	
						274 4	3180 9						
10	40603 X	40603	-0-	-0-	-0-	347 1	28525 2	Y	3340	3521 0	3 8	512	
						8057 4	3674 9						
11	36985 X	36985	-0-	-0-	-0-	159 1	33008 2	Y	2975	3115 0	40 8	332	
						545 4	3273 9						
12	39771 X	39771	-0-	-0-	-0-	133 1	34875 2	Y	3075	3170 0		237	
						1380 4	3383 9						
01	42275 X	42275	-0-	-0-	-0-	144 1	37768 2	Y	2625	2629 0	7 8	226	
						1475 4	2888 9						

TIN STAR G WELL #: U 17H RRCID -> 289652 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10406 - 15524													
08	20057 X	18879	-0-	-1178	-0-	580 1	16925 2	Y	1249	1277 0		197	
						1374 9							
09	19410 X	18005	-0-	-1405	-0-	543 1	15978 2	Y	1349	1393 0		153	
						1484 9							
10	20057 X	18182	-0-	-1875	-0-	601 1	16005 2	Y	1433	1396 0		190	
						1576 9							
11	19410 X	12666	-0-	-6744	-0-	424 1	11159 2	Y	969	1018 0		141	
						17 4	1066 9						
12	20057 X	2424	-0-	-17633	-0-	66 1	2208 2	Y	136	187 0		90	
						150 9							
01	18879 X	8547	-0-	-10332	-0-	308 1	7265 2	Y	885	832 0		143	
						974 9							

TIN STAR H WELL #: T 10H RRCID -> 289653 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10258 - 15438													
08	32209 X	30291	-0-	-1918	-0-	935 1	27251 2	Y	1914	1949 0		302	
						2105 9							
09	31740 X	30496	-0-	-1244	-0-	931 1	27402 2	Y	1966	2045 0		223	
						2163 9							
10	33072 X	33072	-0-	-0-	-0-	1106 1	29459 2	Y	2279	2200 0		302	
						2507 9							
11	31740 X	20942	-0-	-10798	-0-	700 1	18446 2	Y	1607	1676 0		233	
						28 4	1768 9						
12	32147 X	21044	-0-	-11103	-0-	570 1	19071 2	Y	1275	668 0		840	
						1403 9							
01	35995 X	35995	-0-	-0-	-0-	1331 1	31357 2	Y	3006	3360 0		486	
						3307 9							

TIN STAR I WELL #: U 03H RRCID -> 289654 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10436 - 15513													
08	20770 X	18276	-0-	-2494	-0-	557 1	16244 2	Y	1341	1371 0		212	
						1475 9							
09	19920 X	18006	-0-	-1914	-0-	543 1	15979 2	Y	1349	1408 0		153	
						1484 9							
10	20584 X	17573	-0-	-3011	-0-	587 1	15616 2	Y	1245	1233 0		165	
						1370 9							
11	19890 X	12020	-0-	-7870	-0-	418 1	11001 2	Y	531	619 0		77	
						17 4	584 9						
12	19530 X	4648	-0-	-14882	-0-	132 1	4407 2	Y	99	111 0		65	
						109 9							
01	18600 X	11977	-0-	-6623	-0-	466 1	10977 2	Y	485	472 0		78	
						534 9							

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
BARBADOS 2-3 C WELL #: 134H RRCID -> 290126 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10857 - 20157															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	21793 X	16825	-0-	-4968	-0-	14060	2	2765	9	Y	2514	2618	0	8 8	226
09	21420 X	15866	-0-	-5554	-0-	13326	2	2540	9	Y	2309	2247	0	8 8	280
10	22134 X	14382	-0-	-7752	-0-	11828	2	4	4	Y	2318	2322	0		276
						2550	9								
11	17280 X	16627	-0-	-653	-0-	340	1	13449	2	Y	2474	2487	0	11 8	252
						117	4	2721	9						
12	17856 X	16708	-0-	-1148	-0-	563	1	13390	2	Y	2458	2438	0	7 8	265
						51	4	2704	9						
01	16871 X	16871	-0-	-0-	-0-	618	1	13810	2	Y	2221	2185	0	6 8	295
						2443	9								
BARBADOS 2-3 B WELL #: 216H RRCID -> 290137 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11031 - 20031															
08	35880 X	35880	-0-	-0-	-0-	1961	1	29040	2	Y	4435	4265	0	15 8	399
						4879	9								
09	34278 X	34278	-0-	-0-	-0-	2358	1	27715	2	Y	3823	3745	0	13 8	464
						4205	9								
10	30318 X	30318	-0-	-0-	-0-	2010	1	24251	2	Y	3681	3707	0		438
						8	4	4049	9						
11	34980 X	32136	-0-	-2844	-0-	1928	1	26099	2	Y	3528	3590	0	16 8	360
						228	4	3881	9						
12	36146 X	31437	-0-	-4709	-0-	1863	1	25471	2	Y	3641	3598	0	10 8	393
						98	4	4005	9						
01	36146 X	31153	-0-	-4993	-0-	1966	1	25483	2	Y	3367	3304	0	9 8	447
						3704	9								
BARBADOS 2-3 A WELL #: 215H RRCID -> 290149 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11224 - 20374															
08	38595 X	26762	-0-	-11833	-0-	22303	2	4459	9	Y	4054	4266	0	13 8	365
09	37350 X	24626	-0-	-12724	-0-	20596	2	4030	9	Y	3664	3572	0	13 8	444
10	32488 X	23044	-0-	-9444	-0-	18991	2	7	4	Y	3678	3685	0		437
						4046	9								
11	31440 X	24168	-0-	-7272	-0-	20036	2	175	4	Y	3597	3651	0	16 8	367
						3957	9								
12	28427 X	23280	-0-	-5147	-0-	19272	2	74	4	Y	3576	3547	0	10 8	386
						3934	9								
01	26753 X	25510	-0-	-1243	-0-	21371	2	4139	9	Y	3763	3639	0	10 8	500
SHADRACH 68 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290247 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10679 - 20741															
08	51980 X	51980	-0-	-0-	-0-	46067	2	5913	9	Y	5375	5439	0	3 8	187
09	72579 X	72579	-0-	-0-	-0-	63707	2	6	4	Y	8060	8037	0		210
						8866	9								
10	45519 X	45519	-0-	-0-	-0-	40080	2	128	4	Y	4828	4922	0		116
						5311	9								
11	35951 X	35951	-0-	-0-	-0-	31263	2	13	4	Y	4250	4285	0		81
						4675	9								
12	50501 X	50501	-0-	-0-	-0-	43805	2	6696	9	Y	6087	6035	0		133
01	50666 X	50666	-0-	-0-	-0-	42520	2	8146	9	Y	7405	7323	0		215
SHADRACH 68 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290248 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.11046 - 21121															
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852												
MIDWAY 45-46 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290257	COMPL. DATE	09/12/2019	TOTAL DEPTH	8479	PERF.10679	- 20291		
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
08		46979 X	46979	-0-	-0-	-0-	42595 2	271 4	Y	3739	3568 0	25 8		243
							4113 9							
09		45554 X	45554	-0-	-0-	-0-	41749 2	21 4	Y	3440	3448 0	26 8		209
							3784 9							
10		45487 X	45487	-0-	-0-	-0-	40976 2	637 4	Y	3522	3519 0	79 8		133
							3874 9							
11		41263 X	41263	-0-	-0-	-0-	34527 2	3353 4	Y	3075	2944 0			264
							3383 9							
12		41267 X	41267	-0-	-0-	-0-	37925 2	62 4	Y	2982	3070 0	16 8		160
							3280 9							
*01		40785 X	40785	-0-	-0-	-0-	33225 2	3773 4	Y	3443	3390 0	31 8		182
							3787 9							

MIDWAY 45-46 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290258	COMPL. DATE	09/08/2019	TOTAL DEPTH	9915	PERF.10260	- 19737		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MIDWAY 45-46 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290259	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	10487	PERF.10840	- 19472		
08		24924 X	24184	-0-	-740	-0-	21290 2	135 4	Y	2508	2395 0	17 8		163
							2759 9							
09		25110 X	23236	-0-	-1874	-0-	20573 2	10 4	Y	2412	2410 0	18 8		147
							2653 9							
10		25947 X	23004	-0-	-2943	-0-	19922 2	310 4	Y	2520	2515 0	57 8		95
							2772 9							
11		23400 X	21888	-0-	-1512	-0-	17591 2	1708 4	Y	2354	2247 0			202
							2589 9							
12		24180 X	14042	-0-	-10138	-0-	11446 2	19 4	Y	2343	2406 0	13 8		126
							2577 9							
*01		24180 X	14362	-0-	-9818	-0-	11305 2	1284 4	Y	1612	1638 0	15 8		85
							1773 9							

QUANTUM 67 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290322	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10987	- 18937		
08		17050 X	11849	-0-	-5201	-0-	620 1	8288 2	Y	2674	2669 0	1 8		93
							2941 9							
09		12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	599 1	9457 2	Y	2520	2547 0			66
							1 4	2772 9						
10		16502 X	16502	-0-	-0-	-0-	600 1	12724 2	Y	2852	2849 0			69
							41 4	3137 9						
11		17977 X	17977	-0-	-0-	-0-	579 1	14366 2	Y	2751	2767 0			53
							6 4	3026 9						
12		18760 X	18760	-0-	-0-	-0-	619 1	15028 2	Y	2830	2821 0			62
							3113 9							
01		18403 X	18403	-0-	-0-	-0-	619 1	14718 2	Y	2787	2768 0			81
							3066 9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
XERXES 8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290325 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10796 - 16173															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

08	17886 X	17886	-0-	-0-	-0-	2015 1	12462 2	3409 9		Y	3099	3097 0	2 8	108	
09	19200 X	16746	-0-	-2454	-0-	1926 1	11675 2	1 4	3144 9	Y	2858	2892 0		74	
10	19840 X	18967	-0-	-873	-0-	1931 1	13662 2	44 4	3330 9	Y	3027	3028 0		73	
11	22230 X	20252	-0-	-1978	-0-	1847 1	15118 2	7 4	3280 9	Y	2982	2998 0		57	
12	22971 X	21806	-0-	-1165	-0-	2015 1	16579 2	3212 9		Y	2920	2913 0		64	
01	22971 X	19185	-0-	-3786	-0-	1936 1	14134 2	3115 9		Y	2832	2814 0		82	

VINTAGE A WELL #: U 06H RRCID -> 290622 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10819 - 19054															
08	26102 X	16584	-0-	-9518	-0-	508 1	13727 2	151 4	2198 9	Y	1998	2072 0		71	
09	24960 X	13060	-0-	-11900	-0-	420 1	10511 2	48 4	2081 9	Y	1892	1945 0		18	
10	25792 X	13071	-0-	-12721	-0-	429 1	10534 2	2108 9		Y	1916	1912 0		22	
11	24960 X	12960	-0-	-12000	-0-	404 1	9893 2	322 4	2341 9	Y	2128	2113 0		37	
12	23343 X	13499	-0-	-9844	-0-	420 1	11760 2	1319 9		Y	1199	1206 0		30	
01	16585 X	14247	-0-	-2338	-0-	467 1	12198 2	3 4	1579 9	Y	1435	1376 0	55 8	34	

VINTAGE UNIT A WELL #: U 19H RRCID -> 290629 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10773 - 18565															
08	19127 X	5198	-0-	-13929	-0-	151 1	4071 2	45 4	931 9	Y	846	950 0		30	
09	17100 X	5882	-0-	-11218	-0-	171 1	4287 2	20 4	1404 9	Y	1276	1294 0		12	
10	17670 X	7707	-0-	-9963	-0-	232 1	5695 2	1780 9		Y	1618	1611 0		19	
11	16980 X	7391	-0-	-9589	-0-	212 1	5179 2	168 4	1832 9	Y	1665	1655 0		29	
12	17236 X	7412	-0-	-9824	-0-	223 1	6242 2	947 9		Y	861	869 0		21	
01	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	249 1	6491 2	2 4	1212 9	Y	1102	1055 0	42 8	26	

VINTAGE D WELL #: T 26H RRCID -> 290688 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10587 - 18955															
08	54064 X	37215	-0-	-16849	-0-	1210 1	32718 2	361 4	2926 9	Y	2660	2739 0		95	
09	51540 X	35966	-0-	-15574	-0-	1265 1	31670 2	146 4	2885 9	Y	2623	2693 0		25	
10	49724 X	38725	-0-	-10999	-0-	1371 1	33630 2	3724 9		Y	3385	3371 0		39	
11	47670 X	38538	-0-	-9132	-0-	1297 1	31734 2	1031 4	4476 9	Y	4069	4037 0		71	
12	49259 X	38992	-0-	-10267	-0-	1263 1	35351 2	2378 9		Y	2162	2179 0		54	
01	39205 X	39205	-0-	-0-	-0-	1330 1	34725 2	9 4	3141 9	Y	2855	2733 0	109 8	67	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852												
COLLIE A WEST		WELL #:	S 12H	RRCID ->	290749	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL DEPTH	10633	PERF.	11176	- 20378		
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				
08	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	3516 3	1350 9	Y	1227	1193 0	43 8	14		
09	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4025 3	849 9	Y	772	762 0	9 8	15		
10	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	5752 3	1175 9	Y	1068	1051 0	14 8	18		
11	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	2866 3	60 4	Y	849	846 0	10 8	11		
						934 9								
12	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	3452 3	1156 9	Y	1051	1042 0	7 8	13		
01	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	4390 3	1133 9	Y	1030	1023 0	4 8	16		

PERKINS 2-2S		WELL #:	81H	RRCID ->	290752	COMPL. DATE	10/17/2019	TOTAL DEPTH	10323	PERF.	9853	- 20300		
08	16306 X	15021	-0-	-1285	-0-	13558 3	1463 9	Y	1330	1181 0	163 8	13		
09	15780 X	1666	-0-	-14114	-0-	92 3	1574 9	Y	1431	1356 0	62 8	26		
10	16170 X	16170	-0-	-0-	-0-	13049 3	3121 9	Y	2837	2765 0	51 8	47		
11	12842 X	12842	-0-	-0-	-0-	10508 3	221 4	Y	1921	1906 0	38 8	24		
						2113 9								
12	13556 X	13556	-0-	-0-	-0-	11847 3	1709 9	Y	1554	1538 0	21 8	19		
01	16182 X	13768	-0-	-2414	-0-	11825 3	1943 9	Y	1766	1744 0	14 8	27		

PERKINS 2-4S		WELL #:	12H	RRCID ->	290775	COMPL. DATE	10/13/2019	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	10773	- 21342		
08	12056 X	12056	-0-	-0-	-0-	10771 3	1285 9	Y	1168	1082 0	103 8	12		
09	15000 X	2208	-0-	-12792	-0-	70 3	2138 9	Y	1944	1853 0	67 8	36		
10	20945 X	20945	-0-	-0-	-0-	16434 3	4511 9	Y	4101	4009 0	60 8	68		
11	12856 X	12856	-0-	-0-	-0-	10185 3	215 4	Y	2233	2244 0	29 8	28		
						2456 9								
12	12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	10276 3	2276 9	Y	2069	2055 0	17 8	25		
01	15500 X	12378	-0-	-3122	-0-	10320 3	2058 9	Y	1871	1855 0	13 8	28		

PERKINS 2-3S		WELL #:	32H	RRCID ->	290780	COMPL. DATE	10/13/2019	TOTAL DEPTH	10974	PERF.	11303	- 21384		
08	15686 X	13257	-0-	-2429	-0-	10725 3	2532 9	Y	2302	2129 0	182 8	24		
09	15180 X	4330	-0-	-10850	-0-	96 3	4234 9	Y	3849	3713 0	88 8	72		
10	19982 X	19982	-0-	-0-	-0-	15387 3	4595 9	Y	4177	4104 0	76 8	69		
11	35586 X	35586	-0-	-0-	-0-	27498 3	579 4	Y	6826	6679 0	131 8	85		
						7509 9								
12	18089 X	18089	-0-	-0-	-0-	15175 3	2914 9	Y	2649	2663 0	39 8	32		
01	18459 X	18459	-0-	-0-	-0-	15034 3	3425 9	Y	3114	3075 0	24 8	47		

CANTALOUPE MIPA UNIT		WELL #:	333H	RRCID ->	290792	COMPL. DATE	11/14/2020	TOTAL DEPTH	11019	PERF.	11510	- 18110		
08	29605 X	28180	-0-	-1425	-0-	26631 2	17 4	Y	1393	1399 0	2 8	10		
						1532 9								
09	28590 X	21132	-0-	-7458	-0-	19623 2	79 4	Y	1300	1295 0	3 8	12		
						1430 9								
10	29543 X	13622	-0-	-15921	-0-	12734 2	5 4	Y	803	808 0	1 8	6		
						883 9								
11	28590 X	16523	-0-	-12067	-0-	15302 2	25 4	Y	1087	1080 0	4 8	9		
						1196 9								
12	29295 X	17363	-0-	-11932	-0-	15747 2	75 4	Y	1401	1408 0	2 8	-0-		
						1541 9								
*01	28179 X	15405	-0-	-12774	-0-	13692 2	1713 9	Y	1557	1503 0	10 8	44		

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		SHADRACH 68 UNIT			WELL #:	332H	RRCID ->	290882	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL	DEPTH	11050	PERF.11282	- 21482
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	
08		36797 X	33910	-0-	-2887	-0-	29559	2	19	4	Y	3938	3952	0	5 8 30
							4332	9							
09		36030 X	21965	-0-	-14065	-0-	19010	2	76	4	Y	2617	2618	0	5 8 24
							2879	9							
10		37231 X	19302	-0-	-17929	-0-	16781	2	6	4	Y	2286	2289	0	4 8 17
							2515	9							
11		36030 X	2129	-0-	-33901	-0-	1821	2	3	4	Y	277	291	0	1 8 2
							305	9							
12		37014 X	31451	-0-	-5563	-0-	27215	2	129	4	Y	3734	3689	0	5 8 42
							4107	9							
01		34117 X	34117	-0-	-0-	-0-	30786	2	3331	9	Y	3028	2964	0	20 8 86
SHADRACH 68 UNIT		WELL #:			324H	RRCID ->	290925	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL	DEPTH	10951	PERF.11318	- 21664	
08	DLQ	G-10	66755	-0-	66755	66755	4256	1	56306	2	Y	5596	5613	0	8 8 42
							37	4	6156	9					
09	DLQ	G-10	80238	-0-	80238	146993	4676	1	66857	2	Y	7670	7626	0	16 8 70
							268	4	8437	9					
10	DLQ	G-10	65860	-0-	65860	212853	4360	1	53856	2	Y	6932	6938	0	12 8 52
							19	4	7625	9					
11	267412	X	54559	-0-	-212853	-0-	3378	1	45195	2	Y	5375	5359	0	21 8 47
							73	4	5913	9					
12	56044	X	56044	-0-	-0-	-0-	3716	1	46301	2	Y	5279	5259	0	7 8 60
							220	4	5807	9					
01	60615	X	60615	-0-	-0-	-0-	3718	1	50353	2	Y	5949	5800	0	40 8 169
							6544	9							
SHADRACH 68 UNIT		WELL #:			134H	RRCID ->	290927	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL	DEPTH	10390	PERF.10742	- 21086	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CAMERON 49		WELL #:			1H	RRCID ->	290932	COMPL. DATE	04/12/2021	TOTAL	DEPTH	10826	PERF.11089	- 22288	
08	96968	X	25205	-0-	-71763	-0-	1036	1	21571	2	Y	2362	2181	0	121 8 137
							2598	9							
09	93840	X	29278	-0-	-64562	-0-	1328	1	24576	2	Y	3067	2969	0	60 8 175
							3374	9							
10	96968	X	29883	-0-	-67085	-0-	1487	1	23740	2	Y	4233	4136	0	98 8 174
							4656	9							
11	24390	X	18352	-0-	-6038	-0-	883	1	15050	2	Y	2199	2161	0	25 8 187
							2419	9							
12	30256	X	19407	-0-	-10849	-0-	1147	1	15658	2	Y	2365	2403	0	33 8 116
							2602	9							
01	30256	X	14553	-0-	-15703	-0-	945	1	11460	2	Y	1953	1972	0	42 8 55
							2148	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852													
SHADRACH MOSES CANTALOUPE		WELL #:		221H	RRCID ->	291009	COMPL. DATE	11/17/2020	TOTAL	DEPTH	10547	PERF.10886	-	20486	
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
08	35974 X	35974	-0-	-0-	-0-	1614	1	31779	2	Y	2327	2333	0	3 8	17
						21	4	2560	9						
09	37650 X	35322	-0-	-2328	-0-	1542	1	31123	2	Y	2302	2293	0	5 8	21
						125	4	2532	9						
10	38905 X	35313	-0-	-3592	-0-	1626	1	31343	2	Y	2121	2122	0	4 8	16
						11	4	2333	9						
11	36360 X	33327	-0-	-3033	-0-	1758	1	29208	2	Y	2104	2094	0	8 8	18
						47	4	2314	9						
12	37572 X	34724	-0-	-2848	-0-	1640	1	30512	2	Y	2206	2196	0	3 8	25
						145	4	2427	9						
01	36487 X	34482	-0-	-2005	-0-	1787	1	30690	2	Y	1823	1784	0	12 8	52
						2005	9								

POWDERED DONUT STATE C				WELL #:	C 13H	RRCID ->	291081	COMPL. DATE	01/24/2022	TOTAL	DEPTH	10679	PERF.10898	-	19537
08	60915 X	50809	-0-	-10106	-0-	46431	2	4378	9	Y	3980	3990	0		79
09	55950 X	48770	-0-	-7180	-0-	44617	2	4153	9	Y	3775	3769	0		85
10	57815 X	49577	-0-	-8238	-0-	45410	2	4167	9	Y	3788	3726	0		147
11	51660 X	46348	-0-	-5312	-0-	42563	2	20	4	Y	3423	3462	0		108
						3765	9								
12	53134 X	47597	-0-	-5537	-0-	43912	2	3685	9	Y	3350	3312	0		146
01	50809 X	39723	-0-	-11086	-0-	36322	2	3401	9	Y	3092	3124	0		114

CABRITO STATE				WELL #:	6H	RRCID ->	291105	COMPL. DATE	09/19/2017	TOTAL	DEPTH	10912	PERF.11144	-	15248
08	8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	7490	2	1013	9	N	921	862	0		427
09	8370 X	7855	-0-	-515	-0-	7391	2	464	9	N	422	361	0		488
10	8649 X	8531	-0-	-118	-0-	7945	2	586	9	N	533	525	0		496
11	8220 X	7632	-0-	-588	-0-	6881	2	751	9	N	683	842	0		337
12	8494 X	7776	-0-	-718	-0-	7238	2	538	9	N	489	550	0		276
01	8525 X	7635	-0-	-890	-0-	6924	2	711	9	N	646	593	0		329

IRON EAGLE DEEP UNIT				WELL #:	C 43H	RRCID ->	291151	COMPL. DATE	02/14/2021	TOTAL	DEPTH	10579	PERF.10760	-	18830
08	33739 X	33739	-0-	-0-	-0-	1609	1	30534	2	Y	1451	1470	0	8 8	58
						1596	9								
09	20070 X	19463	-0-	-607	-0-	1052	1	15341	2	Y	1384	1332	0	29 8	81
						1548	4	1522	9						
10	23033 X	20434	-0-	-2599	-0-	1049	1	17786	2	Y	1449	1417	0		113
						5	4	1594	9						
11	24060 X	18438	-0-	-5622	-0-	927	1	15724	2	Y	1341	1272	0	26 8	156
						312	4	1475	9						
12	24862 X	20473	-0-	-4389	-0-	1034	1	16311	2	Y	1374	1356	0		174
						1617	4	1511	9						
01	24862 X	20831	-0-	-4031	-0-	1104	1	16680	2	Y	1497	1547	0	7 8	117
						1400	4	1647	9						

POWDERED DONUT STATE B				WELL #:	T 15H	RRCID ->	291180	COMPL. DATE	01/27/2022	TOTAL	DEPTH	10186	PERF.10217	-	19612
08	51433 X	51433	-0-	-0-	-0-	48464	2	2969	9	Y	2699	2729	0		54
09	49945 X	49945	-0-	-0-	-0-	47125	2	2820	9	Y	2564	2560	0		58
10	51307 X	51307	-0-	-0-	-0-	48606	2	2701	9	Y	2455	2418	0		95
11	49961 X	49961	-0-	-0-	-0-	47042	2	22	4	Y	2634	2646	0		83
						2897	9								
12	50546 X	50546	-0-	-0-	-0-	47173	2	3373	9	Y	3066	3015	0		134
01	46071 X	46071	-0-	-0-	-0-	43373	2	2698	9	Y	2453	2497	0		90

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852												
IRON EAGLE DEEP UNIT		WELL #: C 31H		RRCID -> 291196		COMPL. DATE 02/14/2021			TOTAL DEPTH 10538		PERF.10860		- 18839	
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	255	1	4831	2	Y	1789	1770	0	10 8 71
						1968	9							
09	16420 X	16420	-0-	-0-	-0-	836	1	12189	2	Y	1968	1883	0	41 8 115
						1230	4	2165	9					
10	17910 X	17910	-0-	-0-	-0-	937	1	15894	2	Y	977	1016	0	76
						4	4	1075	9					
11	18774 X	18774	-0-	-0-	-0-	950	1	16110	2	Y	1268	1173	0	24 8 147
						319	4	1395	9					
12	18320 X	18320	-0-	-0-	-0-	896	1	14140	2	Y	1712	1643	0	216
						1401	4	1883	9					
01	17918 X	13055	-0-	-4863	-0-	666	1	10061	2	Y	1348	1452	0	6 8 106
						845	4	1483	9					
HIGHLANDER EAST DEEP		WELL #: C 46H		RRCID -> 291535		COMPL. DATE 03/28/2021			TOTAL DEPTH 10653		PERF.10963		- 15730	
08	14880 X	7	-0-	-14873	-0-	7	2			Y	-0-	9	0	-0-
09	14400 X	-0-	-0-	-14400	-0-					Y	-0-			-0-
10	12803 X	3771	-0-	-9032	-0-	280	1	2592	2	Y	817	793	0	24
						899	9							
11	13881 X	13881	-0-	-0-	-0-	583	1	12033	2	Y	1115	1102	0	4 8 33
						38	4	1227	9					
12	13648 X	13648	-0-	-0-	-0-	613	1	11816	2	Y	1108	1111	0	30
						1219	9							
01	12375 X	12375	-0-	-0-	-0-	603	1	10476	2	Y	1178	1178	0	4 8 26
						1296	9							
CABRITO LONG STATE A		WELL #: T 38H		RRCID -> 291711		COMPL. DATE 06/28/2021			TOTAL DEPTH 10495		PERF.10839		- 20550	
08	27263 X	27263	-0-	-0-	-0-	22442	2	4821	9	Y	4383	4309	0	216
09	26385 X	26385	-0-	-0-	-0-	21745	2	150	4	Y	4082	4032	0	266
						4490	9							
10	26939 X	26710	-0-	-229	-0-	22181	2	4529	9	Y	4117	4152	0	231
11	26070 X	25217	-0-	-853	-0-	18554	2	2517	4	Y	3769	3724	0	276
						4146	9							
12	26939 X	23395	-0-	-3544	-0-	19079	2	4316	9	Y	3924	4094	0	106
01	26939 X	22532	-0-	-4407	-0-	18398	2	4134	9	Y	3758	3603	0	261
CABRITO LONG STATE B		WELL #: C 43H		RRCID -> 291712		COMPL. DATE 06/29/2021			TOTAL DEPTH 11213		PERF.11445		- 21306	
08	22227 X	20859	-0-	-1368	-0-	17735	2	3124	9	Y	2840	2708	0	105 8 135
09	21510 X	16283	-0-	-5227	-0-	13445	2	92	4	Y	2496	2317	0	162 8 152
						2746	9							
10	22227 X	19124	-0-	-3103	-0-	16579	2	2545	9	Y	2314	2300	0	38 8 128
11	21270 X	18793	-0-	-2477	-0-	14291	2	1938	4	Y	2331	2201	0	94 8 164
						2564	9							
12	21018 X	16968	-0-	-4050	-0-	14397	2	2571	9	Y	2337	2438	0	63
01	20863 X	16814	-0-	-4049	-0-	13937	2	2877	9	Y	2615	2497	0	181
JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 C		WELL #: 233H		RRCID -> 292616		COMPL. DATE 09/02/2021			TOTAL DEPTH 10684		PERF.11187		- 21662	
08	49848 X	41930	-0-	-7918	-0-	35663	2	593	4	Y	5158	5154	0	8 8 20
						5674	9							
09	47370 X	39925	-0-	-7445	-0-	34240	2	5685	9	Y	5168	5155	0	8 8 25
10	46593 X	39510	-0-	-7083	-0-	33886	2	5624	9	Y	5113	5101	0	37
11	43020 X	37517	-0-	-5503	-0-	31988	2	5529	9	Y	5026	5015	0	8 8 40
12	42811 X	38021	-0-	-4790	-0-	32654	2	5367	9	Y	4879	4883	0	1 8 35
01	41943 X	35458	-0-	-6485	-0-	30667	2	4791	9	Y	4355	4356	0	34

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 B WELL #: 221H RRCID -> 292637 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11203 - 21640														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	42889 X	42889	-0-	-0-	-0-	34121	2	567	4	Y	7455	7447	0	12 8 29
						8201	9							
09	40260 X	31995	-0-	-8265	-0-	25505	2	6490	9	Y	5900	5891	0	9 8 29
10	41602 X	35201	-0-	-6401	-0-	27995	2	7206	9	Y	6551	6533	0	47
11	40260 X	32447	-0-	-7813	-0-	25526	2	6921	9	Y	6292	6279	0	10 8 50
12	41602 X	29143	-0-	-12459	-0-	22707	2	6436	9	Y	5851	5858	0	1 8 42
01	41602 X	30534	-0-	-11068	-0-	24063	2	6471	9	Y	5883	5879	0	46

LUCY 203-204 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 292689 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11562 - 21437														
08	98744 X	98744	-0-	-0-	-0-	1619	1	92504	2	Y	3980	3887	0	101 8 30
						243	4	4378	9					
09	81180 X	75676	-0-	-5504	-0-	1739	1	69997	2	Y	3582	3534	0	48 8 30
						3940	9							
10	83855 X	75425	-0-	-8430	-0-	1486	1	69869	2	Y	3700	3633	0	74 8 23
						4070	9							
11	89520 X	71040	-0-	-18480	-0-	1790	1	65437	2	Y	3466	3418	0	30 8 41
						3813	9							
12	92504 X	70976	-0-	-21528	-0-	1836	1	65407	2	Y	3394	3375	0	34 8 26
						3733	9							
01	92504 X	71743	-0-	-20761	-0-	1486	1	66631	2	Y	3296	3273	0	21 8 28
						3626	9							

JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 A WELL #: 134H RRCID -> 292705 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11194 - 21724														
08	49821 X	49821	-0-	-0-	-0-	39830	2	662	4	Y	8481	8477	0	13 8 33
						9329	9							
09	53589 X	53589	-0-	-0-	-0-	43546	2	10043	9	Y	9130	9104	0	14 8 45
10	51248 X	51248	-0-	-0-	-0-	41579	2	9669	9	Y	8790	8772	0	63
11	46469 X	46469	-0-	-0-	-0-	37150	2	9319	9	Y	8472	8453	0	14 8 68
12	47481 X	47481	-0-	-0-	-0-	38354	2	9127	9	Y	8297	8304	0	1 8 60
01	47855 X	47855	-0-	-0-	-0-	38811	2	9044	9	Y	8222	8218	0	64

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 292737 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11509 - 20784														
08	51657 X	51657	-0-	-0-	-0-	42441	2	705	4	Y	7737	7731	0	12 8 30
						8511	9							
09	48262 X	48262	-0-	-0-	-0-	40539	2	7723	9	Y	7021	7006	0	11 8 34
10	47135 X	47135	-0-	-0-	-0-	39550	2	7585	9	Y	6895	6880	0	49
11	43352 X	43352	-0-	-0-	-0-	36149	2	7203	9	Y	6548	6534	0	11 8 52
12	42504 X	42504	-0-	-0-	-0-	35522	2	6982	9	Y	6347	6352	0	1 8 46
01	37397 X	37397	-0-	-0-	-0-	30490	2	6907	9	Y	6279	6276	0	49

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 292745 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11346 - 21070														
08	44733 X	37397	-0-	-7336	-0-	4484	1	28680	2	Y	3415	3414	0	5 8 13
						476	4	3757	9					
09	43680 X	32480	-0-	-11200	-0-	4444	1	24850	2	Y	2896	2890	0	5 8 14
						3186	9							
10	45136 X	35267	-0-	-9869	-0-	4379	1	27588	2	Y	3000	2992	0	22
						3300	9							
11	40260 X	31875	-0-	-8385	-0-	4274	1	25332	2	Y	2063	2066	0	3 8 16
						2269	9							
12	41602 X	40698	-0-	-904	-0-	4536	1	32855	2	Y	3006	3000	0	22
						3307	9							
01	37386 X	31439	-0-	-5947	-0-	2250	1	26050	2	Y	2854	2854	0	22
						3139	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
LONGWAY 16 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 292747 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10637 PERF.12131 - 21556														
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 AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	43121 X	29294	-0-	-13827	-0-	3656	1	20230	2	Y	4611	4608 0	7 8	18
						336	4	5072	9					
09	41730 X	26491	-0-	-15239	-0-	3936	1	18048	2	Y	4097	4089 0	6 8	20
						4507	9							
10	41261 X	30503	-0-	-10758	-0-	4301	1	21640	2	Y	4147	4137 0		30
						4562	9							
11	39930 X	29610	-0-	-10320	-0-	4126	1	21357	2	Y	3752	3746 0	6 8	30
						4127	9							
12	38006 X	26264	-0-	-11742	-0-	4144	1	18101	2	Y	3654	3658 0		26
						4019	9							
01	30504 X	25213	-0-	-5291	-0-	2236	1	19399	2	Y	3253	3254 0		25
						3578	9							

LUCY 203-204 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 292748 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11311 - 21026														
08	67022 X	53037	-0-	-13985	-0-	1621	1	46266	2	Y	4571	4467 0	116 8	34
						122	4	5028	9					
09	64860 X	55403	-0-	-9457	-0-	1741	1	48964	2	Y	4271	4213 0	57 8	35
						4698	9							
10	67022 X	57571	-0-	-9451	-0-	1968	1	50795	2	Y	4371	4291 0	87 8	28
						4808	9							
11	64560 X	53837	-0-	-10723	-0-	1768	1	47412	2	Y	4234	4176 0	36 8	50
						4657	9							
12	61845 X	54844	-0-	-7001	-0-	1842	1	48695	2	Y	3915	3896 0	39 8	30
						4307	9							
01	57567 X	51225	-0-	-6342	-0-	1849	1	45150	2	Y	3842	3815 0	25 8	32
						4226	9							

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 292777 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11653 - 21678														
08	50872 X	50872	-0-	-0-	-0-	45572	2	757	4	Y	4130	4125 0	7 8	16
						4543	9							
09	46597 X	46597	-0-	-0-	-0-	42571	2	4026	9	Y	3660	3652 0	6 8	18
						41910	2	3964	9	Y	3604	3596 0		26
10	45874 X	45874	-0-	-0-	-0-	38428	2	3722	9	Y	3384	3378 0	5 8	27
						38286	2	3656	9	Y	3324	3327 0		24
11	42150 X	42150	-0-	-0-	-0-	36653	2	3351	9	Y	3046	3046 0		24
12	41942 X	41942	-0-	-0-	-0-									
01	40004 X	40004	-0-	-0-	-0-									

LUCY 203-204 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 292816 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11168 - 20818														
08	78523 X	63516	-0-	-15007	-0-	1620	1	54484	2	Y	6608	6449 0	168 8	49
						143	4	7269	9					
09	75990 X	66659	-0-	-9331	-0-	1740	1	58514	2	Y	5823	5746 0	78 8	48
						6405	9							
10	78523 X	67511	-0-	-11012	-0-	1855	1	58971	2	Y	6077	5965 0	121 8	39
						6685	9							
11	74040 X	62924	-0-	-11116	-0-	1782	1	55408	2	Y	5213	5146 0	45 8	61
						5734	9							
12	72292 X	63734	-0-	-8558	-0-	1846	1	55280	2	Y	6007	5962 0	60 8	46
						6608	9							
01	68882 X	59081	-0-	-9801	-0-	1830	1	50753	2	Y	5907	5865 0	38 8	50
						6498	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				//CONT.//	100852										
CASON 203-204 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 292834	COMPL. DATE	12/03/2021	TOTAL	DEPTH	11219	PERF.11612	- 24599		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		106113 X	81169	-0-	-24944	-0-	948 4751	1 9	75470	2	Y	4319	4249	0	73 8 61
09		102690 X	72383	-0-	-30307	-0-	1144 115	1 4	65583	2	Y	5037	4968	0	42 8 88
10		106113 X	77548	-0-	-28565	-0-	1224 2940	1 4	67564	2	Y	5291	5301	0	17 8 61
11		89670 X	73696	-0-	-15974	-0-	1246 1173	1 4	64473	2	Y	6185	6143	0	19 8 84
12		81158 X	76791	-0-	-4367	-0-	1272 6916	1 9	68603	2	Y	6287	6273	0	21 8 77
01		81158 X	73647	-0-	-7511	-0-	1301 7325	1 9	65021	2	Y	6659	6570	0	23 8 143

THOMAS 203-204 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 292937	COMPL. DATE	12/03/2021	TOTAL	DEPTH	10827	PERF.11121	- 24096		
08		108593 X	88148	-0-	-20445	-0-	942 9242	1 9	77964	2	Y	8402	8303	0	142 8 118
09		105090 X	90302	-0-	-14788	-0-	804 141	1 4	80806	2	Y	7774	7690	0	66 8 136
10		108593 X	92677	-0-	-15916	-0-	937 3460	1 4	79536	2	Y	7949	7968	0	25 8 92
11		88860 X	83750	-0-	-5110	-0-	854 1338	1 4	73531	2	Y	7297	7268	0	22 8 99
12		93310 X	85548	-0-	-7762	-0-	898 8548	1 9	76102	2	Y	7771	7750	0	25 8 95
01		93310 X	86280	-0-	-7030	-0-	729 8502	1 9	77049	2	Y	7729	7631	0	26 8 167

LUCY 203-204 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 293050	COMPL. DATE	12/07/2021	TOTAL	DEPTH	10894	PERF.11430	- 21442		
08		78585 X	65068	-0-	-13517	-0-	1620 148	1 4	56359	2	Y	6310	6159	0	161 8 47
09		76050 X	67555	-0-	-8495	-0-	1740 6280	1 9	59535	2	Y	5709	5633	0	76 8 47
10		78585 X	69445	-0-	-9140	-0-	1971 6428	1 9	61046	2	Y	5844	5738	0	116 8 37
11		73350 X	64130	-0-	-9220	-0-	1820 6021	1 9	56289	2	Y	5474	5399	0	47 8 65
12		71734 X	63985	-0-	-7749	-0-	1846 6222	1 9	55917	2	Y	5656	5621	0	57 8 43
01		69812 X	62794	-0-	-7018	-0-	1844 5935	1 9	55015	2	Y	5395	5358	0	35 8 45

PAPPY VAN WINKLE STATE 20-23				WELL #:	1H	RRCID -> 293081	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL	DEPTH	10088	PERF.10099	- 20650		
08		136747 X	136747	-0-	-0-	-0-	126383 9879	2 9	485	4	N	8981	8559	0	6 8 453
09		127506 X	127506	-0-	-0-	-0-	118490 8940	2 9	76	4	N	8127	8047	0	14 8 519
10		125924 X	125924	-0-	-0-	-0-	118191	2	7733	9	N	7030	6936	0	26 8 587
11		119497 X	119497	-0-	-0-	-0-	104178 8416	2 9	6903	4	N	7651	7484	0	14 8 740
12		121449 X	121449	-0-	-0-	-0-	112993	2	8456	9	N	7687	7247	0	81 8 1099
01		116710 X	116710	-0-	-0-	-0-	108630 7764	2 9	316	4	N	7058	5731	0	2094 1 310

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852													
ICEMAN C		WELL #: U 31H		RRCID ->	293106	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL	DEPTH	10151	PERF.10302	- 16871			
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		
08	DLQ	G-10	43034	-0-	43034	43034	39739	2	3295	9	Y	2995	2875	0	419
09	DLQ	G-10	42359	-0-	42359	85393	38954	2	317	4	Y	2807	2761	0	465
							3088	9							
10	DLQ	G-10	42676	-0-	42676	128069	39599	2	527	4	Y	2318	2375	0	408
							2550	9							
11	166765	X	38696	-0-	-128069	-0-	36307	2	44	4	Y	2132	2138	0	402
							2345	9							
12	36916	X	36916	-0-	-0-	-0-	33708	2	745	4	Y	2239	2229	0	412
							2463	9							
01	35773	X	35773	-0-	-0-	-0-	32556	2	735	4	Y	2256	1860	0	551 1 257
							2482	9							

ICEMAN A		WELL #: T 22H		RRCID ->	293107	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL	DEPTH	10013	PERF.10204	- 15909			
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		
08	DLQ	G-10	39244	-0-	39244	39244	36688	2	2556	9	Y	2324	2243	0	326
09	DLQ	G-10	35872	-0-	35872	75116	33009	2	268	4	Y	2359	2294	0	391
							2595	9							
10	DLQ	G-10	35821	-0-	35821	110937	32412	2	431	4	Y	2707	2622	0	476
							2978	9							
11	146129	X	35192	-0-	-110937	-0-	32488	2	39	4	Y	2423	2442	0	457
							2665	9							
12	34834	X	34834	-0-	-0-	-0-	31377	2	694	4	Y	2512	2507	0	462
							2763	9							
01	34309	X	34309	-0-	-0-	-0-	30945	2	699	4	Y	2423	2013	0	596 1 276
							2665	9							

ST. LUCIA 17 UNIT		WELL #: 331H		RRCID ->	293120	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL	DEPTH	11118	PERF.11531	- 21706			
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		
08	DLQ	G-10	41382	-0-	41382	41382	35942	2	18	4	Y	4929	4935	0	19
							5422	9							
09	DLQ	G-10	42200	-0-	42200	83582	37219	2	4981	9	Y	4528	4485	0	28
10	DLQ	G-10	42428	-0-	42428	126010	37508	2	4920	9	Y	4473	4469	0	32
11	161323	X	35313	-0-	-126010	-0-	31105	2	4208	9	Y	3825	3829	0	24
12	38454	X	38454	-0-	-0-	-0-	33992	2	4462	9	Y	4056	4074	0	6
01	37796	X	37796	-0-	-0-	-0-	33683	2	4113	9	Y	3739	3705	0	40

ST. LUCIA 17 UNIT		WELL #: 131H		RRCID ->	293166	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL	DEPTH	10558	PERF.10909	- 21084			
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		
08	DLQ	G-10	70092	-0-	70092	70092	59459	2	30	4	Y	9639	9641	0	38
							10603	9							
09	DLQ	G-10	74659	-0-	74659	144751	64060	2	10599	9	Y	9635	9542	0	59
10	DLQ	G-10	70842	-0-	70842	215593	60811	2	10031	9	Y	9119	9114	0	64
11	276525	X	60932	-0-	-215593	-0-	51796	2	9136	9	Y	8305	8310	0	51
12	65720	X	51504	-0-	-14216	-0-	44881	2	6623	9	Y	6021	6063	0	9
01	65720	X	46447	-0-	-19273	-0-	40014	2	6433	9	Y	5848	5794	0	63

POWDERED DONUT STATE G		WELL #: C 28H		RRCID ->	293346	COMPL. DATE	03/06/2022	TOTAL	DEPTH	10770	PERF.10934	- 20822			
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		
08	DLQ	G-10	66230	-0-	66230	66230	61885	2	4345	9	Y	3950	3972	0	79
09	DLQ	G-10	65950	-0-	65950	132180	61838	2	4112	9	Y	3738	3733	0	84
10	DLQ	G-10	67079	-0-	67079	199259	62979	2	4100	9	Y	3727	3666	0	145
11	259781	X	60522	-0-	-199259	-0-	56829	2	27	4	Y	3333	3373	0	105
							3666	9							
12	63163	X	63163	-0-	-0-	-0-	59535	2	3628	9	Y	3298	3259	0	144
01	61349	X	59264	-0-	-2085	-0-	55668	2	3596	9	Y	3269	3293	0	120

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		POWDERED DONUT STATE D		WELL #: U 27H		RRCID ->	293383	COMPL. DATE	03/06/2022	TOTAL DEPTH	10299	PERF.10465	- 20267		
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	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	65147	-0-	65147	65147	58387	2	6760	9	Y	6145	6151	0	122
09	DLQ	G-10	53715	-0-	53715	118862	47676	2	6039	9	Y	5490	5488	0	124
10	DLQ	G-10	51761	-0-	51761	170623	45789	2	5972	9	Y	5429	5342	0	211
11	226169	X	55546	-0-	-170623	-0-	50045	2	24	4	Y	4979	5033	0	157
							5477	9							
12	53578	X	53578	-0-	-0-	-0-	48145	2	5433	9	Y	4939	4880	0	216
01	58019	X	58019	-0-	-0-	-0-	52496	2	5523	9	Y	5021	5052	0	185

MOSES MIPA UNIT		WELL #: 131H		RRCID ->		293414	COMPL. DATE	04/16/2022	TOTAL DEPTH	10299	PERF.10729	- 17523			
08	DLQ	G-10	35404	-0-	35404	35404	1452	1	26865	2	Y	6427	6452	0	48
							17	4	7070	9					
09	DLQ	G-10	35184	-0-	35184	70588	1481	1	26914	2	Y	6074	6054	0	56
							108	4	6681	9					
10	DLQ	G-10	32910	-0-	32910	103498	1415	1	25213	2	Y	5703	5706	0	43
							9	4	6273	9					
11	136544	X	33046	-0-	-103498	-0-	1280	1	25847	2	Y	5343	5319	0	46
							42	4	5877	9					
12	36530	X	36530	-0-	-0-	-0-	1296	1	29018	2	Y	5525	5500	0	63
							138	4	6078	9					
01	33448	X	33448	-0-	-0-	-0-	1171	1	26638	2	Y	5126	5009	0	146
							5639	9							

POWDERED DONUT STATE E		WELL #: T 35H		RRCID ->		293416	COMPL. DATE	03/07/2022	TOTAL DEPTH	10180	PERF.10248	- 19915			
08	DLQ	G-10	101203	-0-	101203	101203	95444	2	5759	9	Y	5235	5267	0	104
09	DLQ	G-10	94601	-0-	94601	195804	89512	2	5089	9	Y	4626	4626	0	104
10	DLQ	G-10	96809	-0-	96809	292613	91327	2	5482	9	Y	4984	4895	0	193
11	385782	X	93169	-0-	-292613	-0-	87888	2	42	4	Y	4763	4805	0	151
							5239	9							
12	87947	X	87792	-0-	-155	-0-	83019	2	4773	9	Y	4339	4300	0	190
01	87947	X	84448	-0-	-3499	-0-	79690	2	4758	9	Y	4325	4356	0	159

POWDERED DONUT STATE H		WELL #: C 41H		RRCID ->		293426	COMPL. DATE	03/07/2022	TOTAL DEPTH	10732	PERF.10997	- 20845			
08	DLQ	G-10	61689	-0-	61689	61689	57388	2	4301	9	Y	3910	3922	0	78
09	DLQ	G-10	60878	-0-	60878	122567	56768	2	4110	9	Y	3736	3730	0	84
10	DLQ	G-10	57033	-0-	57033	179600	52970	2	4063	9	Y	3694	3635	0	143
11	226237	X	46637	-0-	-179600	-0-	42998	2	20	4	Y	3290	3329	0	104
							3619	9							
12	56544	X	46132	-0-	-10412	-0-	42678	2	3454	9	Y	3140	3107	0	137
01	56544	X	47420	-0-	-9124	-0-	43754	2	3666	9	Y	3333	3347	0	123

LAYDEN		WELL #: 2H		RRCID ->		293771	COMPL. DATE	08/31/2016	TOTAL DEPTH	10616	PERF.10854	- 16081			
08	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	2854	2	932	9	Y	847	832	0	547
09	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	2770	2	1056	9	Y	960	897	0	595
10	4092	X	3914	-0-	-178	-0-	2898	2	1016	9	Y	924	828	0	689
11	3960	X	3587	-0-	-373	-0-	2436	2	52	4	Y	999	1043	0	631
							1099	9							
12	4092	X	3716	-0-	-376	-0-	2618	2	1098	9	Y	998	989	0	640
01	3968	X	3714	-0-	-254	-0-	2583	2	1131	9	Y	1028	1047	0	613

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 322H RRCID -> 294789 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10811 - 20536														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	44826 X	44092	-0-	-734	-0-	39176 2	249 4	Y	4243	4067 0	28 8	276		
09	46590 X	35635	-0-	-10955	-0-	4667 9	16 4	Y	3554	3587 0	27 8	216		
10	48143 X	41328	-0-	-6815	-0-	31710 2	570 4	Y	3685	3679 0	83 8	139		
11	46590 X	27754	-0-	-18836	-0-	3909 9	2187 4	Y	2773	2674 0		238		
12	48143 X	39949	-0-	-8194	-0-	36704 2	59 4	Y	3805	3818 0	21 8	204		
*01	44082 X	32835	-0-	-11247	-0-	4054 9	3041 4	Y	2737	2772 0	25 8	144		
						22517 2								
						3050 9								
						35704 2								
						4186 9								
						26783 2								
						3011 9								

ARUBA STATE 15-14 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 294796 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10812 - 20525														
08	32891 X	17491	-0-	-15400	-0-	24 1	14082 2	Y	3077	3084 0	22 8	62		
09	30750 X	28227	-0-	-2523	-0-	3385 9	22256 2	Y	5386	5279 0	44 8	125		
10	31775 X	28450	-0-	-3325	-0-	46 1	22489 2	Y	5364	5297 0	7 8	185		
11	27990 X	26310	-0-	-1680	-0-	5925 9	5900 9	Y	4956	4949 0	48 1	109		
12	29171 X	28087	-0-	-1084	-0-	55 1	20759 2	Y	4956	4949 0	48 1	109		
01	29409 X	29409	-0-	-0-	-0-	6 4	5452 9	Y	5495	5404 0	29 8	171		
						48 1	21991 2	Y	5495	5404 0	29 8	171		
						51 4	5452 9	Y	5495	5404 0	29 8	171		
						51 1	21991 2	Y	5495	5404 0	29 8	171		
						6045 9	23569 2	Y	5247	5215 0	24 8	179		
						67 1	23569 2	Y	5247	5215 0	24 8	179		
						1 4	5772 9	Y	5247	5215 0	24 8	179		

IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 221HR RRCID -> 294865 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10808 - 15583														
08	35743 X	955	-0-	-34788	-0-	43 1	863 2	Y	30	57 0	1 8	3		
09	10530 X	-0-	-0-	-10530	-0-	16 4	33 9	Y	-0-	3 0		-0-		
10	16802 X	4548	-0-	-12254	-0-	138 1	3069 2	Y	1174	1070 0	11 8	93		
11	16465 X	16465	-0-	-0-	-0-	50 4	1291 9	Y	2785	2660 0	54 8	164		
12	20384 X	20384	-0-	-0-	-0-	334 1	11561 2	Y	2785	2660 0	54 8	164		
01	21344 X	21344	-0-	-0-	-0-	1506 4	3064 9	Y	2777	2773 0	25 8	143		
						452 1	16877 2	Y	2777	2773 0	25 8	143		
						3055 9								
						438 1	17314 2	Y	3039	2973 0	38 8	171		
						249 4	3343 9	Y	3039	2973 0	38 8	171		

IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 294926 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10502 - 16399														
08	37417 X	18235	-0-	-19182	-0-	673 1	13491 2	Y	3472	3341 0	96 8	332		
09	22110 X	16655	-0-	-5455	-0-	252 4	3819 9	Y	2666	2574 0	99 8	325		
10	22723 X	16454	-0-	-6269	-0-	673 1	12779 2	Y	2666	2574 0	99 8	325		
11	19907 X	19907	-0-	-0-	-0-	270 4	2933 9	Y	2336	2454 0	21 8	186		
12	19902 X	15884	-0-	-4018	-0-	587 1	13085 2	Y	2336	2454 0	21 8	186		
01	18848 X	18708	-0-	-140	-0-	212 4	2570 9	Y	3023	2972 0	59 8	178		
						413 1	14305 2	Y	3023	2972 0	59 8	178		
						1864 4	3325 9	Y	2190	2236 0	20 8	112		
						352 1	13123 2	Y	2190	2236 0	20 8	112		
						2409 9								
						388 1	15328 2	Y	2519	2458 0	31 8	142		
						221 4	2771 9	Y	2519	2458 0	31 8	142		

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																
IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 321H RRCID -> 294930 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11665 - 18540																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
08	50065 X	41769	-0-	-8296	-0-	2685	1	34785	2	Y	3209	3278	0	17	8	108
						769	4	3530	9							
09	41790 X	39344	-0-	-2446	-0-	2821	1	33196	2	Y	3011	2994	0	11	8	114
						15	4	3312	9							
10	38967 X	38725	-0-	-242	-0-	2333	1	33077	2	Y	2882	2865	0	23	8	108
						145	4	3170	9							
11	37710 X	29955	-0-	-7755	-0-	2168	1	25125	2	Y	2371	2303	0	31	8	145
						54	4	2608	9							
12	38967 X	34122	-0-	-4845	-0-	2777	1	28240	2	Y	2720	2659	0	23	8	183
						113	4	2992	9							
01	38967 X	35072	-0-	-3895	-0-	4124	1	27784	2	Y	2831	2863	0	20	8	131
						50	4	3114	9							
PALMER 52 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 294936 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10979 - 19404																
08	68913 X	53069	-0-	-15844	-0-	1798	1	45063	2	Y	5644	5547	0	142	8	21
						6208	9									
09	60540 X	52252	-0-	-8288	-0-	1687	1	44822	2	Y	5221	5115	0	68	8	59
						5743	9									
10	62558 X	53194	-0-	-9364	-0-	1800	1	45429	2	Y	5423	5322	0	107	8	53
						5965	9									
11	57840 X	48977	-0-	-8863	-0-	1663	1	41672	2	Y	5129	5103	0	41	8	38
						5642	9									
12	57319 X	52743	-0-	-4576	-0-	1747	1	45270	2	Y	5205	5134	0	50	8	59
						5726	9									
01	54002 X	47226	-0-	-6776	-0-	1828	1	39976	2	Y	4929	4901	0	33	8	54
						5422	9									
BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 221H RRCID -> 295189 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11062 - 20938																
08	0 W	96632	-0-	96632	1007340	85557	2	11075	9	Y	10068	9674	0	396	8	81
09	1093166 X	85826	-0-	-1007340	-0-	76232	2	9594	9	Y	8722	8547	0	197	8	59
10	170004 X	80767	-0-	-89237	-0-	72120	2	138	4	Y	7735	7590	0	148	8	56
						8509	9									
11	119010 X	71736	-0-	-47274	-0-	145	1	63850	2	Y	7037	7020	0	20	8	53
						7741	9									
12	109771 X	67092	-0-	-42679	-0-	614	1	58983	2	Y	6814	6784	0	20	8	63
						7495	9									
01	96627 X	61647	-0-	-34980	-0-	555	1	53902	2	Y	6513	6475	0	23	8	78
						26	4	7164	9							
BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 295210 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11195 - 21026																
08	120280 X	76073	-0-	-44207	-0-	68036	2	8037	9	Y	7306	7020	0	288	8	59
09	116400 X	68087	-0-	-48313	-0-	61118	2	6969	9	Y	6335	6208	0	143	8	43
10	120280 X	65399	-0-	-54881	-0-	59135	2	113	4	Y	5592	5487	0	107	8	41
						6151	9									
11	112350 X	65773	-0-	-46577	-0-	179	1	59434	2	Y	5600	5583	0	16	8	42
						6160	9									
12	86955 X	60585	-0-	-26370	-0-	901	1	53927	2	Y	5234	5213	0	15	8	48
						5757	9									
01	76074 X	54308	-0-	-21766	-0-	971	1	47981	2	Y	4848	4821	0	17	8	58
						23	4	5333	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																	
BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 233H RRCID -> 295228 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11201 - 21139																	
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			

08	111848	X	60963	-0-	-50885	-0-	164	1	54373	2	Y	5842	5612	0	230	8	47
							6426	9									
09	108240	X	54525	-0-	-53715	-0-	146	1	48767	2	Y	5102	4999	0	115	8	35
							5612	9									
10	111848	X	55907	-0-	-55941	-0-	138	1	50406	2	Y	4788	4696	0	92	8	35
							96	4	5267	9							
11	72720	X	52233	-0-	-20487	-0-	154	1	47037	2	Y	4584	4572	0	13	8	34
							5042	9									
12	67890	X	48591	-0-	-19299	-0-	805	1	42979	2	Y	4370	4351	0	13	8	40
							4807	9									
01	60977	X	43631	-0-	-17346	-0-	912	1	38355	2	Y	3951	3930	0	14	8	47
							18	4	4346	9							

DOC GARDNER C WELL #: C 19H RRCID -> 295297 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11057 - 18260																	
08	51164	X	51164	-0-	-0-	-0-	40706	2	51	4	Y	9461	9558	0			125
							10407	9									
09	47388	X	47388	-0-	-0-	-0-	37492	2	7	4	Y	8990	8986	0			129
							9889	9									
10	46387	X	46387	-0-	-0-	-0-	37080	2	9307	9	Y	8461	8421	0			169
11	41430	X	37297	-0-	-4133	-0-	29765	2	194	4	Y	6671	6663	0			177
							7338	9									
12	42811	X	25557	-0-	-17254	-0-	19861	2	5696	9	Y	5178	5086	0			269
01	42811	X	17036	-0-	-25775	-0-	13051	2	3985	9	Y	3623	3765	0			127

IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 322H RRCID -> 295300 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10832 - 18157																	
08	700874	X	40090	-0-	-660784	-0-	1602	1	34362	2	Y	3061	3125	0	16	8	103
							759	4	3367	9							
09	55320	X	37103	-0-	-18217	-0-	1477	1	32423	2	Y	2898	2880	0	11	8	110
							15	4	3188	9							
10	38006	X	32286	-0-	-5720	-0-	1971	1	27237	2	Y	2689	2677	0	22	8	100
							120	4	2958	9							
11	36780	X	26238	-0-	-10542	-0-	1980	1	21837	2	Y	2158	2098	0	28	8	132
							47	4	2374	9							
12	38006	X	25306	-0-	-12700	-0-	3142	1	20285	2	Y	1634	1642	0	14	8	110
							82	4	1797	9							
01	38006	X	25203	-0-	-12803	-0-	3605	1	19902	2	Y	1509	1539	0	10	8	70
							36	4	1660	9							

LAYDEN WELL #: 3H RRCID -> 295378 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10812 - 16269																	
08	32333	X	636	-0-	-31697	-0-	308	2	328	9	Y	298	318	0	2	8	192
09	31290	X	436	-0-	-30854	-0-	245	2	191	9	Y	174	255	0	3	8	108
10	620	X	501	-0-	-119	-0-	269	2	232	9	Y	211	161	0			158
11	349	X	349	-0-	-0-	-0-	144	2	205	9	Y	186	224	0	3	8	117
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	138	2	193	9	Y	175	180	0			112
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	104	2	166	9	Y	151	172	0	1	8	90

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852												
PRICE 45 UNIT		WELL #:		131H	RRCID ->	295605	COMPL. DATE	09/20/2022	TOTAL DEPTH	10469	PERF.	10782	-	20807
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	139159 X	69789	-0-	-69370	-0-	2371	1	59585	2	N	7121	7000	0	159 8 26
09	134670 X	62011	-0-	-72659	-0-	7833	9	2157	1	N	6333	6239	0	49 8 71
10	139159 X	60686	-0-	-78473	-0-	6966	9	2176	1	N	5436	5393	0	84 8 30
11	67500 X	56067	-0-	-11433	-0-	5980	9	2070	1	N	4895	4847	0	35 8 43
12	69781 X	48370	-0-	-21411	-0-	1557	4	497	1	N	3566	3582	0	4 8 23
01	69781 X	41170	-0-	-28611	-0-	3923	9	81	1	N	2620	2606	0	9 8 28
						2882	9							
PRICE 45 UNIT		WELL #:		232H	RRCID ->	295606	COMPL. DATE	09/20/2022	TOTAL DEPTH	10756	PERF.	11301	-	21164
08	118296 X	63536	-0-	-54760	-0-	2619	1	52542	2	N	7614	7493	0	170 8 28
09	114480 X	60555	-0-	-53925	-0-	8375	9	2159	1	N	6928	6825	0	54 8 77
10	118296 X	59465	-0-	-58831	-0-	7621	9	2557	1	N	6505	6446	0	100 8 36
11	69840 X	52463	-0-	-17377	-0-	7156	9	1930	1	N	5885	5827	0	42 8 52
12	70091 X	50293	-0-	-19798	-0-	1411	4	616	1	N	5937	5944	0	7 8 38
01	63550 X	51437	-0-	-12113	-0-	6531	9	132	1	N	5842	5797	0	21 8 62
						6426	9							
BROOKE 184-185 UNIT		WELL #:		132H	RRCID ->	295664	COMPL. DATE	02/08/2023	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	10818	-	20536
08	183644 X	88594	-0-	-95050	-0-	79971	2	8623	9	Y	7839	7533	0	309 8 63
09	177720 X	78143	-0-	-99577	-0-	70651	2	7492	9	Y	6811	6674	0	154 8 46
10	183644 X	63452	-0-	-120192	-0-	56580	2	108	4	Y	6149	6032	0	118 8 45
11	108840 X	61057	-0-	-47783	-0-	6764	9	174	1	Y	5385	5374	0	15 8 41
12	103416 X	59096	-0-	-44320	-0-	5924	9	820	1	Y	5259	5237	0	15 8 48
01	88598 X	53879	-0-	-34719	-0-	5785	9	885	1	Y	5021	4992	0	17 8 60
						23	4	5523	9					
WILSON 184-185 UNIT		WELL #:		131H	RRCID ->	295690	COMPL. DATE	02/05/2023	TOTAL DEPTH	10701	PERF.	10909	-	21105
08	1199671 X	126408	-0-	-1073263	-0-	118	1	116442	2	Y	8953	8836	0	144 8 67
09	208350 X	75622	-0-	-132728	-0-	9848	9	88	1	Y	6405	6381	0	55 8 36
10	215295 X	83691	-0-	-131604	-0-	22	4	7046	9	Y	7061	7040	0	22 8 35
11	208350 X	78854	-0-	-129496	-0-	89	1	75835	2	Y	6538	6500	0	31 8 42
12	215295 X	74638	-0-	-140657	-0-	7767	9	87	1	Y	6350	6297	0	19 8 76
01	126418 X	71823	-0-	-54595	-0-	7192	9	88	1	Y	6099	6062	0	25 8 88
						6985	9	85	1					
						6709	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852											
WILSON 184-185 UNIT		WELL #: 132H		RRCID -> 295705	COMPL. DATE 02/05/2023	TOTAL DEPTH 10708	PERF.10953	-		21086			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1026376 X	78971	-0-	-947405	-0-	71 1	70665 2	Y	7486	7368 0	121 8	56	
						8235 9							
09	167670 X	61094	-0-	-106576	-0-	71 1	55033 2	Y	5430	5409 0	47 8	30	
						17 4	5973 9						
10	173259 X	70356	-0-	-102903	-0-	74 1	63323 2	Y	6326	6305 0	20 8	31	
						6959 9							
11	167670 X	64223	-0-	-103447	-0-	70 1	57646 2	Y	5915	5880 0	28 8	38	
						6507 9							
12	173259 X	60409	-0-	-112850	-0-	70 1	54058 2	Y	5710	5663 0	17 8	68	
						6281 9							
01	78957 X	55431	-0-	-23526	-0-	65 1	49595 2	Y	5246	5217 0	21 8	76	
						5771 9							
WILSON 184-185 UNIT		WELL #: 232H		RRCID -> 295706	COMPL. DATE 02/04/2023	TOTAL DEPTH 11041	PERF.11278	-		21486			
08	716301 X	64264	-0-	-652037	-0-	57 1	56624 2	Y	6894	6786 0	111 8	51	
						7583 9							
09	115260 X	55525	-0-	-59735	-0-	64 1	49719 2	Y	5205	5182 0	45 8	29	
						16 4	5726 9						
10	119102 X	59682	-0-	-59420	-0-	63 1	53738 2	Y	5346	5331 0	17 8	27	
						5881 9							
11	115260 X	56354	-0-	-58906	-0-	62 1	51147 2	Y	4677	4652 0	22 8	30	
						5145 9							
12	119102 X	53691	-0-	-65411	-0-	63 1	48600 2	Y	4571	4532 0	14 8	55	
						5028 9							
01	64263 X	53066	-0-	-11197	-0-	63 1	48008 2	Y	4541	4512 0	18 8	66	
						4995 9							
WILSON 184-185 UNIT		WELL #: 332H		RRCID -> 295707	COMPL. DATE 02/05/2023	TOTAL DEPTH 11341	PERF.11557	-		21798			
08	925644 X	96311	-0-	-829333	-0-	86 1	85153 2	Y	10065	9907 0	162 8	75	
						11072 9							
09	127560 X	76079	-0-	-51481	-0-	88 1	68324 2	Y	6950	6926 0	60 8	39	
						22 4	7645 9						
10	131812 X	88994	-0-	-42818	-0-	94 1	79771 2	Y	8299	8271 0	26 8	41	
						9129 9							
11	127560 X	79080	-0-	-48480	-0-	86 1	70647 2	Y	7588	7545 0	36 8	48	
						8347 9							
12	131812 X	76284	-0-	-55528	-0-	89 1	68422 2	Y	7066	7009 0	21 8	84	
						7773 9							
01	96317 X	75206	-0-	-21111	-0-	89 1	68151 2	Y	6333	6300 0	26 8	91	
						6966 9							
DOC GARDNER D		WELL #: C 06H		RRCID -> 295770	COMPL. DATE 11/08/2022	TOTAL DEPTH 10759	PERF.11070	-		17241			
08	357215 X	41080	-0-	-316135	-0-	34557 2	43 4	Y	5891	5975 0		78	
						6480 9							
09	37559 X	37559	-0-	-0-	-0-	32046 2	6 4	Y	5006	5012 0		72	
						5507 9							
10	38859 X	38859	-0-	-0-	-0-	33681 2	5178 9	Y	4707	4685 0		94	
11	34980 X	26726	-0-	-8254	-0-	22517 2	147 4	Y	3693	3689 0		98	
						4062 9							
12	36146 X	-0-	-0-	-36146	-0-			Y	-0-	98 0		-0-	
01	36146 X	3297	-0-	-32849	-0-	2552 2	745 9	Y	677	653 0		24	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		WELL #: 331H		RRCID -> 295774		COMPL. DATE 09/20/2022		TOTAL DEPTH 10962		PERF.11611		- 21173				
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
08		118715 X	118715	-0-	-0-	107393	2	11322	9	N	10293	10167	0	197	8	38
09		114480 X	104881	-0-	-9599	95388	2	9493	9	Y	8630	8467	0	67	8	96
10		118296 X	103752	-0-	-14544	94356	2	9396	9	Y	8542	8459	0	132	8	47
11		114480 X	84120	-0-	-30360	73759	2	2441	4	Y	7200	7133	0	51	8	63
						7920	9									
12		118296 X	82831	-0-	-35465	74900	2	7931	9	Y	7210	7219	0	8	8	46
01		118296 X	84473	-0-	-33823	76437	2	8036	9	Y	7305	7248	0	26	8	77
PRICE 46 UNIT		WELL #: 222H		RRCID -> 295779		COMPL. DATE 08/31/2022		TOTAL DEPTH 10675		PERF.11054		- 21679				
08		1544260 X	65721	-0-	-1478539	2260	1	58775	2	N	4260	4211	0	81	8	16
						4686	9									
09		180120 X	62876	-0-	-117244	2684	1	52579	2	Y	6921	6790	0	54	8	77
						7613	9									
10		186124 X	62910	-0-	-123214	2955	1	52509	2	Y	6769	6705	0	104	8	37
						7446	9									
11		180120 X	57304	-0-	-122816	2242	1	46646	2	Y	6247	6185	0	44	8	55
						1544	4									
12		186124 X	56549	-0-	-129575	799	1	49188	2	Y	5965	5975	0	7	8	38
						6562	9									
01		65720 X	56576	-0-	-9144	175	1	50018	2	Y	5803	5759	0	21	8	61
						6383	9									
PRICE 46 UNIT		WELL #: 131H		RRCID -> 295780		COMPL. DATE 09/03/2022		TOTAL DEPTH 10342		PERF.10934		- 20796				
08		1083744 X	35920	-0-	-1047824	34215	2	1705	9	N	1550	1525	0	30	8	6
09		136050 X	41911	-0-	-94139	39844	2	2067	9	Y	1879	1843	0	15	8	21
10		140585 X	46574	-0-	-94011	43629	2	2945	9	Y	2677	2642	0	41	8	15
11		136050 X	44481	-0-	-91569	40247	2	1332	4	Y	2638	2611	0	19	8	23
						2902	9									
12		140585 X	45819	-0-	-94766	42159	2	3660	9	Y	3327	3325	0	4	8	21
01		47546 X	47546	-0-	-0-	43041	2	4505	9	Y	4095	4058	0	15	8	43
PRICE 46 UNIT		WELL #: 332H		RRCID -> 295781		COMPL. DATE 08/29/2022		TOTAL DEPTH 11194		PERF.11665		- 21566				
08		1530476 X	82683	-0-	-1447793	73473	2	9210	9	N	8373	8268	0	160	8	31
09		165870 X	80575	-0-	-85295	72657	2	7918	9	Y	7198	7062	0	56	8	80
10		171399 X	77462	-0-	-93937	69991	2	7471	9	Y	6792	6729	0	105	8	38
11		165870 X	67992	-0-	-97878	303	1	59493	2	Y	5661	5609	0	40	8	50
						1969	4									
12		171399 X	51411	-0-	-119988	221	1	45863	2	Y	4843	4857	0	5	8	31
						5327	9									
01		83235 X	57564	-0-	-25671	96	1	51873	2	Y	5086	5045	0	18	8	54
						5595	9									
COLLIE B UNIT		WELL #: 131H		RRCID -> 295783		COMPL. DATE 11/13/2022		TOTAL DEPTH 10368		PERF.10502		- 20353				
08		556015 X	43910	-0-	-512105	34224	3	9686	9	Y	8805	8839	0			101
09		61350 X	35596	-0-	-25754	27389	3	8207	9	Y	7461	7419	0			143
10		63395 X	34958	-0-	-28437	27835	3	7123	9	Y	6475	6509	0			109
11		61350 X	30664	-0-	-30686	23885	3	503	4	Y	5705	5742	0			72
						6276	9									
12		63395 X	37116	-0-	-26279	29461	3	7655	9	Y	6959	6895	0	51	8	85
01		36797 X	32690	-0-	-4107	25778	3	6912	9	Y	6284	6245	0	28	8	96

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852											
PALMER 52 UNIT		WELL #:		332H	RRCID ->	295794	COMPL. DATE	04/16/2022	TOTAL	DEPTH	11290	PERF.	11470 - 19932
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		
08		1811602 X	66530	-0-	-1745072	-0-	1731 1	60338 2	Y	4055	3984 0	102 8	15
							4461 9						
09		120810 X	64655	-0-	-56155	-0-	1594 1	59073 2	Y	3625	3552 0	47 8	41
							3988 9						
10		124837 X	66582	-0-	-58255	-0-	1957 1	60370 2	Y	3868	3796 0	76 8	37
							4255 9						
11		120810 X	62736	-0-	-58074	-0-	1869 1	56975 2	Y	3538	3521 0	28 8	26
							3892 9						
12		124837 X	63703	-0-	-61134	-0-	1917 1	57822 2	Y	3604	3554 0	35 8	41
							3964 9						
01		66805 X	62572	-0-	-4233	-0-	1929 1	56900 2	Y	3403	3384 0	23 8	37
							3743 9						

COLLIE B UNIT		WELL #:		331H	RRCID ->	295800	COMPL. DATE	11/14/2022	TOTAL	DEPTH	12447	PERF.	11467 - 21493
08		719481 X	42309	-0-	-677172	-0-	31774 3	10535 9	Y	9577	9667 0		110
09		63720 X	38317	-0-	-25403	-0-	28173 3	10144 9	Y	9222	9156 0		176
10		65844 X	37211	-0-	-28633	-0-	28895 3	8316 9	Y	7560	7609 0		127
11		63720 X	36857	-0-	-26863	-0-	28207 3	594 4	Y	7324	7358 0		93
							8056 9						
12		65844 X	44810	-0-	-21034	-0-	35239 3	9571 9	Y	8701	8601 0	87 8	106
01		41607 X	41607	-0-	-0-	-0-	32354 3	9253 9	Y	8412	8337 0	53 8	128

COLLIE B UNIT		WELL #:		222H	RRCID ->	295844	COMPL. DATE	11/13/2022	TOTAL	DEPTH	10546	PERF.	11171 - 20747
08		434779 X	23166	-0-	-411613	-0-	17668 3	5498 9	Y	4998	5058 0		58
09		43470 X	18500	-0-	-24970	-0-	13623 3	4877 9	Y	4434	4407 0		85
10		44919 X	16603	-0-	-28316	-0-	1400 1	11320 3	Y	3530	3556 0		59
							3883 9						
11		43470 X	16565	-0-	-26905	-0-	2030 1	10587 3	Y	3386	3402 0		43
							223 4	3725 9					
12		44919 X	19977	-0-	-24942	-0-	2080 1	13429 3	Y	4062	4039 0	16 8	50
							4468 9						
01		19127 X	16984	-0-	-2143	-0-	1762 1	11388 3	Y	3485	3474 0	8 8	53
							3834 9						

BROOKE 184-185 UNIT		WELL #:		331H	RRCID ->	295935	COMPL. DATE	02/05/2023	TOTAL	DEPTH	11340	PERF.	11431 - 21332
08		0	84395	-0-	84395	676814	76249 2	8146 9	Y	7405	7113 0	292 8	60
09		753783 X	76969	-0-	-676814	-0-	69954 2	7015 9	Y	6377	6250 0	144 8	43
10		103633 X	81892	-0-	-21741	-0-	74510 2	142 4	Y	6582	6451 0	126 8	48
							7240 9						
11		100290 X	73882	-0-	-26408	-0-	64 1	67324 2	Y	5904	5892 0	16 8	44
							6494 9						
12		103633 X	71628	-0-	-32005	-0-	65 1	65300 2	Y	5694	5670 0	16 8	52
							6263 9						
01		103633 X	85330	-0-	-18303	-0-	85 1	79316 2	Y	5355	5324 0	19 8	64
							38 4	5891 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
ARUBA STATE 15-14 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 296328 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10959 - 20534

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM BALANCE
					(L)	(-)		CODE				CODE		
*02		0	41730	-0-	41730	956985	67	1 34713	2	Y	6302	6280	0 10 8	113
							18	4 6932	9					
*03		0	45947	-0-	45947	1002932	76	1 38646	2	Y	6506	6471	0 0	148
							68	4 7157	9					
*04		0	41425	-0-	41425	1044357	75	1 34441	2	Y	6096	6149	0 13 8	82
							203	4 6706	9					
*05		0	42584	-0-	42584	1086941	94	1 35461	2	Y	6191	6007	0 143 8	123
							219	4 6810	9					
*06		0	40080	-0-	40080	1127021	84	1 34199	2	Y	5195	5184	0 2 8	132
							82	4 5715	9					
07		0	40729	-0-	40729	1167750	89	1 34489	2	Y	5592	5606	0 0	118
							6151	9						
08		0	40549	-0-	40549	1208299	84	1 33982	2	Y	5894	5851	0 42 8	119
							6483	9						
*09	1244370	X	36071	-0-	-1208299	-0-	71	1 30030	2	Y	5427	5376	0 44 8	126
							5970	9						
*10	38285	X	35919	-0-	-2366	-0-	73	1 29698	2	Y	5583	5509	0 8 8	192
							7	4 6141	9					
*11	37050	X	35912	-0-	-1138	-0-	69	1 29839	2	Y	5391	5375	0 52 1	118
							74	4 5930	9			38	8	
*12	38285	X	35540	-0-	-2745	-0-	69	1 29531	2	Y	5400	5322	0 28 8	168
							5940	9						
01	38285	X	21278	-0-	-17007	-0-	51	1 17898	2	Y	3026	3077	0 14 8	103
							3329	9						

SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*05	0	6	-0-	6	6	3	2	3	4	Y	-0-	18343	0 7 8	-0-	
*06	0	63867	-0-	63867	63873	30432	2	13111	4	Y	18476	18343	0 0	126	
						20324	9								
*07	0	56535	-0-	56535	120408	31536	2	4043	4	Y	19051	19082	0 0	95	
						20956	9								
*08	0	49193	-0-	49193	169601	31893	2	17300	9	Y	15727	15536	0 162 8	124	
*09	0	55351	-0-	55351	224952	41879	2	13472	9	Y	12247	12235	0 0	136	
*10	0	55179	-0-	55179	280131	41735	2	16	4	Y	12207	12253	0 0	90	
						13428	9								
*11	331257	X	51126	-0-	-280131	-0-	37441	2	1870	4	Y	10741	10759	0 0	72
							11815	9							
*12	47898	X	47898	-0-	-0-	-0-	36517	2	10	4	Y	10337	10290	0 74 8	45
							11371	9							
*01	45656	X	45656	-0-	-0-	-0-	35109	2	32	4	Y	9559	9569	0 0	35
							10515	9							

SYCAMORE 4 UNIT WELL #: RRCID -> 296398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-

SYCAMORE 4 UNIT WELL #: RRCID -> 296402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)	//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WARD		
VITAL ENERGY, INC.			100951											
OLIVER 13-24B			WELL #:	2H	RRCID ->	284218	COMPL. DATE	06/21/2018	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	10192	- 20779	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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

08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			430
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			430
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			430
11	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2742	2	88	9	N	80			510
12	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-			510
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			510

ASTRO STATE 12			WELL #:	1H	RRCID ->	285902	COMPL. DATE	01/13/2016	TOTAL DEPTH	9847	PERF.	10220	- 14800	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			200

OLIVER 13-24			WELL #:	1H	RRCID ->	286685	COMPL. DATE	05/05/2017	TOTAL DEPTH	9866	PERF.	10201	- 20301	
08	25978 X	21565	-0-	-4413	-0-	19540	3	509	4	N	1378	1421	1	8
09	28573 X	28573	-0-	-0-	-0-	25132	3	1857	4	N	1440	1266	1	12
10	33864 X	33864	-0-	-0-	-0-	26504	3	5070	4	N	2082	1944	1	17
11	29139 X	29139	-0-	-0-	-0-	2826	2	24058	4	N	2050	1780	1	1027
12	35363 X	35363	-0-	-0-	-0-	2255	9	4172	4	N	1927	1613	1	1341
01	33852 X	NO RPT	-0-	-33852	-0-	2120	9			N	NO RPT			1341

CALIFORNIA CHROME 27			WELL #:	2H	RRCID ->	287495	COMPL. DATE	05/04/2019	TOTAL DEPTH	10454	PERF.	10585	- 15325	
08	DLQ G-10	11167	-0-	11167	11167	1764	1	8784	2	Y	533	551	1	49
09	DLQ G-10	8632	-0-	8632	19799	1551	1	6362	2	Y	421	401	1	69
10	28718 X	8919	-0-	-19799	-0-	1668	1	6394	2	Y	445	362	1	152
11	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	367	4	490	9	Y	357	305	0	204
12	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	955	1	5817	2	Y	371			575
01	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-	1071	1	7926	2	Y	371			575

DIAMOND BACK 17			WELL #:	1 H	RRCID ->	287579	COMPL. DATE	02/09/2014	TOTAL DEPTH	10196	PERF.	10220	- 14244	
08	DLQ G-10	7259	-0-	7259	7259	1547	1	5539	2	Y	157	371	1	19
09	DLQ G-10	7226	-0-	7226	14485	173	9	5616	2	Y	141			160
10	20852 X	6367	-0-	-14485	-0-	1455	1	4177	2	Y	194	186	1	168
11	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	155	9	213	9	Y	134	177	0	125
12	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	1377	1	6197	2	Y	239	179	0	185
01	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-	600	4	263	9	Y	NO RPT			185

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. AMERICAN PHAROAH			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
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	
WELL #: 1H RRCID -> 287609 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF.10372 - 17879												
08	DLQ G-10	3892	-0-	3892	3892	3714 2 107 9	71 4	Y	97	105 1	13	
09	DLQ G-10	3761	-0-	3761	7653	3612 2 101 9	48 4	Y	92	81 1	24	
10	11378 X	3725	-0-	-7653	-0-	3494 2 84 9	147 4	Y	76	86 1	14	
11	29747 X	29747	-0-	-0-	-0-	27414 2	2333 9	Y	2121	1227 0	908	
*12	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	7578 2	638 9	Y	580	856 0	632	
01	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT		632	
WELL #: 1H RRCID -> 287610 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10078 - 16059												
08	DLQ G-10	23497	-0-	23497	23497	1048 1 364 4	20555 2 1530 9	Y	1391	1505 1	85	
09	DLQ G-10	23145	-0-	23145	46642	1001 1 280 4	20211 2 1653 9	Y	1503	1392 1	196	
10	70737 X	24095	-0-	-46642	-0-	1023 1 402 4	19903 2 2767 9	Y	2515	2491 1	220	
11	21612 X	21612	-0-	-0-	-0-	19971 2 1613 9	28 4	Y	1466	1498 0	188	
12	22320 X	22031	-0-	-289	-0-	20469 2	1562 9	Y	1420	1429 0	179	
01	22320 X	NO RPT	-0-	-22320	-0-			Y	NO RPT		179	
WELL #: 1HR RRCID -> 287611 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9898 - 14603												
08	25916 X	24823	-0-	-1093	-0-	23671 2 861 9	291 4	N	783	730 1	472	
09	25080 X	24036	-0-	-1044	-0-	23274 2 608 9	154 4	N	553	739 1	286	
10	25110 X	24302	-0-	-808	-0-	22789 2 1002 9	511 4	N	911	746 1	451	
11	24030 X	22689	-0-	-1341	-0-	21978 2	711 9	N	646	720 0	377	
12	24831 X	23633	-0-	-1198	-0-	22802 2	831 9	N	755	874 0	258	
01	24831 X	NO RPT	-0-	-24831	-0-			N	NO RPT		258	
WELL #: 5H RRCID -> 287613 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10610 - 13822												
08	DLQ G-10	2926	-0-	2926	2926	71 1 1 4	2566 2 288 9	Y	262	246 1	132	
09	DLQ G-10	2860	-0-	2860	5786	73 1 6 4	2458 2 323 9	Y	294	248 1	178	
10	8707 X	2921	-0-	-5786	-0-	97 1 26 4	2308 2 490 9	Y	445	214 1	409	
*11	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	2700 1 809 9	2419 2	Y	735	290 1	854	
*12	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	2700 1 143 9	2538 2	Y	130	504 1	480	
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT		480	

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. CITATION 14		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
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
PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. CITATION 14		WELL #: 1H	RRCID -> 287614	COMPL. DATE 11/17/2017	TOTAL DEPTH 9706	PERF.10012 - 14993					
08	DLQ G-10	14601 -0-	14601	14601	1550 1	12587 2	Y	422	558 1	194	
09	DLQ G-10	13717 -0-	13717	28318	464 9 1500 1	11765 2	Y	411	369 1	236	
10	41763 X	13445 -0-	-28318	-0-	452 9 1540 1	11241 2	Y	604	372 1	468	
11	11740 X	11740 -0-	-0-	-0-	664 9 683 1	10859 2	Y	180	360 0	288	
12	13020 X	9577 -0-	-3443	-0-	198 9 779 1	8337 2	Y	419	359 0	348	
01	13020 X	NO RPT -0-	-13020	-0-	461 9		Y	NO RPT		348	
EASTEX 6		WELL #: 1H	RRCID -> 287622	COMPL. DATE 04/30/2018	TOTAL DEPTH 9928	PERF.10153 - 17414					
08	DLQ G-10	21465 -0-	21465	21465	936 1	18346 2	Y	1981	2147 1	126	
09	DLQ G-10	21594 -0-	21594	43059	4 4 908 1	18290 2	Y	2070	1917 1	279	
10	66245 X	23186 -0-	-43059	-0-	119 4 942 1	18298 2	Y	3508	3442 1	345	
11	20583 X	20583 -0-	-0-	-0-	87 4 18426 2	2157 9	Y	1961	2046 0	260	
12	21534 X	21534 -0-	-0-	-0-	19452 2	2082 9	Y	1893	1905 0	248	
01	20150 X	NO RPT -0-	-20150	-0-			Y	NO RPT		248	
TOYAH B		WELL #: 2H	RRCID -> 287694	COMPL. DATE 04/02/2019	TOTAL DEPTH 9508	PERF. 9555 - 15522					
08	DLQ G-10	32899 -0-	32899	32899	32038 2	168 4	Y	630	488 1	372	
09	DLQ G-10	29513 -0-	29513	62412	693 9 28761 2	185 4	Y	515		887	
10	89395 X	26983 -0-	-62412	-0-	567 9 25705 2	656 4	Y	565	1121 1	331	
11	24174 X	24174 -0-	-0-	-0-	622 9 23734 2	440 9	Y	400	543 0	188	
*12	27900 X	24646 -0-	-3254	-0-	24160 2	486 9	Y	442	359 0	271	
01	27900 X	NO RPT -0-	-27900	-0-			Y	NO RPT		271	
TOYAH B 22-21		WELL #: 2H	RRCID -> 287696	COMPL. DATE 04/02/2019	TOTAL DEPTH 9607	PERF. 9678 - 21045					
08	DLQ G-10	2855 -0-	2855	2855	2814 2	41 9	Y	37	256 1	-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	2855			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	2855			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	2855			Y	-0-		-0-	
*12	T. A.	-0-	-0-	2855			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	NO RPT -0-	-0-	2855			Y	NO RPT		-0-	
WAR ADMIRAL 24		WELL #: 6H	RRCID -> 287704	COMPL. DATE 04/20/2019	TOTAL DEPTH 10630	PERF.10501 - 17368					
08	DLQ G-10	18924 -0-	18924	18924	1471 1	16397 2	Y	951	856 1	192	
09	DLQ G-10	16770 -0-	16770	35694	10 4 1449 1	1046 9 14135 2	Y	1051	1108 1	135	
10	51624 X	15930 -0-	-35694	-0-	30 4 1348 1	1156 9 13189 2	Y	1160	1065 1	230	
11	14928 X	14928 -0-	-0-	-0-	117 4 1146 1	1276 9 13112 2	Y	573	677 0	126	
12	17050 X	14865 -0-	-2185	-0-	40 4 1170 1	630 9 12967 2	Y	662	641 0	147	
01	17050 X	NO RPT -0-	-17050	-0-	728 9		Y	NO RPT		147	

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. AFFIRMED 6		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: 7H		RRCID -> 287706	COMPL. DATE 03/10/2019	TOTAL DEPTH 10268	PERF.10349	-		15716		
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
08	DLQ G-10	14478	-0-	14478	14478	687 1	13491 2	Y	266	290 1		24
09	DLQ G-10	12363	-0-	12363	26841	563 1	11378 2	Y	267	246 1		45
10	39466 X	12625	-0-	-26841	-0-	588 1	11464 2	Y	473	467 1		51
11	11866 X	11866	-0-	-0-	-0-	889 1	10695 2	Y	256	260 0		47
12	12400 X	11903	-0-	-497	-0-	282 9	10771 2	Y	247	247 0		47
01	12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-	272 9		Y	NO RPT			47
AFFIRMED 6		WELL #: 3HM		RRCID -> 287707	COMPL. DATE 03/10/2019	TOTAL DEPTH 10145	PERF.10098	-		15432		
08	8990 X	2314	-0-	-6676	-0-	95 1	1957 2	Y	238	273 1		15
09	8790 X	3610	-0-	-5180	-0-	262 9	3419 2	Y	-0-			15
10	9083 X	6875	-0-	-2208	-0-	168 1	6409 2	Y	50	34 1		31
11	8790 X	7179	-0-	-1611	-0-	23 4	55 9	Y	201	190 0		42
12	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	325 1	5914 2	Y	68	81 0		29
01	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-	86 4	221 9	Y	NO RPT			29
PICKPOCKET 21		WELL #: 3H		RRCID -> 287709	COMPL. DATE 02/03/2019	TOTAL DEPTH 9913	PERF.10029	-		14484		
08	12586 X	12142	-0-	-444	-0-	1342 1	9806 2	Y	889	858 1		44
09	14300 X	14300	-0-	-0-	-0-	16 4	978 9	Y	828	833 1		39
10	12741 X	12043	-0-	-698	-0-	1880 1	11493 2	Y	769	724 1		84
11	12330 X	8879	-0-	-3451	-0-	16 4	911 9	Y	919	849 0		154
*12	14787 X	6901	-0-	-7886	-0-	1383 1	9768 2	Y	990	1002 0		142
01	14787 X	NO RPT	-0-	-14787	-0-	46 4	846 9	Y	NO RPT			142
SEATTLE SLEW		WELL #: 1H		RRCID -> 287735	COMPL. DATE 09/25/2015	TOTAL DEPTH 10166	PERF.10247	-		18019		
08	27962 X	27094	-0-	-868	-0-	384 1	7484 2	Y	556	558 1		56
09	27060 X	24701	-0-	-2359	-0-	1011 9	5812 2	Y	450	468 1		38
10	26722 X	23797	-0-	-2925	-0-	24106 2	100 4	Y	497	432 1		103
11	26220 X	20065	-0-	-6155	-0-	495 9	713 4	Y	771	452 0		422
*12	27094 X	14634	-0-	-12460	-0-	22537 2	848 9	Y	350	722 0		50
01	27094 X	NO RPT	-0-	-27094	-0-	547 9	385 9	Y	NO RPT			50

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. COOPERS DREAM 23-2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
COOPERS DREAM 23-2		WELL #: 2H		RRCID -> 287877	COMPL. DATE 02/24/2019	TOTAL DEPTH 9817	PERF.10029 - 17346						
08	7316 X	7092	-0-	-224	-0-	182 1	5644 2	605	624 1	7			
09	7140 X	5912	-0-	-1228	-0-	600 4	666 9	576	568 1	15			
10	7471 X	3774	-0-	-3697	-0-	148 1	5029 2	461	471 1	5			
11	7230 X	2262	-0-	-4968	-0-	101 4	634 9	32	26 0	11			
*12	7471 X	1444	-0-	-6027	-0-	96 1	2899 2	109	102 0	18			
01	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-	272 4	507 9	NO RPT		18			
COOPERS DREAM 23-4		WELL #: 4H		RRCID -> 287879	COMPL. DATE 02/24/2019	TOTAL DEPTH 9872	PERF. 9964 - 15931						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15			
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15			
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	15			
SEATTLE SLEW 17		WELL #: 1H		RRCID -> 287939	COMPL. DATE 01/19/2019	TOTAL DEPTH 9748	PERF. 9798 - 19665						
08	39370 X	37322	-0-	-2048	-0-	35186 2	33 4	1912	1854 1	493			
09	38100 X	36875	-0-	-1225	-0-	2103 9	15 4	1975	2134 1	334			
10	39370 X	35766	-0-	-3604	-0-	34687 2		2062	1802 1	594			
11	38100 X	31885	-0-	-6215	-0-	2173 9		1467	1175 0	886			
*12	39370 X	31657	-0-	-7713	-0-	32225 2	1273 4	1716	2345 0	257			
01	38099 X	NO RPT	-0-	-38099	-0-	2268 9		NO RPT		257			
DELIGHTFUL DASHER 11-2		WELL #: 2HM		RRCID -> 287940	COMPL. DATE 10/09/2018	TOTAL DEPTH 10557	PERF.10841 - 17478						
08	16118 X	16118	-0-	-0-	-0-	617 1	13779 2	1565	1561 1	81			
09	18003 X	18003	-0-	-0-	-0-	1722 9	15721 2	1429	1453 1	57			
10	16848 X	16848	-0-	-0-	-0-	710 1	14467 2	1366	1332 1	91			
11	16865 X	16865	-0-	-0-	-0-	1572 9	14500 2	1352	1337 0	106			
12	18600 X	15801	-0-	-2799	-0-	824 1	13490 2	1303	1312 0	97			
01	18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-	54 4		NO RPT		97			
STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 7H		RRCID -> 287941	COMPL. DATE 12/22/2018	TOTAL DEPTH 9852	PERF.10045 - 14503						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.// 100951													
COOPERS DREAM 23-3		WELL #: 3H		RRCID -> 287942		COMPL. DATE 02/24/2019		TOTAL DEPTH 9761		PERF. 9925 - 16192					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	211 1	6451 2	630	651 1	Y	630	651 1			6
						758 4	693 9								
09	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	230 1	7780 2	641	630 1	Y	641	630 1			17
						150 4	705 9								
10	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	252 1	7888 2	653	645 1	Y	653	645 1			25
						468 4	718 9								
11	9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	1376 1	7790 2	571	587 0	Y	571	587 0			9
						134 4	628 9								
12	9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	1294 1	7756 2	640	601 0	Y	640	601 0			48
						129 4	704 9								
01	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT				48

PICKPOCKET 21		WELL #: 2H		RRCID -> 287943		COMPL. DATE 02/03/2019		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 9867 - 14475					
08	16089 X	12459	-0-	-3630	-0-	1378 1	9968 2	995	959 1	Y	995	959 1			50
						18 4	1095 9								
09	14280 X	8420	-0-	-5860	-0-	1028 1	6399 2	887	895 1	Y	887	895 1			42
						17 4	976 9								
10	14756 X	11683	-0-	-3073	-0-	1304 1	9408 2	853	798 1	Y	853	798 1			97
						33 4	938 9								
11	12060 X	10844	-0-	-1216	-0-	479 1	9352 2	921	861 0	Y	921	861 0			157
						1013 9									
*12	12622 X	12622	-0-	-0-	-0-	11534 2	1088 9	989	1002 0	Y	989	1002 0			144
01	12462 X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT				144

WAR ADMIRAL 24		WELL #: 4H		RRCID -> 288113		COMPL. DATE 04/26/2019		TOTAL DEPTH 10549		PERF.10372 - 17239					
08	19158 X	17271	-0-	-1887	-0-	1363 1	15191 2	646	615 1	Y	646	615 1			109
						6 4	711 9								
09	18540 X	15180	-0-	-3360	-0-	1351 1	13149 2	596	629 1	Y	596	629 1			76
						24 4	656 9								
10	19158 X	13145	-0-	-6013	-0-	1142 1	11183 2	649	598 1	Y	649	598 1			127
						106 4	714 9								
11	16710 X	11306	-0-	-5404	-0-	853 1	9759 2	602	606 0	Y	602	606 0			123
						32 4	662 9								
12	17267 X	11228	-0-	-6039	-0-	869 1	9631 2	662	641 0	Y	662	641 0			144
						728 9									
01	17267 X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					Y	NO RPT				144

GALLANT FOX 9		WELL #: 1H		RRCID -> 288206		COMPL. DATE 07/13/2018		TOTAL DEPTH 9881		PERF.10010 - 14582					
08	20429 X	18557	-0-	-1872	-0-	17176 2	405 4	887	926 1	N	887	926 1			448
						976 9									
09	19770 X	18022	-0-	-1748	-0-	16646 2	464 4	829	923 1	N	829	923 1			354
						912 9									
10	19096 X	18022	-0-	-1074	-0-	16309 2	809 4	822	744 1	N	822	744 1			432
						904 9									
11	17970 X	17336	-0-	-634	-0-	15918 2	111 4	1188	720 0	Y	1188	720 0			468
						1307 9									
*12	18631 X	16626	-0-	-2005	-0-	15708 2	60 4	780	871 0	Y	780	871 0			377
						858 9									
01	18631 X	NO RPT	-0-	-18631	-0-					Y	NO RPT				377

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. OMAHA 11-3		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 3H		RRCID -> 289063		COMPL. DATE 10/10/2018		TOTAL DEPTH 10152		PERF.10458 - 16970			
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 AMT CODE	EOM BALANCE
08	12463 X	12463	-0-	-0-	-0-	492	1	10981	2	Y	900	899 1	47
09	12623 X	12623	-0-	-0-	-0-	990	9	11141	2	Y	891	898 1	40
10	12152 X	12088	-0-	-64	-0-	502	1	10407	2	Y	920	900 1	60
11	12060 X	11234	-0-	-826	-0-	980	9	1012	9		919	912 0	67
12	13051 X	11691	-0-	-1360	-0-	592	1	9354	2	Y	974	975 0	66
01	13051 X	NO RPT	-0-	-13051	-0-	77	4				NO RPT		66
						869	1						
						1011	9						
						882	1						
						1071	9						
COPPERHEAD 23		WELL #: 1H		RRCID -> 289064		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 10621		PERF.10601 - 17530			
08	11445 X	11445	-0-	-0-	-0-	285	1	8240	2	Y	771	833 1	60
09	9870 X	9713	-0-	-157	-0-	2072	4	848	9		685	677 1	68
10	10881 X	10547	-0-	-334	-0-	246	1	8308	2	Y	579	592 1	55
11	11070 X	8844	-0-	-2226	-0-	405	4	754	9		355	314 0	96
*12	11439 X	7400	-0-	-4039	-0-	265	1	8063	2	Y	241	261 0	76
01	11439 X	NO RPT	-0-	-11439	-0-	1582	4	637	9		NO RPT		76
						1460	1	6627	2	Y			
						366	4	391	9				
						1388	1	5703	2	Y			
						44	4	265	9				
DELIGHTFUL DASHER 11		WELL #: 1H		RRCID -> 289065		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 10160		PERF.10349 - 16826			
08	10943 X	9966	-0-	-977	-0-	411	1	9161	2	Y	358	359 1	18
09	10590 X	9729	-0-	-861	-0-	394	9	8918	2	Y	372	372 1	18
10	10447 X	8601	-0-	-1846	-0-	402	1	7618	2	Y	416	407 1	27
11	10110 X	8156	-0-	-1954	-0-	409	9	458	9		340	339 0	28
12	10044 X	8325	-0-	-1719	-0-	436	1	6847	2	Y	334	336 0	26
01	10044 X	NO RPT	-0-	-10044	-0-	89	4				NO RPT		26
						935	1						
						374	9						
						989	1						
						367	9						
OMAHA 11-2		WELL #: 2HM		RRCID -> 289066		COMPL. DATE 10/11/2018		TOTAL DEPTH 10093		PERF.10336 - 17062			
08	12904 X	12904	-0-	-0-	-0-	497	1	11098	2	Y	1190	1189 1	97
09	12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	1309	9	10615	2	Y	1164	1175 1	86
10	12772 X	12336	-0-	-436	-0-	479	1	10442	2	Y	1180	1155 1	111
11	12480 X	11100	-0-	-1380	-0-	1280	9	8966	2	Y	1146	1171 0	86
12	12896 X	12258	-0-	-638	-0-	596	1	10012	2	Y	1235	1237 0	84
01	12896 X	NO RPT	-0-	-12896	-0-	1298	9				NO RPT		84
						873	1						
						1261	9						
						887	1						
						1359	9						

PHANTOM (WOLFECAMP) VITAL ENERGY, INC. AFFIRMED 6		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 289067	COMPL. DATE 10/15/2017	TOTAL DEPTH 1624	9961	PERF.10055 - 16247								
08	21450 X	21450	-0-	-0-	-0-	948 1	18712 2	4 4	1786 9	Y	1624	1765	1			85
09	21754 X	21754	-0-	-0-	-0-	932 1	18776 2	120 4	1926 9	Y	1751	1622	1			214
10	22979 X	22979	-0-	-0-	-0-	953 1	18524 2	206 4	3296 9	Y	2996	2888	1			322
11	20700 X	20114	-0-	-586	-0-	18320 2	9 4	1785 9		Y	1623	1699	0			246
12	21390 X	21067	-0-	-323	-0-	19378 2	1689 9			Y	1535	1544	0			237
01	21390 X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					Y	NO RPT					237
PICKPOCKET 21		WELL #: 1H		RRCID -> 289068	COMPL. DATE 03/13/2018	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9853 - 14425									
08	13764 X	7227	-0-	-6537	-0-	746 1	5579 2	15 4	887 9	Y	806	780	1			39
09	13320 X	6689	-0-	-6631	-0-	762 1	5076 2	14 4	837 9	Y	761	764	1			36
10	12426 X	12426	-0-	-0-	-0-	1413 1	10093 2	42 4	878 9	Y	798	744	1			90
11	11753 X	11753	-0-	-0-	-0-	557 1	10534 2	662 9		Y	602	588	0			104
*12	7223 X	5958	-0-	-1265	-0-	5450 2	508 9			Y	462	494	0			72
01	12431 X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					72
JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 290010	COMPL. DATE 03/08/2020	TOTAL DEPTH 10625	PERF.10971 - 17811									
08	23690 X	23690	-0-	-0-	-0-	21332 2	133 4	2225 9		N	2023	2221	1			578
09	23527 X	23527	-0-	-0-	-0-	20594 2	142 4	2791 9		N	2537	2317	1			798
10	24179 X	24179	-0-	-0-	-0-	20103 2	96 4	3980 9		N	3618	3447	1			969
11	22920 X	22059	-0-	-861	-0-	840 1	19170 2	2049 9		N	1863	1943	0			889
12	24304 X	21164	-0-	-3140	-0-	854 1	18170 2	2140 9		N	1945	1928	0			906
01	24304 X	NO RPT	-0-	-24304	-0-					N	NO RPT					906
PICKPOCKET 21		WELL #: 4H		RRCID -> 290166	COMPL. DATE 03/13/2019	TOTAL DEPTH 10229	PERF.10391 - 14699									
08	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	859 1	6242 2	14 4	831 9	Y	755	731	1			36
09	7140 X	6939	-0-	-201	-0-	830 1	5382 2	12 4	715 9	Y	650	655	1			31
10	7378 X	3604	-0-	-3774	-0-	349 1	2462 2	21 4	772 9	Y	702	653	1			80
11	7680 X	3455	-0-	-4225	-0-	140 1	2652 2	663 9		Y	603	580	0			103
*12	7936 X	5429	-0-	-2507	-0-	4921 2	508 9			Y	462	494	0			71
01	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					71

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. BIG BROWN 15		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1H RRCID -> 290167 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10057 - 14587																
08	16275 X	117	-0-	-16158	-0-	2	1	115	2	Y	-0-	2	1			8
09	15750 X	450	-0-	-15300	-0-	7	1	443	2	Y	-0-					8
10	16275 X	168	-0-	-16107	-0-	4	1	159	2	Y	-0-					8
						5	4									
11	15750 X	-0-	-0-	-15750	-0-					Y	-0-					8
*12	13299 X	40	-0-	-13259	-0-	36	2	4	9	Y	4	2	0			10
01	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					10

AMERICAN PHAROAH		WELL #: 2H		RRCID -> 290169		COMPL. DATE 12/31/2018				TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9864 - 17781						
08	38161 X	33405	-0-	-4756	-0-	30825	2	434	4	Y	1951	2065	1			217
						2146	9									
09	34380 X	29348	-0-	-5032	-0-	26522	2	906	4	Y	1745	1584	1			378
						1920	9									
10	31721 X	31721	-0-	-0-	-0-	29035	2	523	4	Y	1966	1970	1			374
						2163	9									
11	32340 X	2016	-0-	-30324	-0-	2016	2			Y	-0-	32	0			342
*12	33418 X	-0-	-0-	-33418	-0-					Y	-0-	17	0			325
01	33418 X	NO RPT	-0-	-33418	-0-					Y	NO RPT					325

WAR ADMIRAL 24		WELL #: 5H		RRCID -> 290170		COMPL. DATE 04/26/2019				TOTAL DEPTH 10363 PERF.10189 - 17056						
08	17422 X	14438	-0-	-2984	-0-	1135	1	12662	2	Y	577	541	1			104
						6	4	635	9							
09	17659 X	17659	-0-	-0-	-0-	1558	1	15442	2	Y	574	605	1			73
						28	4	631	9							
10	16647 X	14313	-0-	-2334	-0-	1232	1	12088	2	Y	787	662	1			198
						127	4	866	9							
11	15750 X	8618	-0-	-7132	-0-	2151	1	6356	2	Y	70	239	0			29
						34	4	77	9							
12	18259 X	6798	-0-	-11461	-0-	2168	1	4520	2	Y	100	102	0			27
						110	9									
01	18259 X	NO RPT	-0-	-18259	-0-					Y	NO RPT					27

SMARTY JONES 26		WELL #: 7H		RRCID -> 290196		COMPL. DATE 12/03/2018				TOTAL DEPTH 10108 PERF.10429 - 15002						
08	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	1120	1	5752	2	Y	968	927	1			65
						31	4	1065	9							
09	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	967	1	5040	2	Y	774	780	1			59
						25	4	851	9							
10	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	399	1	1889	2	Y	666	570	1			155
						26	4	733	9							
11	7710 X	1390	-0-	-6320	-0-	1328	2	62	9	Y	56	191	0			20
*12	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	40	37	0			23
01	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					23

CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 4H		RRCID -> 290206		COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 10007 PERF.10092 - 14559						
08	2728 X	1420	-0-	-1308	-0-	213	1	1041	2	Y	144	148	1			14
						8	4	158	9							
09	2190 X	540	-0-	-1650	-0-	80	1	288	2	Y	118	113	1			19
						42	4	130	9							
10	2263 X	172	-0-	-2091	-0-	2	2	5	4	Y	150	102	1			67
						165	9									
11	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	822	1	549	2	Y	135	125	0			77
						149	9									
12	1457 X	613	-0-	-844	-0-	563	1	50	9	Y	45					122
01	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					122

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.// 100951												
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 5H		RRCID -> 290207		COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 9885 PERF.10006 - 14473				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3348 X	2488	-0-	-860	-0-	361 1	1799 2	Y	287	295 1				27
						12 4	316 9							
09	3240 X	2762	-0-	-478	-0-	434 1	1966 2	Y	238	227 1				38
						100 4	262 9							
10	3348 X	754	-0-	-2594	-0-	91 1	393 2	Y	237	199 1				76
						9 4	261 9							
11	3240 X	1743	-0-	-1497	-0-	944 1	630 2	Y	154	142 0				88
						169 9								
12	3348 X	1169	-0-	-2179	-0-	1114 1	55 9	Y	50					138
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT					138
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 6H		RRCID -> 290208		COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 9954 PERF.10084 - 14551				
08	4681 X	4147	-0-	-534	-0-	650 1	3259 2	Y	202	208 1				19
						16 4	222 9							
09	4530 X	2707	-0-	-1823	-0-	481 1	1972 2	Y	167	159 1				27
						70 4	184 9							
10	4681 X	3336	-0-	-1345	-0-	616 1	2333 2	Y	191	142 1				76
						177 4	210 9							
11	4020 X	2392	-0-	-1628	-0-	860 1	1374 2	Y	144	138 0				82
						158 9								
12	4154 X	2547	-0-	-1607	-0-	1044 1	1405 2	Y	89					171
						98 9								
01	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			Y	NO RPT					171
BLUTO 8		WELL #: 21H		RRCID -> 290382		COMPL. DATE 04/23/2021				TOTAL DEPTH 10361 PERF.12997 - 21970				
08	28024 X	25495	-0-	-2529	-0-	23375 3	1115 4	N	914	857 0	1 8			290
						1005 9								
09	27810 X	92	-0-	-27718	-0-	63 3	10 4	N	17	17 0				290
						19 9								
10	28737 X	19638	-0-	-9099	-0-	10772 3	8439 4	N	388	171 0	3 8			504
						427 9								
11	25709 X	25709	-0-	-0-	-0-	2040 2	22588 4	N	983	1186 0				301
						1081 9								
12	27638 X	27638	-0-	-0-	-0-	24188 2	2338 4	N	1011	896 0				416
						1112 9								
01	25482 X	NO RPT	-0-	-25482	-0-			N	NO RPT					416
TASHA 17-20A		WELL #: 20H		RRCID -> 290616		COMPL. DATE 04/17/2021				TOTAL DEPTH 10484 PERF.11770 - 19915				
08	36022 X	33641	-0-	-2381	-0-	31389 3	2252 9	Y	2047	2355 0	2 8			78
						33792 3	2330 9	Y	2118	2103 0	7 8			86
09	37200 X	36122	-0-	-1078	-0-	33496 3	90 4	Y	2006	1648 0	7 8			437
						2207 9								
10	38440 X	35793	-0-	-2647	-0-	490 1	714 2	Y	1739	454 0	1587 1			135
						15013 4	1913 9							
11	35280 X	18130	-0-	-17150	-0-	586 1	20699 2	Y	1679	1738 0				76
						3423 4	1847 9							
12	37324 X	26555	-0-	-10769	-0-			Y	NO RPT					76
01	37324 X	NO RPT	-0-	-37324	-0-			Y	NO RPT					76

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. CALIFORNIA CHROME 27		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
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 #: 10H		RRCID -> 290756	COMPL. DATE 05/04/2019	TOTAL DEPTH 9751	PERF. 9929 - 14396				
08	5053 X	2661	-0-	-2392	-0-	355 1 13 4	1770 2 523 9	Y	475	502 1	36
09	4890 X	2026	-0-	-2864	-0-	268 1 74 4	1341 2 343 9	Y	312	296 1	52
10	5053 X	1615	-0-	-3438	-0-	245 1 113 4	888 2 369 9	Y	335	273 1	114
11	4140 X	1962	-0-	-2178	-0-	862 1 205 9	895 2	Y	186	195 0	105
12	4216 X	798	-0-	-3418	-0-	524 1 37 9	237 2	Y	34		139
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT		139
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 12H		RRCID -> 290759	COMPL. DATE 05/04/2019	TOTAL DEPTH 10282	PERF.10383 - 14850				
08	20739 X	18615	-0-	-2124	-0-	3049 1 43 4	15137 2 386 9	Y	351	357 1	36
09	20070 X	16572	-0-	-3498	-0-	3064 1 441 4	12720 2 347 9	Y	315	305 1	46
10	20739 X	17294	-0-	-3445	-0-	3336 1 843 4	12728 2 387 9	Y	352	246 1	152
11	19830 X	12686	-0-	-7144	-0-	867 1 447 9	11372 2	Y	406	325 0	233
12	19313 X	13600	-0-	-5713	-0-	1182 1 452 9	11966 2	Y	411		644
01	18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-			Y	NO RPT		644
TASHA 17-20A		WELL #: 1H		RRCID -> 290846	COMPL. DATE 08/03/2018	TOTAL DEPTH 9949	PERF.10428 - 20071				
08	20274 X	12891	-0-	-7383	-0-	7727 3 4616 9	548 4	Y	4196	4050 0	11 8 229
09	23984 X	23984	-0-	-0-	-0-	17773 3 6089 9	122 4	Y	5535	5512 0	48 8 204
10	27064 X	27064	-0-	-0-	-0-	20990 3 5907 9	167 4	Y	5370	4331 0	62 8 1181
11	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	5528 2 1582 9	157 4	Y	1438	559 0	1954 1 106
12	24769 X	20694	-0-	-4075	-0-	15659 2 4682 9	353 4	Y	4256	4169 0	193
01	26505 X	NO RPT	-0-	-26505	-0-			Y	NO RPT		193
STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 8HM		RRCID -> 290912	COMPL. DATE 12/22/2018	TOTAL DEPTH 9985	PERF.10082 - 14540				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 9H		RRCID -> 290913	COMPL. DATE 12/22/2018	TOTAL DEPTH 9868	PERF.10009 - 14457				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.// 100951									
STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 3H		RRCID -> 290915		COMPL. DATE 12/22/2018		TOTAL DEPTH 9990		PERF.10083 - 14695	
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
08	6262 X	2766	-0-	-3496	-0-	365 1	1777 2	N	553	583 1	41
						16 4	608 9				
09	5310 X	2716	-0-	-2594	-0-	426 1	1857 2	N	349	333 1	57
						49 4	384 9				
10	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	1016 1	3703 2	N	294	294 1	57
						320 4	323 9				
11	3870 X	2346	-0-	-1524	-0-	863 1	1172 2	N	283	176 0	164
						311 9					
*12	3937 X	1190	-0-	-2747	-0-	658 1	440 2	N	84		248
						92 9					
01	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			N	NO RPT		248

A CLASSIC DASH 18		WELL #: 1H		RRCID -> 290936		COMPL. DATE 11/22/2018		TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9983 - 19764			
08	0 W	32175	-0-	32175	62615	815 1	28423 2	Y	2660	2748 1	33
						11 4	2926 9				
09	0 W	30316	-0-	30316	92931	810 1	26833 2	Y	2360	2328 1	65
						77 4	2596 9				
10	0 W	24843	-0-	24843	117774	936 1	21581 2	Y	1744	1738 1	71
						408 4	1918 9				
*11	138926 X	21152	-0-	-117774	-0-	19111 2	2041 9	Y	1855	1639 0	287
*12	31000 X	19390	-0-	-11610	-0-	17436 2	1954 9	Y	1776	1818 0	245
*01	31000 X	NO RPT	-0-	-31000	-0-			Y	NO RPT		245

AFFIRMED 6		WELL #: 5H		RRCID -> 290941		COMPL. DATE 03/10/2019		TOTAL DEPTH 9969 PERF.10030 - 15247			
08	21665 X	21665	-0-	-0-	-0-	936 1	18374 2	Y	2133	2305 1	123
						9 4	2346 9				
09	20400 X	20142	-0-	-258	-0-	834 1	16801 2	Y	2169	2000 1	292
						121 4	2386 9				
10	21638 X	21015	-0-	-623	-0-	819 1	15941 2	Y	3787	3767 1	312
						89 4	4166 9				
11	20970 X	19286	-0-	-1684	-0-	853 1	16152 2	Y	2053	2110 0	255
						23 4	2258 9				
12	21669 X	21030	-0-	-639	-0-	914 1	17820 2	Y	2087	2090 0	252
						2296 9					
01	21669 X	NO RPT	-0-	-21669	-0-			Y	NO RPT		252

IMPERIAL EAGLE 24		WELL #: 3HM		RRCID -> 290954		COMPL. DATE 10/08/2019		TOTAL DEPTH 10088 PERF.10214 - 17147			
08	3379 X	1570	-0-	-1809	-0-	90 1	1024 2	N	412	517 1	-0-
						3 4	453 9				
09	2160 X	2	-0-	-2158	-0-	2 4		N	-0-		-0-
10	3317 X	1	-0-	-3316	-0-	1 4		N	-0-		-0-
11	3210 X	160	-0-	-3050	-0-	21 4	139 9	N	126	102 0	24
*12	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			N	99	102 0	21
01	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT		21

OMAHA 11		WELL #: 1H		RRCID -> 290959		COMPL. DATE 12/03/2017		TOTAL DEPTH 10142 PERF.10215 - 17017			
08	11361 X	11361	-0-	-0-	-0-	414 1	9229 2	N	1562	1567 1	77
						1718 9					
09	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	423 1	9382 2	N	1437	1452 1	62
						1581 9					
10	11685 X	11685	-0-	-0-	-0-	545 1	9502 2	N	1434	1409 1	87
						61 4	1577 9				
11	10123 X	10123	-0-	-0-	-0-	981 1	7675 2	N	1334	1324 0	97
						1467 9					
*12	11716 X	11716	-0-	-0-	-0-	990 1	9131 2	N	1450	1448 0	99
						1595 9					
01	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-			N	NO RPT		99

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. SIR BARTON 24				//CONT.// //CONT.//	71052 900 100951	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD				
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	
WELL #: 1H RRCID -> 290965 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10386 - 14365												
08	5828 X	4836	-0-	-992	-0-	350 1 570 9	3916 2	N	518	494 1	80	
09	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	430 1 8 4	4214 2 502 9	N	456	440 1	96	
10	5394 X	5143	-0-	-251	-0-	419 1 73 4	4110 2 541 9	N	492	456 1	132	
11	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	905 1 21 4	4324 2 697 9	Y	634	529 0	105	
*12	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	899 1 549 9	4154 2	Y	499	483 0	121	
01	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			Y	NO RPT		121	
WELL #: 4H RRCID -> 290967 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9978 - 17295												
08	992 X	152	-0-	-840	-0-	149 2	3 4	N	-0-		-0-	
09	990 X	180	-0-	-810	-0-	175 2	5 4	N	-0-		-0-	
10	1023 X	3	-0-	-1020	-0-	3 4		N	-0-		-0-	
11	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1058 1	27 4	N	-0-		-0-	
*12	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1061 1 1 9	23 4	N	1	1 0	-0-	
01	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-	
WELL #: 2H RRCID -> 290968 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9974 - 18491												
08	34153 X	34153	-0-	-0-	-0-	835 1 4091 4	25121 2 4106 9	N	3733	3868 1	34	
09	33755 X	33755	-0-	-0-	-0-	875 1 418 4	28675 2 3787 9	N	3443	3401 1	76	
10	33763 X	33763	-0-	-0-	-0-	923 1 1444 4	27813 2 3583 9	N	3257	3201 1	132	
11	30138 X	30138	-0-	-0-	-0-	26736 2 3268 9	134 4	Y	2971	2926 0	45	
*12	28867 X	28867	-0-	-0-	-0-	25471 2 3215 9	181 4	Y	2923	2745 0	223	
01	20336 X	NO RPT	-0-	-20336	-0-			Y	NO RPT		223	
WELL #: 5H RRCID -> 290973 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10683 PERF.10792 - 18409												
08	20398 X	16954	-0-	-3444	-0-	1322 1 7 4	14799 2 826 9	N	751	740 1	111	
09	19740 X	10931	-0-	-8809	-0-	964 1 19 4	9310 2 638 9	N	580	612 1	79	
10	18352 X	15793	-0-	-2559	-0-	1357 1 99 4	13259 2 1078 9	N	980	789 1	270	
11	17760 X	15193	-0-	-2567	-0-	1627 1 40 4	12879 2 647 9	N	588	726 0	132	
*12	18352 X	13090	-0-	-5262	-0-	1651 1 598 9	10841 2	N	544	553 0	123	
01	16957 X	NO RPT	-0-	-16957	-0-			N	NO RPT		123	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
VITAL ENERGY, INC.				//CONT.// 100951								
IMPERIAL EAGLE 24				WELL #: 6H	RRCID -> 290974	COMPL. DATE 10/02/2019	TOTAL DEPTH 10380	PERF.10391	- 17858			
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	
08	10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	831 1 6 4	9292 2 713 9	N	648	644 1	91	
09	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	625 1 15 4	6229 2 539 9	N	490	514 1	67	
10	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	654 1 75 4	6423 2 675 9	N	614	546 1	135	
11	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	575 1 29 4	4548 2 690 9	N	627	633 0	129	
*12	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	585 1 598 9	3842 2	N	544	553 0	120	
01	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			N	NO RPT		120	
SPECIAL EFFORT 18				WELL #: 1H	RRCID -> 290981	COMPL. DATE 11/19/2018	TOTAL DEPTH 9868	PERF.10114	- 19715			
08	34193 X	33204	-0-	-989	-0-	860 1 285 4	29959 2 2100 9	Y	1909	1970 1	25	
09	27390 X	27351	-0-	-39	-0-	733 1 92 4	24913 2 1613 9	Y	1466	1479 1	12	
10	29853 X	4650	-0-	-25203	-0-	160 1 276 9	4214 2	Y	251	213 1	50	
11	32130 X	18163	-0-	-13967	-0-	16381 2	1782 9	Y	1620	1411 0	259	
*12	33201 X	21685	-0-	-11516	-0-	19616 2	2069 9	Y	1881	1879 0	261	
01	33201 X	NO RPT	-0-	-33201	-0-			Y	NO RPT		261	
COPPERHEAD 23				WELL #: 2H	RRCID -> 290983	COMPL. DATE 02/25/2019	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9887	- 14504			
08	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	133 1 938 4	3900 2 1241 9	N	1128	1165 1	102	
09	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	182 1 360 4	6176 2 1137 9	N	1034	1030 1	106	
10	8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	201 1 789 4	6324 2 1234 9	N	1122	1111 1	117	
*11	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	1449 1 338 4	5284 2 1081 9	Y	983	859 0	241	
*12	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	1403 1 41 4	3897 2 966 9	Y	878	888 0	231	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		231	
ROCKET WRANGLER 11				WELL #: 1H	RRCID -> 290986	COMPL. DATE 10/01/2018	TOTAL DEPTH 10076	PERF.10365	- 17475			
08	16990 X	16990	-0-	-0-	-0-	614 1 2659 9	13717 2	N	2417	2417 1	123	
09	17100 X	17100	-0-	-0-	-0-	628 1 2562 9	13910 2	N	2329	2350 1	102	
10	18206 X	18206	-0-	-0-	-0-	843 1 49 4	14694 2 2620 9	N	2382	2325 1	159	
11	16440 X	16337	-0-	-103	-0-	834 1 2737 9	12766 2	Y	2488	2317 0	171	
*12	18760 X	18760	-0-	-0-	-0-	835 1 2617 9	15308 2	Y	2379	2386 0	164	
01	18197 X	NO RPT	-0-	-18197	-0-			Y	NO RPT		164	

PHANTOM (WOLF CAMP) VITAL ENERGY, INC. RUNAWAY GHOST 23													CNTY: WARD									
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED													CAPACITY		CNTY: WARD							
//CONT.// 100951													CAPACITY		CNTY: WARD							
WELL #: 1HM RRCID -> 290987													COMPL. DATE 10/13/2018		TOTAL DEPTH 10101		PERF.10138 - 18127					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE									
08	34264 X	34264	-0-	-0-	-0-	830 1	25253 2	3273 3		N	3066	3164 1		31								
						4808 4	3373 9															
09	32329 X	32329	-0-	-0-	-0-	852 1	27960 2			N	2806	2773 1		64								
						430 4	3087 9															
10	32297 X	32297	-0-	-0-	-0-	898 1	27050 2			N	2758	2710 1		112								
						1315 4	3034 9															
11	30267 X	30267	-0-	-0-	-0-	27109 2	134 4			Y	2749	2710 0		39								
						3024 9																
*12	29191 X	29191	-0-	-0-	-0-	26085 2	111 4			Y	2723	2557 0		205								
						2995 9																
01	17205 X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					Y	NO RPT			205								
COPPERHEAD 23													WELL #: 4H		RRCID -> 291002		COMPL. DATE 02/25/2019		TOTAL DEPTH 9968		PERF. 9788 - 17555	
08	12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	328 1	9442 2			N	1070	1087 1		93								
						1138 4	1177 9															
09	11702 X	11702	-0-	-0-	-0-	308 1	10079 2			N	1000	1006 1		87								
						215 4	1100 9															
10	11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	325 1	9774 2			N	945	927 1		105								
						470 4	1040 9															
*11	11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	9922 2	134 4			Y	923	819 0		209								
						1015 9																
*12	11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	10187 2	52 4			Y	944	929 0		224								
						1038 9																
01	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT			224								
IMPERIAL EAGLE 24													WELL #: 1H		RRCID -> 291053		COMPL. DATE 06/19/2018		TOTAL DEPTH 10099		PERF.10319 - 17681	
08	4774 X	3324	-0-	-1450	-0-	203 1	2276 2			Y	762	739 1		125								
						7 4	838 9															
09	4620 X	1589	-0-	-3031	-0-	128 1	1211 2			Y	223	325 1		23								
						5 4	245 9															
10	4185 X	1619	-0-	-2566	-0-	122 1	1160 2			Y	293	241 1		75								
						15 4	322 9															
11	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	428 1	3301 2			Y	358	360 0		73								
						20 4	394 9															
12	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	451 1	3032 2			Y	350	347 0		76								
						385 9																
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT			76								
IMPERIAL EAGLE 24													WELL #: 2HM		RRCID -> 291055		COMPL. DATE 10/08/2019		TOTAL DEPTH 10423		PERF.10537 - 18004	
08	19561 X	17534	-0-	-2027	-0-	1360 1	15161 2			N	914	886 1		142								
						8 4	1005 9															
09	18930 X	16951	-0-	-1979	-0-	1512 1	14834 2			N	526	598 1		70								
						26 4	579 9															
10	19437 X	16391	-0-	-3046	-0-	1422 1	13919 2			N	709	612 1		167								
						270 4	780 9															
11	16980 X	13105	-0-	-3875	-0-	1458 1	11244 2			N	331	423 0		75								
						39 4	364 9															
*12	17546 X	10364	-0-	-7182	-0-	1292 1	8687 2			N	350	347 0		78								
						385 9																
01	17546 X	NO RPT	-0-	-17546	-0-					N	NO RPT			78								
SMARTY JONES 26													WELL #: 1H		RRCID -> 291062		COMPL. DATE 02/28/2018		TOTAL DEPTH 10143		PERF.10150 - 14870	
08	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	52	103 1		-0-								
09	11100 X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	-0-			-0-								
10	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-			-0-								
11	9270 X	-0-	-0-	-9270	-0-					Y	-0-			-0-								
*12	3875 X	46	-0-	-3829	-0-	46 2				Y	-0-			-0-								
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) VITAL ENERGY, INC. SMARTY JONES 26			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	7311 X	7311	-0-	-0-	1031 1	5218 2	Y	938	924 1	54	
09	7230 X	7141	-0-	-89	1039 1	5205 2	Y	793	770 1	77	
10	7853 X	7853	-0-	-0-	1332 1	5675 2	Y	743	708 1	112	
11	7380 X	7348	-0-	-32	6372 2	976 9	Y	887	776 0	223	
*12	7626 X	6696	-0-	-930	5780 2	916 9	Y	833	768 0	288	
01	7843 X	NO RPT	-0-	-7843			Y	NO RPT		288	

SMARTY JONES 26			WELL #:	6H	RRCID ->	291064	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	9958	PERF.10272 - 14867
08	6768 X	6768	-0-	-0-	949 1	4800 2	Y	901	887 1	52	
09	6870 X	6790	-0-	-80	986 1	4943 2	Y	761	739 1	74	
10	8029 X	7233	-0-	-796	1269 1	5102 2	Y	756	692 1	138	
11	7770 X	6549	-0-	-1221	5570 2	979 9	Y	890	803 0	225	
*12	8043 X	8043	-0-	-0-	7128 2	915 9	Y	832	768 0	289	
01	7223 X	NO RPT	-0-	-7223			Y	NO RPT		289	

REPENT 23			WELL #:	1HM	RRCID ->	291071	COMPL. DATE	02/28/2019	TOTAL DEPTH	10127	PERF. 9928 - 18595
08	38005 X	38005	-0-	-0-	931 1	28020 2	N	3669	3791 1	38	
09	34863 X	34863	-0-	-0-	5018 4	4036 9	N	3361	3327 1	72	
10	32839 X	32839	-0-	-0-	883 1	28990 2	N	3044	2986 1	130	
11	29621 X	29621	-0-	-0-	1293 4	3697 9	N	2992	2958 0	34	
*12	28456 X	28456	-0-	-0-	858 1	26160 2	Y	2936	2757 0	213	
01	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	2473 4	3348 9	Y	NO RPT		213	

WAR ADMIRAL 24			WELL #:	3H	RRCID ->	291077	COMPL. DATE	09/25/2019	TOTAL DEPTH	10060	PERF.10145 - 17462
08	31633 X	31633	-0-	-0-	2272 1	25453 2	N	3517	3420 1	563	
09	27780 X	16880	-0-	-10900	39 4	3869 9	N	2041	2275 1	329	
10	31705 X	31705	-0-	-0-	1291 1	13283 2	N	3876	3221 1	984	
11	27780 X	27434	-0-	-346	61 4	2245 9	N	1307	1974 0	317	
*12	28706 X	26069	-0-	-2637	2558 1	24645 2	N	1374	1381 0	310	
01	28706 X	NO RPT	-0-	-28706	238 4	4264 9	N	NO RPT		310	

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. WHIRLAWAY 24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #: 3H			ASSOCIATED RRCID -> 291079	CAPACITY COMPL. DATE 10/10/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10432 PERF.10491 - 16908				
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 AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	9455 X	6233	-0-	-3222	-0-	415 1183	1 9	4635	2	Y	1075	1000	1	190
09	8370 X	6185	-0-	-2185	-0-	462 30	1 4	4521	2	Y	1065	1048	1	207
10	7440 X	5754	-0-	-1686	-0-	422 106	1 4	4133	2	Y	994	935	1	266
11	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	1143 32	1 4	4304	2	Y	929	957	0	238
12	6386 X	6187	-0-	-199	-0-	1165 1020	1 9	4002	2	Y	927	888	0	277
01	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT			277
WHIRLAWAY 24		WELL #: 4H			ASSOCIATED RRCID -> 291080	CAPACITY COMPL. DATE 11/25/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10090 PERF.10250 - 15308				
08	8091 X	7862	-0-	-229	-0-	541 1273	1 9	6048	2	N	1157	1081	1	201
09	7830 X	6588	-0-	-1242	-0-	489 8	1 4	4848	2	N	1130	1091	1	240
10	7998 X	7303	-0-	-695	-0-	562 50	1 4	5510	2	N	1074	1031	1	283
11	8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	914 28	1 4	5897	2	Y	1320	1051	0	269
*12	7936 X	7053	-0-	-883	-0-	933 1021	1 9	5099	2	Y	928	906	0	291
01	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT			291
CHANCE STATE 4		WELL #: 1H			ASSOCIATED RRCID -> 291851	CAPACITY COMPL. DATE 04/27/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9959 PERF.10360 - 15002				
08	19065 X	17583	-0-	-1482	-0-	16793 785	3 9	5	4	N	714	1063	1	298
09	19039 X	19039	-0-	-0-	-0-	17466 1367	3 9	206	4	N	1243	1274	1	263
10	19065 X	18656	-0-	-409	-0-	15434 1059	3 9	2163	4	N	963	1033	1	189
11	18450 X	8295	-0-	-10155	-0-	5860 195	2 9	2240	4	N	177	181	1	185
*12	19065 X	16152	-0-	-2913	-0-	13551 981	2 9	1620	4	N	892	377	1	700
01	19065 X	NO RPT	-0-	-19065	-0-					N	NO RPT			700
ROCKET WRANGLER 11-4		WELL #: 4H			ASSOCIATED RRCID -> 294207	CAPACITY COMPL. DATE 08/13/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10567 PERF.10738 - 18205				
08	36172 X	36172	-0-	-0-	-0-	1350 4221	1 9	30601	2	N	3837	3859	1	183
09	34410 X	32032	-0-	-2378	-0-	1221 3707	1 9	27104	2	N	3370	3410	1	143
10	35557 X	6829	-0-	-28728	-0-	278 91	1 4	5741	2	N	654	797	1	-0-
11	34410 X	-0-	-0-	-34410	-0-					Y	-0-			-0-
*12	35557 X	26405	-0-	-9152	-0-	22239	2	4166	9	Y	3787	3550	0	237
01	35557 X	NO RPT	-0-	-35557	-0-					Y	NO RPT			237

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. COUNT FLEET 11-4		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951			ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
WELL #: 4H				RRCID -> 294674	COMPL. DATE 08/25/2022	TOTAL DEPTH 10542	PERF.11066	- 18416					
08	56893 X	56893	-0-	-0-	-0-	2103 1 60 4	48153 2 6577 9	N	5979	6168 1	250		
09	50202 X	50202	-0-	-0-	-0-	2047 1 61 4	41745 2 6349 9	N	5772	5758 1	264		
10	51206 X	51206	-0-	-0-	-0-	2011 1 564 4	42071 2 6560 9	N	5964	5869 1	359		
11	40912 X	40912	-0-	-0-	-0-	34179 2	6733 9	Y	6121	5735 0	386		
*12	44497 X	44497	-0-	-0-	-0-	38995 2	5502 9	Y	5002	4909 0	479		
01	41974 X	NO RPT	-0-	-41974	-0-			Y	NO RPT		479		
WELL #: 5H				RRCID -> 294675	COMPL. DATE 08/16/2022	TOTAL DEPTH 10594	PERF.10384	- 17851					
08	45894 X	45894	-0-	-0-	-0-	1752 1 4488 9	39654 2	N	4080	4111 1	197		
09	41888 X	41888	-0-	-0-	-0-	1627 1 4140 9	36121 2	N	3764	3794 1	167		
10	41519 X	41519	-0-	-0-	-0-	2012 1 131 4	35227 2 4149 9	N	3772	3704 1	235		
11	35160 X	33542	-0-	-1618	-0-	28919 2	4623 9	N	4203	4120 0	318		
*12	36332 X	29783	-0-	-6549	-0-	26250 2	3533 9	N	3212	3295 0	235		
01	36332 X	NO RPT	-0-	-36332	-0-			N	NO RPT		235		
WELL #: 2H				RRCID -> 294721	COMPL. DATE 04/11/2021	TOTAL DEPTH 10117	PERF.10117	- 19334					
08	56032 X	56032	-0-	-0-	-0-	1336 1 68 4	46772 2 7856 9	N	7142	7391 1	68		
09	52094 X	52094	-0-	-0-	-0-	1325 1 106 4	43461 2 7202 9	N	6547	6451 1	164		
10	53460 X	53460	-0-	-0-	-0-	1878 1 987 4	42563 2 8032 9	N	7302	7252 1	214		
11	44073 X	44073	-0-	-0-	-0-	37046 2	7027 9	Y	6388	5479 0	909		
*12	46855 X	46855	-0-	-0-	-0-	39994 2	6861 9	Y	6237	6292 0	854		
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		854		
WELL #: 101442 5104H				RRCID -> 294731	COMPL. DATE 07/15/2019	TOTAL DEPTH 11540	PERF.11800	- 21084					
08	21421 X	-0-	-0-	-21421	-0-			Y	6	6 0	-0-		
09	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	1772 3	1057 9	Y	961	923 0	38		
10	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	2789 3	2312 9	Y	2102	2069 0	71		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	75 0	-0-		
12	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	15 1 17 4	1345 3 1692 9	Y	1538	1426 0	112		
01	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	38 1 2834 9	2905 3	Y	2576	2550 0	138		
WELL #: 5202H				RRCID -> 294732	COMPL. DATE 03/16/2020	TOTAL DEPTH 11916	PERF.12039	- 21756					
08	0 W	7518	-0-	7518	286133	3703 3	3815 9	Y	3468	3446 0	166		
09	293454 X	7321	-0-	-286133	-0-	3600 3	3721 9	Y	3383	3399 0	150		
10	8339 X	7324	-0-	-1015	-0-	3725 3	3599 9	Y	3272	3278 0	144		
11	8070 X	5797	-0-	-2273	-0-	2935 3 2857 9	5 4	Y	2597	2645 0	96		
12	7564 X	5709	-0-	-1855	-0-	3018 3	2691 9	Y	2446	2452 0	90		
01	7564 X	6148	-0-	-1416	-0-	3260 3 2882 9	6 4	Y	2620	2543 0	167		

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON PERMIAN II, LLC UL ROY E 18-4-13			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101442 WELL #: 5205H	ASSOCIATED	RRCID -> 294733	COMPL. DATE 06/07/2021	CAPACITY	TOTAL DEPTH 11287	PERF.11622 - 18982	CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
08	29915 X	18126	-0-	-11789	-0-	47 1 1 4	10704 3 7374 9	N	6704	6682	0		434
09	21281 X	21281	-0-	-0-	-0-	166 1 411 4	12811 3 7893 9	Y	7175	7097	0		512
10	20615 X	16382	-0-	-4233	-0-	113 1 397 4	9830 3 6042 9	Y	5493	5625	0		380
11	19950 X	6104	-0-	-13846	-0-	50 1 304 4	3771 3 1979 9	Y	1799	2073	0		106
12	21979 X	14570	-0-	-7409	-0-	140 1 238 4	8468 3 5724 9	Y	5204	5187	0		123
01	21979 X	16135	-0-	-5844	-0-	109 1 215 4	9385 3 6426 9	Y	5842	5829	0		136
CPX ENERGY OPERATING, LLC B AND B			101714 WELL #: 2H		RRCID -> 289683	COMPL. DATE 01/01/2021	TOTAL DEPTH 10748	PERF.11206 - 18815					
08	31093 X	30519	-0-	-574	-0-	775 1 2258 4	24273 3 3213 9	Y	2921	2922	1		54
09	30090 X	29471	-0-	-619	-0-	750 1 783 4	24933 3 3005 9	Y	2732	2743	1		43
10	31093 X	27933	-0-	-3160	-0-	775 1 281 4	24022 3 2855 9	Y	2595	2599	1		39
11	30090 X	30025	-0-	-65	-0-	750 1 125 4	26343 3 2807 9	Y	2552	2549	0		42
12	30531 X	30531	-0-	-0-	-0-	775 1 3 4	27011 3 2742 9	Y	2493	2494	0		41
01	30851 X	30851	-0-	-0-	-0-	720 1 159 4	27155 3 2817 9	Y	2561	2560	0		42
B AND B			WELL #: 1H		RRCID -> 289684	COMPL. DATE 01/01/2021	TOTAL DEPTH 10898	PERF.11175 - 17770					
08	18259 X	17917	-0-	-342	-0-	155 1 1804 4	13770 3 2188 9	Y	1989	1996	1		37
09	17670 X	17343	-0-	-327	-0-	150 1 617 4	14520 3 2056 9	Y	1869	1877	1		29
10	18259 X	17016	-0-	-1243	-0-	155 1 228 4	14638 3 1995 9	Y	1814	1816	1		27
11	18703 X	18703	-0-	-0-	-0-	150 1 109 4	16439 3 2005 9	Y	1823	1820	0		30
12	19686 X	19686	-0-	-0-	-0-	155 1 2 4	17509 3 2020 9	Y	1836	1836	0		30
01	19040 X	19040	-0-	-0-	-0-	66 1 99 4	16850 3 2025 9	Y	1841	1841	0		30
LINDLEY 98			WELL #: 13H		RRCID -> 289685	COMPL. DATE 01/01/2021	TOTAL DEPTH 11038	PERF.11509 - 18259					
08	20150 X	15015	-0-	-5135	-0-	155 1 1340 4	11663 3 1857 9	Y	1688	1697	1		31
09	15180 X	14292	-0-	-888	-0-	150 1 447 4	11749 3 1946 9	Y	1769	1773	1		27
10	15779 X	15346	-0-	-433	-0-	155 1 175 4	13058 3 1958 9	Y	1780	1780	1		27
11	18282 X	18282	-0-	-0-	-0-	150 1 77 4	15875 3 2180 9	Y	1982	1976	0		33
12	18930 X	18930	-0-	-0-	-0-	155 1 1 4	16578 3 2196 9	Y	1996	1996	0		33
01	18706 X	18706	-0-	-0-	-0-	64 1 48 4	16346 3 2248 9	Y	2044	2043	0		34

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CPX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	101714										
MURCHISON 87		WELL #:	1H	RRCID ->	290230	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL	DEPTH	10918	PERF.	11250	- 16420
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
08	10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	568 1	7519 3	Y	1730	1833	1	147	
						484 4	1903 9						
09	9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	550 1	7132 3	Y	1565	1580	1	132	
						113 4	1722 9						
10	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	568 1	6004 3	Y	1669	1695	1	106	
						573 4	1836 9						
11	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	550 1	6081 3	Y	1553	1564	1	95	
						266 4	1708 9						
12	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	569 1	5939 3	Y	1690	1590	1	195	
						502 4	1859 9						
01	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	209 1	6356 3	Y	1625	1720	0	100	
						123 4	1788 9						
B AND B STATE A				WELL #:	5H	RRCID ->	291703	COMPL. DATE	07/10/2021	TOTAL	DEPTH	10762	PERF.11189 - 18534
08	50747 X	47165	-0-	-3582	-0-	775 1	39710 3	Y	4061	4077	1	75	
						2213 4	4467 9						
09	50701 X	50701	-0-	-0-	-0-	750 1	44382 3	Y	4289	4297	1	67	
						851 4	4718 9						
10	52134 X	52134	-0-	-0-	-0-	775 1	46297 3	Y	4306	4308	1	65	
						325 4	4737 9						
11	49523 X	49523	-0-	-0-	-0-	750 1	44258 3	Y	3975	3974	0	66	
						142 4	4373 9						
12	50747 X	50020	-0-	-727	-0-	775 1	44857 3	Y	3986	3986	0	66	
						3 4	4385 9						
01	50747 X	48332	-0-	-2415	-0-	784 1	43170 3	Y	3843	3845	0	64	
						151 4	4227 9						
CPX STATE 100-33 A				WELL #:	1H	RRCID ->	291749	COMPL. DATE	09/06/2021	TOTAL	DEPTH	10894	PERF.11400 - 17476
08	21328 X	19960	-0-	-1368	-0-	155 1	15765 3	Y	1957	1978	1	37	
						1887 4	2153 9						
09	20640 X	20543	-0-	-97	-0-	150 1	17191 3	Y	2273	2275	1	35	
						702 4	2500 9						
10	21847 X	21847	-0-	-0-	-0-	155 1	18641 3	Y	2530	2527	1	38	
						268 4	2783 9						
11	22505 X	22505	-0-	-0-	-0-	150 1	19549 3	Y	2439	2437	0	40	
						123 4	2683 9						
12	22476 X	22476	-0-	-0-	-0-	155 1	19751 3	Y	2334	2336	0	38	
						3 4	2567 9						
01	21328 X	20766	-0-	-562	-0-	71 1	18116 3	Y	2244	2245	0	37	
						111 4	2468 9						
CPX STATE 100-33 B				WELL #:	2H	RRCID ->	291752	COMPL. DATE	09/08/2021	TOTAL	DEPTH	10767	PERF.11126 - 16777
08	33666 X	32337	-0-	-1329	-0-	775 1	25581 3	Y	3574	3589	1	66	
						2050 4	3931 9						
09	32580 X	30014	-0-	-2566	-0-	750 1	25185 3	Y	3063	3081	1	48	
						710 4	3369 9						
10	33666 X	29576	-0-	-4090	-0-	775 1	25345 3	Y	2902	2906	1	44	
						264 4	3192 9						
11	32580 X	30700	-0-	-1880	-0-	750 1	26683 3	Y	2859	2856	0	47	
						122 4	3145 9						
12	33666 X	31278	-0-	-2388	-0-	775 1	27386 3	Y	2831	2831	0	47	
						3 4	3114 9						
01	32333 X	31078	-0-	-1255	-0-	721 1	27141 3	Y	2772	2773	0	46	
						167 4	3049 9						

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CPX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101714														
CPX STATE 100-33 D		WELL #: 4H		RRCID -> 291766		COMPL. DATE 09/09/2021				TOTAL DEPTH 10895 PERF.11219 - 16450						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	19380 X	19380	-0-	-0-	-0-	155 1	14015 3	1925 4	3285 9	Y	2986	2972 1				55
09	17569 X	17569	-0-	-0-	-0-	150 1	14035 3	654 4	2730 9	Y	2482	2498 1				39
10	17710 X	17710	-0-	-0-	-0-	155 1	14720 3	247 4	2588 9	Y	2353	2356 1				36
11	18277 X	18277	-0-	-0-	-0-	150 1	15513 3	108 4	2506 9	Y	2278	2276 0				38
12	17941 X	17941	-0-	-0-	-0-	155 1	15345 3	2 4	2439 9	Y	2217	2218 0				37
01	17569 X	17569	-0-	-0-	-0-	59 1	15024 3	92 4	2394 9	Y	2176	2177 0				36
CPX STATE 100-33 E		WELL #: 5H		RRCID -> 291976		COMPL. DATE 10/31/2021				TOTAL DEPTH 10749 PERF.11100 - 15849						
08	30660 X	30660	-0-	-0-	-0-	775 1	23394 3	1993 4	4498 9	Y	4089	4127 1				76
09	27600 X	26925	-0-	-675	-0-	750 1	21670 3	670 4	3835 9	Y	3486	3508 1				54
10	30994 X	30994	-0-	-0-	-0-	775 1	25996 3	268 4	3955 9	Y	3595	3595 1				54
11	37446 X	37446	-0-	-0-	-0-	750 1	32768 3	132 4	3796 9	Y	3451	3448 0				57
12	37070 X	37070	-0-	-0-	-0-	775 1	32553 3	3 4	3739 9	Y	3399	3400 0				56
01	36636 X	36636	-0-	-0-	-0-	734 1	31993 3	176 4	3733 9	Y	3394	3394 0				56
LINDLEY 98		WELL #: 14H		RRCID -> 292024		COMPL. DATE 11/08/2021				TOTAL DEPTH 11483 PERF.12000 - 22208						
08	124775 X	110279	-0-	-14496	-0-	775 1	101394 3	4403 4	3707 9	Y	3370	3388 1				63
09	112710 X	105050	-0-	-7660	-0-	750 1	99267 3	1496 4	3537 9	Y	3215	3228 1				50
10	113677 X	111292	-0-	-2385	-0-	775 1	106338 3	590 4	3589 9	Y	3263	3264 1				49
11	110010 X	109029	-0-	-981	-0-	750 1	104371 3	253 4	3655 9	Y	3323	3317 0				55
12	113243 X	110394	-0-	-2849	-0-	775 1	106009 3	5 4	3605 9	Y	3277	3278 0				54
01	111865 X	111865	-0-	-0-	-0-	1041 1	106791 3	315 4	3718 9	Y	3380	3378 0				56
B AND B STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 292085		COMPL. DATE 07/09/2021				TOTAL DEPTH 10900 PERF.11301 - 19024						
08	17306 X	17306	-0-	-0-	-0-	155 1	12700 3	1867 4	2584 9	Y	2349	2353 1				43
09	15760 X	15760	-0-	-0-	-0-	150 1	12816 3	573 4	2221 9	Y	2019	2031 1				31
10	18898 X	18898	-0-	-0-	-0-	155 1	15958 3	246 4	2539 9	Y	2308	2304 1				35
11	17604 X	17604	-0-	-0-	-0-	150 1	15116 3	96 4	2242 9	Y	2038	2039 0				34
12	18734 X	18734	-0-	-0-	-0-	155 1	16238 3	2 4	2339 9	Y	2126	2125 0				35
01	18075 X	18075	-0-	-0-	-0-	675 1	15086 3	53 4	2261 9	Y	2055	2056 0				34

PHANTOM (WOLFPCAMP) CPX ENERGY OPERATING, LLC CPX STATE 100-33 G				//CONT.// //CONT.//	71052 900 101714	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
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 #:	7H	RRCID ->	292172	COMPL. DATE	10/31/2021	TOTAL DEPTH	10905	PERF.11250	- 15463			
08		22506 X	20976	-0-	-1530	-0-	155 1 1833 4	15997 3 2991 9	3	Y	2719	2732	1			50
09		21780 X	16306	-0-	-5474	-0-	150 1 594 4	12872 3 2690 9	3	Y	2445	2457	1			38
10		22506 X	18623	-0-	-3883	-0-	155 1 231 4	15432 3 2805 9	3	Y	2550	2550	1			38
11		21780 X	16101	-0-	-5679	-0-	150 1 92 4	13161 3 2698 9	3	Y	2453	2451	0			40
12		22506 X	16556	-0-	-5950	-0-	155 1 2 4	13674 3 2725 9	3	Y	2477	2476	0			41
01		20987 X	15586	-0-	-5401	-0-	50 1 70 4	12776 3 2690 9	3	Y	2445	2446	0			40
LINDLEY 33-98 LOV				WELL #:	15H	RRCID ->	293365	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL DEPTH	10766	PERF.11243	- 21045			
08		102393 X	94856	-0-	-7537	-0-	775 1 3945 4	80337 3 9799 9	3	Y	8908	8964	1			165
09		99060 X	80223	-0-	-18837	-0-	750 1 1232 4	69720 3 8521 9	3	Y	7746	7790	1			121
10		101091 X	85074	-0-	-16017	-0-	775 1 490 4	75154 3 8655 9	3	Y	7868	7870	1			119
11		97830 X	83037	-0-	-14793	-0-	750 1 217 4	73992 3 8078 9	3	Y	7344	7342	0			121
12		100905 X	83953	-0-	-16952	-0-	775 1 5 4	75288 3 7885 9	3	Y	7168	7171	0			118
01		94860 X	84761	-0-	-10099	-0-	918 1 222 4	75479 3 8142 9	3	Y	7402	7397	0			123
CPX STATE 100-33 K				WELL #:	11H	RRCID ->	293545	COMPL. DATE	09/06/2022	TOTAL DEPTH	11739	PERF.12038	- 17542			
08		55831 X	51241	-0-	-4590	-0-	775 1 2864 4	45883 3 1719 9	3	Y	1563	1571	1			29
09		54030 X	47142	-0-	-6888	-0-	750 1 992 4	43817 3 1583 9	3	Y	1439	1446	1			22
10		55831 X	48860	-0-	-6971	-0-	775 1 366 4	46125 3 1594 9	3	Y	1449	1449	1			22
11		54030 X	47450	-0-	-6580	-0-	750 1 154 4	45042 3 1504 9	3	Y	1367	1366	0			23
12		53568 X	42990	-0-	-10578	-0-	775 1 3 4	40897 3 1315 9	3	Y	1195	1198	0			20
01		51243 X	42420	-0-	-8823	-0-	739 1 156 4	40272 3 1253 9	3	Y	1139	1140	0			19
CPX STATE 100-33 F				WELL #:	6H	RRCID ->	293578	COMPL. DATE	09/03/2022	TOTAL DEPTH	11483	PERF.11783	- 16426			
08		57629 X	53264	-0-	-4365	-0-	775 1 2767 4	47666 3 2056 9	3	Y	1869	1879	1			35
09		55770 X	46029	-0-	-9741	-0-	750 1 864 4	42646 3 1769 9	3	Y	1608	1618	1			25
10		57629 X	46659	-0-	-10970	-0-	775 1 328 4	43801 3 1755 9	3	Y	1595	1596	1			24
11		55770 X	48559	-0-	-7211	-0-	750 1 154 4	45935 3 1720 9	3	Y	1564	1562	0			26
12		55552 X	52635	-0-	-2917	-0-	775 1 4 4	50112 3 1744 9	3	Y	1585	1585	0			26
01		54047 X	54047	-0-	-0-	-0-	822 1 199 4	51309 3 1717 9	3	Y	1561	1561	0			26

PHANTOM (WOLFCAMP) CPX ENERGY OPERATING, LLC B AND B STATE B		//CONT.// //CONT.//	71052 900 101714	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	189782	X	123993	-0-	-65789	-0-	675 1	114709 3	Y	3379	3397	1			63	
09	160080	X	110771	-0-	-49309	-0-	4892 4	3717 9	Y	2818	2837	1			44	
10	151125	X	112446	-0-	-38679	-0-	670 1	105413 3	Y	2584	2589	1			39	
11	131880	X	108959	-0-	-22921	-0-	1588 4	3100 9	Y	2361	2361	0			39	
12	136276	X	109895	-0-	-26381	-0-	675 1	105424 3	Y	2368	2368	0			39	
01	124000	X	108015	-0-	-15985	-0-	268 4	2597 9	Y	2305	2306	0			38	
							1031 1	104083 3	Y							
							365 4	2536 9								
CALLON (PERMIAN) LLC RICHBURG UNIT					124807											
08	DLQ	G-10	4662	-0-	4662	4662	760 1	3650 3	Y	218	210	1			156	
09	DLQ	G-10	3854	-0-	3854	8516	12 4	240 9	Y	232	160	1			228	
10	DLQ	G-10	3976	-0-	3976	12492	620 1	2974 3	Y	220	238	1			210	
11	16402	X	3910	-0-	-12492	-0-	5 4	255 9	Y	280	166	1			324	
12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	641 1	3092 3	Y	222	455	1			91	
01	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1 4	242 9	Y	185	147	0			129	
							649 1	2952 3	Y							
							1 4	308 9								
							682 1	1984 3	Y							
							24 4	244 9								
							486 1	1249 3	Y							
							2 4	204 9								
FIREBIRD 52																
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-					158	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					158	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					158	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					158	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					158	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					158	
BARRACUDA 49																
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					204	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					204	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					204	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					204	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					204	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					204	
MICHIGAN 21																
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	1361 3	2145 4	N	207					455	
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	228 9		N	155	362	1			248	
10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	1293 3	1851 4	N	190					438	
11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	171 9		N	195	368	1			265	
12	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	1266 3	1875 4	N	201					466	
01	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	209 9		N	197	381	1			282	
							1147 3	1733 4	N							
							215 9									
							1789 4	221 9	N							
							1757 4	217 9	N							

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC SONOMA STATE 18		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 283874 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10130 - 12380																
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2021																

GRACE CARTER 56		WELL #: 2H			RRCID -> 284024	COMPL. DATE 02/19/2012	TOTAL DEPTH 10521	PERF.10670 - 15993								
08	5952 X	3903	-0-	-2049	-0-	310 1 292 9	3301 3	N	265	256	0					401
09	5760 X	4289	-0-	-1471	-0-	300 1 328 9	3661 3	N	298	283	0					416
10	4433 X	4271	-0-	-162	-0-	310 1 305 9	3656 3	N	277	221	0					472
11	4290 X	4042	-0-	-248	-0-	300 1 320 9	3422 3	N	291	272	0					491
12	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	310 1 321 9	4446 3	N	292	523	0					260
01	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	310 1 431 9	4521 3	N	392	50	0	171	1			431

RICHMOND 39		WELL #: 1H			RRCID -> 284030	COMPL. DATE 12/06/2011	TOTAL DEPTH 10492	PERF.11005 - 15313								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29	29	8				80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80	1				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

POCONO 65		WELL #: 1H			RRCID -> 284074	COMPL. DATE 07/30/2011	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10969 - 15181								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						90
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						90
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						90
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90	1				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

TRINITY STATE UNIT 1110		WELL #: 20H			RRCID -> 285515	COMPL. DATE 02/27/2019	TOTAL DEPTH 10962	PERF.11078 - 20648								
08	DLQ G-10	41168	-0-	41168	41168	38237 3 2574 9	357 4	Y	2340	2312	0					91
09	DLQ G-10	39249	-0-	39249	80417	36705 3 2519 9	25 4	Y	2290	2277	0					104
10	DLQ G-10	38918	-0-	38918	119335	36305 3 2552 9	61 4	Y	2320	2333	0					91
11	153967 X	34632	-0-	-119335	-0-	32271 3 2329 9	32 4	Y	2117	2081	0					127
12	34073 X	34073	-0-	-0-	-0-	30873 3 2494 9	706 4	Y	2267	2113	0					281
01	32501 X	32501	-0-	-0-	-0-	30098 3 2369 9	34 4	Y	2154	2307	0					128

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ST. CLAIR UNIT 2827		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
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	AMT	AMT	AMT	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

STATE CVX UNIT B1314		WELL #:		20H	RRCID ->	285527	COMPL. DATE	02/09/2019	TOTAL DEPTH	10984	PERF.11050	-	21063	
08	DLQ G-10	40376	-0-	40376	40376	642	1	35760	3	Y	3584	3633	0	197
09	DLQ G-10	38855	-0-	38855	79231	552	1	34292	3	Y	3331	3309	0	219
10	DLQ G-10	40285	-0-	40285	119516	613	1	35388	3	Y	3369	3345	0	243
11	158676 X	39160	-0-	-119516	-0-	578	4	3706	9		3284	3258	0	269
12	39461 X	39461	-0-	-0-	-0-	524	1	35154	3	Y	3394	3323	0	340
01	36073 X	36073	-0-	-0-	-0-	549	1	32016	3	Y	3153	3246	0	247

MCGARY STATE UNIT 1011		WELL #:		10H	RRCID ->	285589	COMPL. DATE	08/30/2018	TOTAL DEPTH	10951	PERF.10956	-	20689	
08	29344 X	29344	-0-	-0-	-0-	682	1	27336	3	N	1205	1313	0	268
09	28172 X	28172	-0-	-0-	-0-	1326	9				1149	1149	0	268
10	28594 X	28594	-0-	-0-	-0-	660	1	26248	3	N	1172	1206	0	234
11	27438 X	27438	-0-	-0-	-0-	1264	9				1121	1065	0	290
12	28079 X	28079	-0-	-0-	-0-	664	1	26641	3	N	1141	1174	0	257
01	27393 X	27393	-0-	-0-	-0-	1289	9				1119	1150	0	226

FOWLER STATE UNIT 1720		WELL #:		1H	RRCID ->	285590	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL DEPTH	10567	PERF.10724	-	17910	
08	DLQ G-10	15907	-0-	15907	15907	14037	3	1870	9	Y	1700	1692	0	327
09	DLQ G-10	14512	-0-	14512	30419	12874	3	1	4	Y	1488	1536	0	279
10	DLQ G-10	13739	-0-	13739	44158	1637	9				1741	1689	0	331
11	59203 X	15045	-0-	-44158	-0-	11824	3	1915	9	Y	1933	1942	0	322
12	13160 X	13160	-0-	-0-	-0-	12612	3	307	4	Y	1693	1612	0	403
01	12265 X	12265	-0-	-0-	-0-	2126	9				1600	1686	0	317

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC FOWLER STATE UNIT 1720			//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
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
PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC FOWLER STATE UNIT 1720																
08	DLQ	G-10	18151	-0-	18151	18151	16497	3	1654	9	Y	1504	1381	0		289
09	DLQ	G-10	16017	-0-	16017	34168	14623	3	1	4	Y	1266	1318	0		237
							1393	9								
10	DLQ	G-10	18058	-0-	18058	52226	16840	3	1218	9	Y	1107	1134	0		210
11		70620 X	18394	-0-	-52226	-0-	16627	3	395	4	Y	1247	1249	0		208
							1372	9								
12		18358 X	18358	-0-	-0-	-0-	16816	3	1542	9	Y	1402	1276	0		334
01		18798 X	18798	-0-	-0-	-0-	17400	3	1398	9	Y	1271	1353	0		252
GRIFFIN STATE UNIT 1922																
08	DLQ	G-10	4348	-0-	4348	4348	3641	3	707	9	Y	643	639	0		14
09	DLQ	G-10	1897	-0-	1897	6245	1347	3	550	9	Y	500	500	0		14
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6245	-0-	3	426	9	Y	426	427	0		13
11		7471 X	1226	-0-	-6245	-0-	778	3	448	9	Y	407	391	0		29
12		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5076	3	477	9	Y	434	442	0		21
01		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2292	3	411	9	Y	374	382	0		13
SAUL 35 UNIT																
08	DLQ	G-10	32948	-0-	32948	32948	30102	3	1	4	Y	2586	2502	0		394
							2845	9								
09	DLQ	G-10	32454	-0-	32454	65402	29651	3	2	4	Y	2546	2583	0		357
							2801	9								
10	DLQ	G-10	32940	-0-	32940	98342	30147	3	1	4	Y	2538	2483	0		412
							2792	9								
11		129753 X	31411	-0-	-98342	-0-	28954	3	6	4	Y	2228	2275	0		365
							2451	9								
12		32409 X	32409	-0-	-0-	-0-	29882	3	2527	9	Y	2297	2397	0		265
01		31362 X	31362	-0-	-0-	-0-	28814	3	2548	9	Y	2316	2418	0		163
SRO 551 ALLOC. A																
08	DLQ	G-10	14612	-0-	14612	14612	11368	3	1893	4	Y	1228	1166	0		369
							1351	9								
09	DLQ	G-10	13007	-0-	13007	27619	10402	3	1330	4	Y	1159	1263	0		265
							1275	9								
10	DLQ	G-10	10395	-0-	10395	38014	8494	3	919	4	Y	893	895	0		263
							982	9								
11		47844 X	9830	-0-	-38014	-0-	8035	3	785	4	Y	918	852	0		329
							1010	9								
12		10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	9016	3	436	4	Y	1210	1190	0		349
							1331	9								
01		10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	8576	3	447	4	Y	1185	1101	0		433
							1304	9								
MCDERMOTT STATE UNIT 1720																
08		18988 X	18988	-0-	-0-	-0-	15692	3	3296	9	N	2996	2809	0		243
09		17194 X	17194	-0-	-0-	-0-	15481	3	1713	9	N	1557	1579	0		221
10		17687 X	17687	-0-	-0-	-0-	15970	3	1717	9	N	1561	1576	0		206
11		16317 X	16317	-0-	-0-	-0-	14381	3	213	4	Y	1566	1616	0		156
							1723	9								
12		17924 X	17924	-0-	-0-	-0-	15765	3	2159	9	Y	1963	1814	0		305
01		17400 X	17400	-0-	-0-	-0-	15403	3	1997	9	Y	1815	1945	0		175

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CHRISTIAN 2		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
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	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
				WELL #: 1T	RRCID -> 285604	COMPL. DATE 09/13/2017	TOTAL DEPTH 10316	PERF.10542	-	17730		
08	DLQ	G-10	20122	-0-	20122	20122	18229 3	13 4	Y	1709	1701 0	180
09	DLQ	G-10	17902	-0-	17902	38024	1880 9 15949 3	300 4	Y	1503	1488 0	195
10	DLQ	G-10	17028	-0-	17028	55052	1653 9 15386 3	138 4	Y	1367	1429 0	133
11	72204	X	17152	-0-	-55052	-0-	1504 9 14463 3	864 4	Y	1659	1578 0	214
12	15627	X	15627	-0-	-0-	-0-	1825 9 13839 3	8 4	Y	1618	1661 0	171
01	19716	X	19716	-0-	-0-	-0-	1780 9 18053 3	9 4	Y	1504	1491 0	184
				WELL #: 1	RRCID -> 285605	COMPL. DATE 11/13/2017	TOTAL DEPTH 11110	PERF.11265	-	16318		
08	14753	X	14753	-0-	-0-	-0-	1271 1 2686 4	9925 3	N	792	496 0	664
09	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	1230 1 2307 4	9701 3	N	759	787 0	636
10	14697	X	14697	-0-	-0-	-0-	1271 1 2584 4	10009 3	N	757	792 0	601
11	14010	X	13768	-0-	-242	-0-	1230 1 1520 4	10152 3	N	787	787 0	601
12	14570	X	14290	-0-	-280	-0-	1271 1 782 4	11336 3	N	819	1053 0	367
01	14570	X	13599	-0-	-971	-0-	901 9 1264 1	10314 3	N	798	709 0	456
				WELL #: 3H	RRCID -> 285606	COMPL. DATE 03/28/2019	TOTAL DEPTH 10930	PERF.11307	-	18501		
08	20522	X	8741	-0-	-11781	-0-	662 1 195 4	7154 3	N	664	834 0	676
09	19680	X	8812	-0-	-10868	-0-	575 1 390 4	7004 3	N	766	741 0	701
10	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	613 1 15 4	8139 3	N	834	1024 0	511
11	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	646 1 835 4	7596 3	N	942	1163 0	290
12	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	648 1 1167 9	9373 3	N	1061	765 0	586
01	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	592 1 3 4	8749 3	N	1154	1184 0	556
				WELL #: 1	RRCID -> 285607	COMPL. DATE 06/20/2017	TOTAL DEPTH 10855	PERF.11098	-	20743		
08	25110	X	21369	-0-	-3741	-0-	18464 3 2651 9	254 4	N	2410	2313 0	591
09	24090	X	23510	-0-	-580	-0-	20648 3 2765 9	97 4	N	2514	2472 0	633
10	24893	X	24845	-0-	-48	-0-	21876 3	2969 9	N	2699	2618 0	714
11	22890	X	21230	-0-	-1660	-0-	17671 3 2827 9	732 4	N	2570	2570 0	714
12	24304	X	23614	-0-	-690	-0-	20838 3	2776 9	N	2524	2574 0	664
01	24831	X	22616	-0-	-2215	-0-	19944 3	2672 9	N	2429	2669 0	424

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DAVIS 2728 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
						RRCID -> 285608	COMPL. DATE 08/17/2018	TOTAL DEPTH 10601	PERF.10673 - 20692			
08	25916 X	23889	-0-	-2027	-0-	20272 3	2 4	N		3286	3191 0	410
09	24900 X	22788	-0-	-2112	-0-	3615 9 19333 3	3 4	N		3138	3177 0	371
10	24800 X	22856	-0-	-1944	-0-	3452 9 19414 3	1 4	N		3128	3114 0	385
11	24000 X	21889	-0-	-2111	-0-	3441 9 17914 3	535 4	N		3127	3236 0	276
12	24397 X	21772	-0-	-2625	-0-	3440 9 18442 3	3330 9	N		3027	2770 0	533
01	23901 X	21441	-0-	-2460	-0-	18144 3	3297 9	N		2997	3271 0	259
DOROTHY UNIT 38						RRCID -> 285609	COMPL. DATE 11/14/2017	TOTAL DEPTH 11113	PERF.11196 - 19837			
08	22355 X	22355	-0-	-0-	-0-	596 1	19279 3	N		2058	2011 0	343
09	21543 X	21543	-0-	-0-	-0-	216 4 600 1	2264 9 17410 3	N		1989	2008 0	324
10	22723 X	21706	-0-	-1017	-0-	1345 4 555 1	2188 9 18758 3	N		1845	1814 0	355
11	21990 X	20140	-0-	-1850	-0-	363 4 519 1	2030 9 16451 3	N		1917	2024 0	248
12	22723 X	20861	-0-	-1862	-0-	1061 4 613 1	2109 9 18028 3	N		2018	2034 0	232
01	22134 X	20399	-0-	-1735	-0-	2220 9 601 1	17566 3	N		1923	1753 0	402
DOROTHY UNIT 38						RRCID -> 285610	COMPL. DATE 06/04/2018	TOTAL DEPTH 10537	PERF.10937 - 21982			
08	DLQ G-10	19069	-0-	19069	19069	16697 3	15 4	Y		2143	2153 0	83
09	DLQ G-10	16903	-0-	16903	35972	2357 9 14714 3	16 4	Y		1975	1972 0	86
10	DLQ G-10	18362	-0-	18362	54334	2173 9 16089 3	12 4	Y		2055	2056 0	85
11	74825 X	20491	-0-	-54334	-0-	2261 9 18136 3	25 4	Y		2118	2113 0	90
12	18634 X	18634	-0-	-0-	-0-	2330 9 16304 3	2 4	Y		2116	2102 0	104
01	16838 X	16838	-0-	-0-	-0-	2328 9 14605 3	1 4	Y		2029	2057 0	76
STATE CVX A1314 UNIT						RRCID -> 285854	COMPL. DATE 09/15/2017	TOTAL DEPTH 10505	PERF.10626 - 17320			
08	DLQ G-10	12721	-0-	12721	12721	10725 3	34 4	Y		1784	1743 0	169
09	DLQ G-10	16917	-0-	16917	29638	1962 9 14872 3	75 4	Y		1791	1779 0	181
10	DLQ G-10	17057	-0-	17057	46695	1970 9 15007 3	7 4	Y		1857	1890 0	148
11	61873 X	15178	-0-	-46695	-0-	2043 9 12892 3	303 4	Y		1803	1821 0	130
12	18119 X	18119	-0-	-0-	-0-	1983 9 16132 3	1987 9	Y		1806	1839 0	97
01	20070 X	20070	-0-	-0-	-0-	18080 3 1892 9	98 4	Y		1720	1744 0	73

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC STATE CVX UNIT B1314		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
M	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

08	DLQ G-10	33313	-0-	33313	33313	656	1	29406	3	Y	2930	2972	0		161
09	DLQ G-10	32719	-0-	32719	66032	28	4	3223	9						
10	DLQ G-10	33554	-0-	33554	99586	673	1	28625	3	Y	2813	2789	0		185
11	130949 X	31363	-0-	-99586	-0-	327	4	3094	9						
12	32005 X	32005	-0-	-0-	-0-	688	1	29097	3	Y	2945	2918	0		212
01	31675 X	31675	-0-	-0-	-0-	529	4	3240	9						

ZEMAN 40 ALLOC. C															
08	DLQ G-10	21555	-0-	21555	21555	720	1	25644	3	Y	2756	2743	0		225
09	DLQ G-10	16033	-0-	16033	37588	1967	4	3032	9						
10	DLQ G-10	10431	-0-	10431	48019	754	1	28092	3	Y	2828	2770	0		283
11	58317 X	10298	-0-	-48019	-0-	48	4	3111	9						
12	9124 X	9124	-0-	-0-	-0-	699	1	27866	3	Y	2791	2855	0		219
01	11650 X	11650	-0-	-0-	-0-	40	4	3070	9						

WOODSON 36 ALLOC. A															
08	DLQ G-10	33898	-0-	33898	33898	699	1	19303	3	Y	1399	1384	0	27 8	36
09	DLQ G-10	32862	-0-	32862	66760	14	4	1539	9						
10	DLQ G-10	33055	-0-	33055	99815	656	1	14198	3	Y	1067	1089	0		14
11	131107 X	31292	-0-	-99815	-0-	5	4	1174	9						
12	32351 X	32351	-0-	-0-	-0-	681	1	7927	3	Y	1619	1573	0		60
01	31333 X	31333	-0-	-0-	-0-	42	4	1781	9						

LANGFORD 98 ALLOC. B															
08	DLQ G-10	13453	-0-	13453	13453	690	1	6490	3	Y	2691	2668	0		83
09	DLQ G-10	12327	-0-	12327	25780	158	4	2960	9						
10	DLQ G-10	12537	-0-	12537	38317	735	1	5229	3	Y	2873	2854	0		102
11	49978 X	11661	-0-	-38317	-0-	3160	9								
12	12026 X	12026	-0-	-0-	-0-	750	1	8198	3	Y	2456	2462	0		96
01	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	2702	9								

WOODSON A36															
08	DLQ G-10	24936	-0-	24936	24936	2975	3	4222	9	Y	3838	3810	0		428
09	DLQ G-10	24086	-0-	24086	49022	4260	3	4260	9	Y	3873	3991	0		310
10	DLQ G-10	24754	-0-	24754	73776	28669	3	4386	9	Y	3987	3799	0		498
11	97271 X	23495	-0-	-73776	-0-	27321	3	3971	9	Y	3610	3668	0		440
12	23931 X	23931	-0-	-0-	-0-	28036	3	4315	9	Y	3923	3843	0		520
01	23553 X	23553	-0-	-0-	-0-	27275	3	4058	9	Y	3689	3856	0		353

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC LANGFORD 98 ALLOC C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	13746 X	13746	-0-	-0-	-0-	12144	3	206	4	N	1269	1278	0	446
09	12570 X	12036	-0-	-534	-0-	1396	9	1	4	N	957	884	0	519
10	12989 X	11955	-0-	-1034	-0-	10982	3	1124	9	N	1022	911	0	630
11	12570 X	11333	-0-	-1237	-0-	1053	9	772	4	N	972	1145	0	457
12	12989 X	11339	-0-	-1650	-0-	10831	3	1	4	N	1106	573	0	990
01	12989 X	10384	-0-	-2605	-0-	9492	3	1064	9	N	967	1285	1	672
ST. CLAIR 2827 ALLOC A														
08	DLQ G-10	18800	-0-	18800	18800	16707	3	11	4	Y	1893	1857	0	427
09	DLQ G-10	16458	-0-	16458	35258	2082	9	296	4	Y	1533	1662	0	292
10	DLQ G-10	17857	-0-	17857	53115	14476	3	9	4	Y	1790	1612	0	470
11	70897 X	17782	-0-	-53115	-0-	1686	9	8	4	Y	1590	1828	0	232
12	16424 X	16424	-0-	-0-	-0-	15879	3	4	4	Y	1478	1391	0	319
01	12453 X	12453	-0-	-0-	-0-	1969	9	154	4	Y	961	1136	0	144
LOVELACE STATE UNIT B912														
08	29853 X	28768	-0-	-1085	-0-	16025	3	24915	3	N	2359	2331	0	265
09	28530 X	28295	-0-	-235	-0-	1749	9	2595	9	N	2198	2114	0	349
10	29524 X	29524	-0-	-0-	-0-	609	1	24380	3	N	2266	2372	0	243
11	28410 X	27456	-0-	-954	-0-	888	4	2418	9	N	2219	2289	0	173
12	29357 X	28791	-0-	-566	-0-	651	1	26355	3	N	2326	2011	0	488
01	29512 X	27184	-0-	-2328	-0-	25	4	2493	9	N	2258	2503	0	243
MCGARY STATE UNIT 1011														
08	444483 X	43262	-0-	-401221	-0-	606	1	22219	3	N	1118	1227	0	352
09	47640 X	44501	-0-	-3139	-0-	2190	4	2441	9	N	1158	1072	0	438
10	46461 X	46461	-0-	-0-	-0-	648	1	25556	3	N	1175	1141	0	472
11	44052 X	44052	-0-	-0-	-0-	28	4	2559	9	N	1155	1082	0	545
12	45973 X	44376	-0-	-1597	-0-	612	1	24055	3	N	1167	1329	0	383
01	46469 X	43186	-0-	-3283	-0-	33	4	2484	9	N	1067	1190	0	260

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ZEMAN-STATE ALLOC A 4042		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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 #: 10H		RRCID -> 286387	COMPL. DATE 11/25/2017	TOTAL DEPTH 10435	PERF.10829	- 18483								
08	DLQ	G-10	30577	-0-	30577	30577	565 1	22473 3	Y	6839	6785 0	1 8	180			
09	DLQ	G-10	24772	-0-	24772	55349	16 4	7523 9	Y	4371	4493 0		58			
10	DLQ	G-10	45595	-0-	45595	100944	730 1	19228 3	Y	3916	3829 0		145			
11	142081	X	41137	-0-	-100944	-0-	6 4	4808 9	Y	3275	3319 0		101			
12	43506	X	43506	-0-	-0-	-0-	784 1	40289 3	Y	3447	3425 0		123			
01	37578	X	37578	-0-	-0-	-0-	214 4	4308 9	Y	2801	2815 0		109			
		WELL #: 41H		RRCID -> 286388	COMPL. DATE 06/16/2018	TOTAL DEPTH 10399	PERF.10854	- 18459								
08	DLQ	G-10	18124	-0-	18124	18124	774 1	35888 3	Y	3062	3002 0	1 8	59			
09	DLQ	G-10	17163	-0-	17163	35287	872 4	3603 9	Y	2886	2838 0		107			
10	DLQ	G-10	15998	-0-	15998	51285	775 1	38939 3	Y	2388	2440 0		55			
11	68454	X	17169	-0-	-51285	-0-	214 4	4308 9	Y	2269	2270 0		54			
12	18884	X	18884	-0-	-0-	-0-	872 4	3603 9	Y	2504	2492 0		66			
01	20783	X	20783	-0-	-0-	-0-	775 1	38939 3	Y	2756	2732 0		90			
		WELL #: 40H		RRCID -> 286481	COMPL. DATE 06/16/2018	TOTAL DEPTH 10625	PERF.10723	- 18176								
08	DLQ	G-10	11689	-0-	11689	11689	3792 9	707 1	33790 3	Y	1717	1825 0	33			
09	DLQ	G-10	9815	-0-	9815	21504	3081 9	102 1	17649 3	Y	1651	1623 0	61			
10	DLQ	G-10	10362	-0-	10362	31866	102 1	17649 3	Y	1702	1724 0		39			
11	42027	X	10161	-0-	-31866	-0-	105 1	8159 3	Y	1661	1661 0		39			
12	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	70 4	1827 9	Y	1742	1735 0		46			
01	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	82 1	11093 3	Y	1924	1907 0		63			
		WELL #: 10H		RRCID -> 286795	COMPL. DATE 03/20/2019	TOTAL DEPTH 11108	PERF.11110	- 23044								
08	26567	X	1182	-0-	-25385	-0-	1916 9	79 1	6194 3	N	142	1 0	247			
09	27420	X	8452	-0-	-18968	-0-	174 4	156 9	N	913	979 0		181			
10	28334	X	13763	-0-	-14571	-0-	494 1	6781 3	N	1710	1572 0		319			
11	16740	X	16624	-0-	-116	-0-	173 4	1004 9	N	1936	2049 0		206			
12	20945	X	20945	-0-	-0-	-0-	635 1	11199 3	N	2652	2636 0		222			
01	22478	X	22478	-0-	-0-	-0-	48 4	1881 9	N	2359	2331 0		250			

PHANTOM (WOLFPCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CROWLEY UNIT 7558		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

SRO 551 ALLOC B			WELL #:	101H	RRCID ->	287131	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL DEPTH	10615	PERF.10767	-	18433	
08	DLQ G-10	24079	-0-	24079	24079	18533	3	3086	4	Y	2236	2090	0	672
09	DLQ G-10	23561	-0-	23561	47640	18630	3	2382	4	Y	2317	2459	0	530
10	DLQ G-10	26205	-0-	26205	73845	21187	3	2292	4	Y	2478	2279	0	729
11	99137 X	25292	-0-	-73845	-0-	20660	3	2017	4	Y	2377	2254	0	852
12	25887 X	25887	-0-	-0-	-0-	22066	3	1068	4	Y	2503	2634	0	721
01	25415 X	25415	-0-	-0-	-0-	21628	3	1128	4	Y	2417	2256	0	882

WOODSON 36 ALLOC B			WELL #:	20H	RRCID ->	287146	COMPL. DATE	09/30/2018	TOTAL DEPTH	11388	PERF.11440	-	21213	
08	DLQ G-10	37660	-0-	37660	37660	34618	3	7	4	Y	2759	2685	0	441
09	DLQ G-10	36832	-0-	36832	74492	31576	3	2594	4	Y	2420	2468	0	393
10	DLQ G-10	37099	-0-	37099	111591	34263	3	183	4	Y	2412	2227	0	578
11	149375 X	37784	-0-	-111591	-0-	32830	3	2449	4	Y	2277	2281	0	574
12	36074 X	36074	-0-	-0-	-0-	33574	3	23	4	Y	2252	2295	0	531
01	36595 X	36595	-0-	-0-	-0-	34142	3	13	4	Y	2218	2398	0	351

SAUL 3526 ALLOC. A			WELL #:	11H	RRCID ->	287148	COMPL. DATE	04/10/2019	TOTAL DEPTH	10594	PERF.11079	-	23976	
08	DLQ G-10	21583	-0-	21583	21583	18571	3	1	4	Y	2737	2625	0	417
09	DLQ G-10	20728	-0-	20728	42311	17892	3	1	4	Y	2577	2632	0	362
10	DLQ G-10	21543	-0-	21543	63854	18609	3	2934	9	Y	2667	2596	0	433
11	83716 X	19862	-0-	-63854	-0-	17209	3	3	4	Y	2409	2447	0	395
12	20153 X	20153	-0-	-0-	-0-	17417	3	2736	9	Y	2487	2595	0	287
01	20006 X	20006	-0-	-0-	-0-	17277	3	2729	9	Y	2481	2593	0	175

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC TRINITY STATE UNIT 1110			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
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	
08	DLQ G-10	47991	-0-	47991	47991	44242 3 3290 9	459 4	Y	2991	2956 0	116
09	DLQ G-10	45702	-0-	45702	93693	42486 3 3181 9	35 4	Y	2892	2877 0	131
10	DLQ G-10	46809	-0-	46809	140502	43555 3 3166 9	88 4	Y	2878	2897 0	112
11	188667 X	48165	-0-	-140502	-0-	45112 3 3014 9	39 4	Y	2740	2688 0	164
12	50704 X	50704	-0-	-0-	-0-	46736 3 3124 9	844 4	Y	2840	2652 0	352
01	47880 X	47880	-0-	-0-	-0-	44961 3 2873 9	46 4	Y	2612	2809 0	155
SANSOM 3875 ALLOC C			WELL #:	23H	RRCID -> 288285	COMPL. DATE 04/06/2020	TOTAL DEPTH 11012	PERF.11404 - 22090			
08	DLQ G-10	22743	-0-	22743	22743	727 1 546 4	18458 3	Y	2738	2773 0	203
09	DLQ G-10	16547	-0-	16547	39290	475 1 2838 9	13234 3	Y	2580	2587 0	196
10	DLQ G-10	34538	-0-	34538	73828	967 1 3214 9	30357 3	Y	2922	2932 0	186
11	107618 X	33790	-0-	-73828	-0-	888 1 3031 9	29871 3	Y	2755	2733 0	208
12	33340 X	33340	-0-	-0-	-0-	883 1 3036 9	29421 3	Y	2760	2601 0	367
01	31814 X	31814	-0-	-0-	-0-	894 1 171 4	28162 3	Y	2352	2531 0	167
LOVELACE STATE UNIT A912			WELL #:	31H	RRCID -> 288297	COMPL. DATE 04/01/2020	TOTAL DEPTH 10440	PERF.10608 - 17789			
08	DLQ G-10	15634	-0-	15634	15634	13759 3 1658 9	217 4	Y	1507	1511 0	58
09	DLQ G-10	21386	-0-	21386	37020	18941 3 2422 9	23 4	Y	2202	2160 0	100
10	DLQ G-10	21391	-0-	21391	58411	18872 3 2461 9	58 4	Y	2237	2250 0	87
11	77474 X	19063	-0-	-58411	-0-	16725 3 2313 9	25 4	Y	2103	2064 0	126
12	20376 X	20376	-0-	-0-	-0-	17337 3 2478 9	561 4	Y	2253	2100 0	279
01	20925 X	20925	-0-	-0-	-0-	18488 3 2409 9	28 4	Y	2190	2339 0	130
LOVELACE STATE UNIT A912			WELL #:	10H	RRCID -> 288301	COMPL. DATE 01/16/2018	TOTAL DEPTH 2255	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRIFFIN STATE UNIT 1922			WELL #:	11H	RRCID -> 288320	COMPL. DATE 06/19/2021	TOTAL DEPTH 10286	PERF.10561 - 20596			
08	DLQ G-10	49616	-0-	49616	49616	43565 3 96602	6051 9	Y	5501	5523 0	118
09	DLQ G-10	46986	-0-	46986	96602	41653 3	5333 9	Y	4848	4833 0	133
10	DLQ G-10	50924	-0-	50924	147526	44985 3	5939 9	Y	5399	5365 0	167
11	194446 X	46920	-0-	-147526	-0-	41519 3	5401 9	Y	4910	4731 0	346
12	45705 X	45705	-0-	-0-	-0-	40173 3	5532 9	Y	5029	5129 0	246
01	46625 X	46625	-0-	-0-	-0-	41135 3	5490 9	Y	4991	5064 0	173

PHANTOM (WOLFPCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CHRISTIAN 2 ALLOC B			//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	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	EOM BALANCE

				WELL #:	12H	RRCID ->	288326	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL	DEPTH	10827	PERF.10929	- 17526
08	DLQ G-10	28885	-0-	28885	28885	26465	3	19 4	Y	2183	2211	0		230
						2401	9							
09	DLQ G-10	27906	-0-	27906	56791	25139	3	472 4	Y	2086	2046	0		270
						2295	9							
10	DLQ G-10	29876	-0-	29876	86667	27585	3	248 4	Y	1857	1946	0		181
						2043	9							
11	115482 X	28815	-0-	-86667	-0-	25036	3	1496 4	Y	2075	1988	0		268
						2283	9							
12	26313 X	26313	-0-	-0-	-0-	24166	3	13 4	Y	1940	2003	0		205
						2134	9							
01	25556 X	25556	-0-	-0-	-0-	23559	3	11 4	Y	1805	1789	0		221
						1986	9							

GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A				WELL #:	12H	RRCID ->	288348	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL	DEPTH	10426	PERF.10760	- 20655
08	DLQ G-10	38053	-0-	38053	38053	34467	3	3586 9	Y	3260	3272	0	1 8	70
						31211	3	3623 9	Y	3294	3274	0		90
09	DLQ G-10	34834	-0-	34834	72887	32715	3	4014 9	Y	3649	3626	0		113
						109616								
10	DLQ G-10	36729	-0-	36729	109616	30476	3	3639 9	Y	3308	3188	0		233
						-0-								
11	143731 X	34115	-0-	-109616	-0-	29688	3	3738 9	Y	3398	3465	0		166
						30898	3	3746 9	Y	3405	3453	0		118
12	33426 X	33426	-0-	-0-	-0-									
01	34644 X	34644	-0-	-0-	-0-									

DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D				WELL #:	22H	RRCID ->	288360	COMPL. DATE	06/01/2020	TOTAL	DEPTH	10918	PERF.11228	- 21837
08	DLQ G-10	35570	-0-	35570	35570	1244	1	31600 3	Y	1629	1634	0		121
						934	4	1792 9						
09	DLQ G-10	37664	-0-	37664	73234	1244	1	34654 3	Y	1605	1604	0		122
						1766	9							
10	DLQ G-10	32772	-0-	32772	106006	955	1	29982 3	Y	1668	1684	0		106
						1835	9							
11	136473 X	30467	-0-	-106006	-0-	831	1	27953 3	Y	1530	1520	0		116
						1683	9							
12	31605 X	31605	-0-	-0-	-0-	869	1	28962 3	Y	1613	1515	0		214
						1774	9							
01	29940 X	29940	-0-	-0-	-0-	860	1	27089 3	Y	1661	1743	0	15 8	117
						164	4	1827 9						

ALLISON 36-54 ALLOC A				WELL #:	10 H	RRCID ->	288448	COMPL. DATE	02/16/2020	TOTAL	DEPTH	10578	PERF.10798	- 18981
08	25203 X	24013	-0-	-1190	-0-	1327	1	19852 3	N	2131	2176	0		372
						490	4	2344 9						
09	23850 X	22075	-0-	-1775	-0-	1290	1	16723 3	N	2043	2079	0		336
						1815	4	2247 9						
10	24428 X	23048	-0-	-1380	-0-	1320	1	19129 3	N	2129	2068	0		397
						257	4	2342 9						
11	23640 X	20001	-0-	-3639	-0-	1268	1	15414 3	N	2026	2065	0		358
						1090	4	2229 9						
12	24428 X	22987	-0-	-1441	-0-	1320	1	19343 3	N	2083	2192	0		249
						33	4	2291 9						
01	24025 X	23451	-0-	-574	-0-	1314	1	19834 3	N	2052	1985	0		316
						46	4	2257 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CROWLEY UNIT 7558		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 10H		RRCID -> 288523	COMPL. DATE 03/07/2019	TOTAL DEPTH 10895	PERF.11175	- 18366					
08	DLQ G-10	10529	-0-	10529	10529	552 40	1 4	8851 1086	3 9	Y	987	952 0	167
09	DLQ G-10	13305	-0-	13305	23834	605 2	1 4	11481 1217	3 9	Y	1106	1073 0	200
10	DLQ G-10	22374	-0-	22374	46208	542 1577	1 9	20255	3	Y	1434	1421 0	213
11	62467 X	16259	-0-	-46208	-0-	595 189	1 4	14607 868	3 9	Y	789	843 0	159
12	13948 X	13948	-0-	-0-	-0-	567 1414	1 9	11967	3	Y	1285	1234 0	210
01	14755 X	14755	-0-	-0-	-0-	563 62	1 4	12273 1857	3 9	Y	1688	1725 0	173
TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A		WELL #: 21H		RRCID -> 288535	COMPL. DATE 04/01/2020	TOTAL DEPTH 10461	PERF.10532	- 20392					
08	DLQ G-10	32073	-0-	32073	32073	29097 2659	3 9	317	4	Y	2417	2389 0	94
09	DLQ G-10	30458	-0-	30458	62531	27743 2690	3 9	25	4	Y	2445	2428 0	111
10	DLQ G-10	30899	-0-	30899	93430	28210 2627	3 9	62	4	Y	2388	2406 0	93
11	122254 X	28824	-0-	-93430	-0-	26328 2470	3 9	26	4	Y	2245	2204 0	134
12	27286 X	27286	-0-	-0-	-0-	24247 2501	3 9	538	4	Y	2274	2126 0	282
01	26418 X	26418	-0-	-0-	-0-	24016 2374	3 9	28	4	Y	2158	2312 0	128
DOROTHY UNIT 38		WELL #: 15H		RRCID -> 288551	COMPL. DATE 04/11/2020	TOTAL DEPTH 10512	PERF.10716	- 21466					
08	DLQ G-10	42940	-0-	42940	42940	37957 4949	3 9	34	4	Y	4499	4528 0	174
09	DLQ G-10	39266	-0-	39266	82206	34476 4752	3 9	38	4	Y	4320	4307 0	187
10	DLQ G-10	42688	-0-	42688	124894	37668 4992	3 9	28	4	Y	4538	4537 0	188
11	167925 X	43031	-0-	-124894	-0-	38043 4937	3 9	51	4	Y	4488	4485 0	191
12	41606 X	41606	-0-	-0-	-0-	36627 4974	3 9	5	4	Y	4522	4490 0	223
01	39957 X	39957	-0-	-0-	-0-	35032 4924	3 9	1	4	Y	4476	4532 0	167
CROWLEY 7527 ALLOC. A		WELL #: 12H		RRCID -> 288613	COMPL. DATE 03/08/2019	TOTAL DEPTH 10721	PERF.10955	- 17940					
08	DLQ G-10	20057	-0-	20057	20057	526 82	1 4	18268 1181	3 9	Y	1074	1175 0	182
09	DLQ G-10	21136	-0-	21136	41193	480 3	1 4	19357 1296	3 9	Y	1178	1147 0	213
10	DLQ G-10	22102	-0-	22102	63295	553 1476	1 9	20073	3	Y	1342	1356 0	199
11	83313 X	20018	-0-	-63295	-0-	494 233	1 4	18045 1246	3 9	Y	1133	1103 0	229
12	25613 X	25613	-0-	-0-	-0-	614 1396	1 9	23603	3	Y	1269	1291 0	207
01	30486 X	30486	-0-	-0-	-0-	581 142	1 4	28001 1762	3 9	Y	1602	1645 0	164

PHANTOM (WOLFECAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ST. CLAIR UNIT 2827		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
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
		WELL #: 10H		RRCID -> 288615	COMPL. DATE 04/09/2019	TOTAL DEPTH 10857	PERF.11146 - 20921								
08	DLQ	G-10	23984	-0-	23984	23984	21704	3	14	4	Y	2060	2070	0	465
09	DLQ	G-10	16963	-0-	16963	40947	2266	9	304	4	Y	1637	1784	0	312
10	DLQ	G-10	14333	-0-	14333	55280	1801	9	8	4	Y	1322	1287	0	347
11	77853	X	22573	-0-	-55280	-0-	12871	3	10	4	Y	1724	1819	0	252
12	21462	X	21462	-0-	-0-	-0-	1454	9	6	4	Y	1631	1531	0	352
01	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	20667	3	123	4	Y	1127	1310	0	169
		WELL #: 20H		RRCID -> 288716	COMPL. DATE 04/05/2020	TOTAL DEPTH 10491	PERF.10820 - 21431								
08	DLQ	G-10	39909	-0-	39909	39909	1362	1	34589	3	Y	2669	2674	0	198
09	DLQ	G-10	53264	-0-	53264	93173	1022	4	2936	9	Y	3030	2999	0	229
10	DLQ	G-10	46825	-0-	46825	139998	1730	1	48201	3	Y	2986	3026	0	189
11	182955	X	42957	-0-	-139998	-0-	3333	9	42196	3	Y	2585	2579	0	195
12	44027	X	44027	-0-	-0-	-0-	1344	1	38955	3	Y	2721	2555	0	361
01	42715	X	42715	-0-	-0-	-0-	3285	9	39839	3	Y	2844	2979	0	201
		WELL #: 12H		RRCID -> 289930	COMPL. DATE 04/12/2020	TOTAL DEPTH 11328	PERF.11587 - 22191								
08	DLQ	G-10	23801	-0-	23801	23801	1158	1	1195	1	Y	2306	2320	0	89
09	DLQ	G-10	21674	-0-	21674	45475	2537	9	21	4	Y	2076	2075	0	90
10	DLQ	G-10	22689	-0-	22689	68164	19369	3	2284	9	Y	2017	2023	0	84
11	83083	X	14919	-0-	-68164	-0-	20455	3	15	4	Y	1880	1884	0	80
12	23652	X	23652	-0-	-0-	-0-	2219	9	3	4	Y	1985	1967	0	98
01	25624	X	25624	-0-	-0-	-0-	12834	3	1	4	Y	1920	1946	0	72
		WELL #: 14H		RRCID -> 290005	COMPL. DATE 04/11/2020	TOTAL DEPTH 10868	PERF.11060 - 21311								
08	DLQ	G-10	47630	-0-	47630	47630	2184	9	40	4	Y	2239	2255	0	87
09	DLQ	G-10	43440	-0-	43440	91070	2463	9	45	4	Y	2128	2123	0	92
10	DLQ	G-10	44106	-0-	44106	135176	41054	3	31	4	Y	2106	2111	0	87
11	179985	X	44809	-0-	-135176	-0-	2341	9	58	4	Y	2015	2016	0	86
12	41416	X	41416	-0-	-0-	-0-	41758	3	5	4	Y	2182	2160	0	108
01	38531	X	38531	-0-	-0-	-0-	2317	9	2	4	Y	2109	2138	0	79
		WELL #: 14H		RRCID -> 290005	COMPL. DATE 04/11/2020	TOTAL DEPTH 10868	PERF.11060 - 21311								
08	DLQ	G-10	47630	-0-	47630	47630	42534	3	40	4	Y	2239	2255	0	87
09	DLQ	G-10	43440	-0-	43440	91070	2463	9	45	4	Y	2128	2123	0	92
10	DLQ	G-10	44106	-0-	44106	135176	41054	3	31	4	Y	2106	2111	0	87
11	179985	X	44809	-0-	-135176	-0-	2341	9	58	4	Y	2015	2016	0	86
12	41416	X	41416	-0-	-0-	-0-	41758	3	5	4	Y	2182	2160	0	108
01	38531	X	38531	-0-	-0-	-0-	2317	9	2	4	Y	2109	2138	0	79
		WELL #: 14H		RRCID -> 290005	COMPL. DATE 04/11/2020	TOTAL DEPTH 10868	PERF.11060 - 21311								
08	DLQ	G-10	47630	-0-	47630	47630	2400	9	40	4	Y	2239	2255	0	87
09	DLQ	G-10	43440	-0-	43440	91070	2463	9	45	4	Y	2128	2123	0	92
10	DLQ	G-10	44106	-0-	44106	135176	41054	3	31	4	Y	2106	2111	0	87
11	179985	X	44809	-0-	-135176	-0-	2341	9	58	4	Y	2015	2016	0	86
12	41416	X	41416	-0-	-0-	-0-	41758	3	5	4	Y	2182	2160	0	108
01	38531	X	38531	-0-	-0-	-0-	2317	9	2	4	Y	2109	2138	0	79

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
 RICHMOND W STATE 4239 A-B WELL #: 71H RRCID -> 290138 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10798 - 18356

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			
08	DLQ G-10	29236	-0-	29236	29236	25717	3	33	4	Y	3169	3183	0	47
						3486	9							
09	DLQ G-10	33809	-0-	33809	63045	30204	3	163	4	Y	3129	3119	0	57
						3442	9							
10	DLQ G-10	34767	-0-	34767	97812	31282	3	11	4	Y	3158	3148	0	67
						3474	9							
11	133943 X	36131	-0-	-97812	-0-	31459	3	880	4	Y	3447	3426	0	88
						3792	9							
12	36799 X	36799	-0-	-0-	-0-	32688	3	4111	9	Y	3737	3743	0	82
01	34469 X	34469	-0-	-0-	-0-	30682	3	182	4	Y	3277	3281	0	78
						3605	9							

RICHMOND W STATE 4239 A-C WELL #: 72H RRCID -> 290139 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11030 - 18587

08	DLQ G-10	8336	-0-	8336	8336	6904	3	9	4	Y	1294	1291	0	19
						1423	9							
09	DLQ G-10	13029	-0-	13029	21365	11447	3	62	4	Y	1382	1376	0	25
						1520	9							
10	DLQ G-10	14967	-0-	14967	36332	13531	3	5	4	Y	1301	1298	0	28
						1431	9							
11	51430 X	15098	-0-	-36332	-0-	13365	3	374	4	Y	1235	1231	0	32
						1359	9							
12	13953 X	13953	-0-	-0-	-0-	12831	3	1122	9	Y	1020	1030	0	22
01	13817 X	13817	-0-	-0-	-0-	12317	3	73	4	Y	1297	1286	0	33
						1427	9							

RICHMOND W STATE 4239 A-D WELL #: 73H RRCID -> 290140 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11268 - 18749

08	DLQ G-10	7926	-0-	7926	7926	6448	3	8	4	Y	1336	1349	0	20
						1470	9							
09	DLQ G-10	13591	-0-	13591	21517	11724	3	63	4	Y	1640	1630	0	30
						1804	9							
10	DLQ G-10	14223	-0-	14223	35740	12514	3	4	4	Y	1550	1547	0	33
						1705	9							
11	49775 X	14035	-0-	-35740	-0-	11818	3	330	4	Y	1715	1704	0	44
						1887	9							
12	13909 X	13909	-0-	-0-	-0-	12158	3	1751	9	Y	1592	1601	0	35
01	13641 X	13641	-0-	-0-	-0-	11950	3	71	4	Y	1473	1470	0	38
						1620	9							

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 290175 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10575 - 20549

08	DLQ G-10	38362	-0-	38362	38362	1016	1	33841	3	Y	3129	3156	0	106
						63	4	3442	9					
09	DLQ G-10	35837	-0-	35837	74199	1008	1	31468	3	Y	2754	2780	0	80
						332	4	3029	9					
10	DLQ G-10	36310	-0-	36310	110509	1014	1	31270	3	Y	3557	3555	0	82
						113	4	3913	9					
11	144702 X	34193	-0-	-110509	-0-	1252	1	27693	3	Y	3316	3295	0	103
						1600	4	3648	9					
12	34156 X	34156	-0-	-0-	-0-	1021	1	29378	3	Y	3343	3314	0	132
						80	4	3677	9					
01	33465 X	33465	-0-	-0-	-0-	964	1	28997	3	Y	3185	3253	0	64
						3504	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC BUSH STATE UNIT 1922		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
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			
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #:	11H	RRCID -> 290176	COMPL. DATE 06/20/2021	TOTAL DEPTH 10909	PERF.11075	- 21032				
08	DLQ G-10	43752	-0-	43752	43752	1171 1 73 4	39009 3 3499 9	Y	3181	3189	0	108
09	DLQ G-10	38762	-0-	38762	82514	1091 1 359 4	34063 3 3249 9	Y	2954	2976	0	86
10	DLQ G-10	38912	-0-	38912	121426	1120 1 125 4	34518 3 3149 9	Y	2863	2883	0	66
11	160002 X	38576	-0-	-121426	-0-	1458 1 1864 4	32261 3 2993 9	Y	2721	2703	0	84
12	41059 X	41059	-0-	-0-	-0-	1272 1 99 4	36607 3 3081 9	Y	2801	2775	0	110
01	40347 X	40347	-0-	-0-	-0-	1196 1 3182 9	35969 3	Y	2893	2945	0	58
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #:	12H	RRCID -> 290177	COMPL. DATE 06/17/2021	TOTAL DEPTH 10569	PERF.10730	- 20728				
08	DLQ G-10	34246	-0-	34246	34246	892 1 56 4	29731 3 3567 9	Y	3243	3251	0	110
09	DLQ G-10	30577	-0-	30577	64823	840 1 276 4	26218 3 3243 9	Y	2948	2972	0	86
10	DLQ G-10	31080	-0-	31080	95903	872 1 97 4	26867 3 3244 9	Y	2949	2967	0	68
11	125641 X	29738	-0-	-95903	-0-	1094 1 1398 4	24195 3 3051 9	Y	2774	2756	0	86
12	29479 X	29479	-0-	-0-	-0-	884 1 69 4	25447 3 3079 9	Y	2799	2775	0	110
01	28613 X	28613	-0-	-0-	-0-	826 1 2936 9	24851 3	Y	2669	2725	0	54
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #:	20H	RRCID -> 290178	COMPL. DATE 06/18/2021	TOTAL DEPTH 10449	PERF.10670	- 20568				
08	DLQ G-10	48576	-0-	48576	48576	1297 1 81 4	43207 3 3991 9	Y	3628	3633	0	123
09	DLQ G-10	42849	-0-	42849	91425	1216 1 400 4	37966 3 3267 9	Y	2970	3007	0	86
10	DLQ G-10	40417	-0-	40417	131842	1173 1 130 4	36151 3 2963 9	Y	2694	2718	0	62
11	171909 X	40067	-0-	-131842	-0-	1532 1 1958 4	33885 3 2692 9	Y	2447	2433	0	76
12	42799 X	42799	-0-	-0-	-0-	1329 1 104 4	38234 3 3132 9	Y	2847	2811	0	112
01	42413 X	42413	-0-	-0-	-0-	1266 1 3056 9	38091 3	Y	2778	2834	0	56
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #:	21H	RRCID -> 290179	COMPL. DATE 06/18/2021	TOTAL DEPTH 10940	PERF.11130	- 21065				
08	DLQ G-10	35659	-0-	35659	35659	975 1 61 4	32490 3 2133 9	Y	1939	1941	0	66
09	DLQ G-10	30144	-0-	30144	65803	862 1 284 4	26927 3 2071 9	Y	1883	1894	0	55
10	DLQ G-10	31083	-0-	31083	96886	907 1 101 4	27944 3 2131 9	Y	1937	1947	0	45
11	126068 X	29182	-0-	-96886	-0-	1090 1 1393 4	24112 3 2587 9	Y	2352	2324	0	73
12	29002 X	29002	-0-	-0-	-0-	884 1 69 4	25441 3 2608 9	Y	2371	2351	0	93
01	27057 X	27057	-0-	-0-	-0-	791 1 2486 9	23780 3	Y	2260	2308	0	45

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC BUSH STATE UNIT 1922		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC BUSH STATE UNIT 1922															
WELL #: 22H RRCID -> 290181 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11170 - 21111															
08	DLQ	G-10	18014	-0-	18014	18014	459 1 29 4	15300 3 2226 9	Y	2024	2105	0			69
09	DLQ	G-10	25721	-0-	25721	43735	690 1 227 4	21540 3 3264 9	Y	2967	2950	0			86
10	DLQ	G-10	28361	-0-	28361	72096	796 1 88 4	24533 3 2944 9	Y	2676	2700	0			62
11	102764	X	30668	-0-	-72096	-0-	1135 1 1451 4	25110 3 2972 9	Y	2702	2680	0			84
12	31569	X	31569	-0-	-0-	-0-	950 1 74 4	27341 3 3204 9	Y	2913	2882	0			115
01	30407	X	30407	-0-	-0-	-0-	878 1 3115 9	26414 3	Y	2832	2890	0			57

RICHMOND W STATE 4239 A-A															
WELL #: 70H RRCID -> 290182 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10638 - 18102															
08	DLQ	G-10	16902	-0-	16902	16902	13497 3 3388 9	17 4	Y	3080	3090	0			45
09	DLQ	G-10	21265	-0-	21265	38167	17598 3 3572 9	95 4	Y	3247	3233	0			59
10	DLQ	G-10	21162	-0-	21162	59329	17691 3 3465 9	6 4	Y	3150	3142	0			67
11	71931	X	12602	-0-	-59329	-0-	10218 3 2098 9	286 4	Y	1907	1925	0			49
12	16811	X	16811	-0-	-0-	-0-	13975 3 19922 3	2836 9	Y	2578	2571	0			56
01	23654	X	23654	-0-	-0-	-0-	19922 3 3614 9	118 4	Y	3285	3265	0			76

HAYES STATE UNIT															
WELL #: 41H RRCID -> 290453 COMPL. DATE 10/25/2020 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10600 - 15270															
08	DLQ	G-10	14727	-0-	14727	14727	1338 1 1984 9	11405 3	Y	1804	1690	0			295
09	DLQ	G-10	13206	-0-	13206	27933	1313 1 2023 9	9870 3	Y	1839	1890	0			244
10	DLQ	G-10	13267	-0-	13267	41200	1356 1 2042 9	9869 3	Y	1856	1812	0			288
11	53470	X	12270	-0-	-41200	-0-	1302 1 1893 9	9075 3	Y	1721	1707	0			302
12	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	1399 1 3 4	9240 3 1906 9	Y	1733	1720	0			315
01	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	1256 1 1 4	8303 3 1640 9	Y	1491	1592	0			214

HAYES STATE UNIT															
WELL #: 42H RRCID -> 290465 COMPL. DATE 10/25/2020 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10550 - 15271															
08	DLQ	G-10	16541	-0-	16541	16541	1519 1 2075 9	12947 3	Y	1886	1777	0			308
09	DLQ	G-10	16158	-0-	16158	32699	1667 1 1961 9	12530 3	Y	1783	1855	0			236
10	DLQ	G-10	16766	-0-	16766	49465	1770 1 2115 9	12881 3	Y	1923	1861	0			298
11	65748	X	16283	-0-	-49465	-0-	1788 1 2030 9	12465 3	Y	1845	1819	0			324
12	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	1778 1 4 4	11737 3 1982 9	Y	1802	1799	0			327
01	14378	X	14378	-0-	-0-	-0-	1637 1 1 4	10822 3 1918 9	Y	1744	1821	0			250

PHANTOM (WOLF CAMP) CALLON (PERMIAN) LLC GRADY STATE UNIT 2730		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* M	EOM BALANCE	
		WELL #: 28H		RRCID -> 290507	COMPL. DATE 10/26/2020	TOTAL DEPTH 11150	PERF.11259	- 21174							
08	DLQ	G-10	36463	-0-	36463	36463	30869 5570 9	3	24	4	Y	5064	4855	0	617
09	DLQ	G-10	34805	-0-	34805	71268	29500 5213 9	3	92	4	Y	4739	4924	0	432
10	DLQ	G-10	34788	-0-	34788	106056	29397 5382 9	3	9	4	Y	4893	4952	0	373
11	138717	X	32661	-0-	-106056	-0-	27490 5168 9	3	3	4	Y	4698	4591	0	480
12	33608	X	33608	-0-	-0-	-0-	28307 5298 9	3	3	4	Y	4816	4751	0	545
01	30438	X	30438	-0-	-0-	-0-	25292 5145 9	3	1	4	Y	4677	4979	0	243
WOMAC A3		WELL #: 9UA		RRCID -> 291887	COMPL. DATE 10/09/2021	TOTAL DEPTH 10521	PERF.10651	- 22151							
08	DLQ	G-10	48851	-0-	48851	48851	42251 5454 9	3	1146	4	Y	4958	4888	0	210
09	DLQ	G-10	46655	-0-	46655	95506	39082 5301 9	3	2272	4	Y	4819	4924	0	105
10	DLQ	G-10	50486	-0-	50486	145992	43629 6413 9	3	444	4	Y	5830	5765	0	170
11	192792	X	46800	-0-	-145992	-0-	41369 4986 9	3	445	4	Y	4533	4558	0	145
12	46234	X	46234	-0-	-0-	-0-	41229 4980 9	3	25	4	Y	4527	4433	0	239
01	45667	X	45667	-0-	-0-	-0-	40723 4931 9	3	13	4	Y	4483	4522	0	200
WOMAC A5		WELL #: 10UA		RRCID -> 291888	COMPL. DATE 10/08/2021	TOTAL DEPTH 10526	PERF.10679	- 20834							
08	DLQ	G-10	60799	-0-	60799	60799	51057 8357 9	3	1385	4	Y	7597	7492	0	322
09	DLQ	G-10	57507	-0-	57507	118306	47403 7349 9	3	2755	4	Y	6681	6857	0	146
10	DLQ	G-10	59784	-0-	59784	178090	51027 8238 9	3	519	4	Y	7489	7416	0	219
11	232813	X	54723	-0-	-178090	-0-	46908 7310 9	3	505	4	Y	6645	6651	0	213
12	55587	X	55587	-0-	-0-	-0-	48230 7327 9	3	30	4	Y	6661	6522	0	352
01	53559	X	53559	-0-	-0-	-0-	46606 6938 9	3	15	4	Y	6307	6377	0	282
MCDERMOTT STATE UNIT		WELL #: 3LA		RRCID -> 291890	COMPL. DATE 11/02/2021	TOTAL DEPTH 10641	PERF.10845	- 20652							
08	46035	X	33591	-0-	-12444	-0-	30022 3568 9	3	1	4	N	3244	3254	0	263
09	44010	X	30932	-0-	-13078	-0-	27005	3	3927	9	N	3570	3327	0	506
10	44919	X	31649	-0-	-13270	-0-	27589	3	4060	9	N	3691	3710	0	487
11	38220	X	30065	-0-	-8155	-0-	25833 3849 9	3	383	4	Y	3499	3637	0	349
12	35991	X	30425	-0-	-5566	-0-	26135	3	4290	9	Y	3900	3642	0	607
01	33604	X	11527	-0-	-22077	-0-	9799	3	1728	9	Y	1571	2026	0	152

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC WOMAC A2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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

WOMAC A4		WELL #:		2LA	RRCID ->	292082	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10695	PERF.10850	- 20648				
08	DLQ	G-10	53155	-0-	53155	53155	47220	3	1281	4	Y	4231	4185	0		179
09	DLQ	G-10	50862	-0-	50862	104017	4654 43392	3	2522	4	Y	4498	4579	0		98
10	DLQ	G-10	51911	-0-	51911	155928	4948 47142	3	480	4	Y	3899	3883	0		114
11	205512	X	49584	-0-	-155928	-0-	4289 44087	3	474	4	Y	4566	4534	0		146
12	48746	X	48746	-0-	-0-	-0-	5023 43898	3	27	4	Y	4383	4297	0		232
01	48151	X	48151	-0-	-0-	-0-	4821 43484	3	14	4	Y	4230	4273	0		189

MCDERMOTT STATE UNIT		WELL #:		9UA	RRCID ->	292649	COMPL. DATE	10/28/2021	TOTAL DEPTH	10452	PERF.10639	- 20499				
08	47244	X	36641	-0-	-10603	-0-	32035 4605	3	1	4	N	4186	4204	0		340
09	44670	X	34913	-0-	-9757	-0-	29722	3	5191	9	N	4719	4390	0		669
10	44299	X	35038	-0-	-9261	-0-	29812	3	5226	9	N	4751	4793	0		627
11	42450	X	32540	-0-	-9910	-0-	27624 4506	3	410	4	Y	4096	4315	0		408
12	43865	X	32418	-0-	-11447	-0-	27773	3	4645	9	Y	4223	3974	0		657
01	36642	X	32245	-0-	-4397	-0-	27890	3	4355	9	Y	3959	4234	0		382

FOX 37 A1		WELL #:		5H	RRCID ->	293676	COMPL. DATE	07/21/2022	TOTAL DEPTH	11005	PERF.11065	- 20000				
08	DLQ	G-10	44861	-0-	44861	44861	39765 5092	3	4	4	Y	4629	4664	0	1 8	58
09	DLQ	G-10	42812	-0-	42812	87673	37645	3	5167	9	Y	4697	4687	0		68
10	DLQ	G-10	38864	-0-	38864	126537	34898	3	3966	9	Y	3605	3600	0		73
11	164691	X	38154	-0-	-126537	-0-	33812	3	4342	9	Y	3947	3897	0		123
12	38947	X	38947	-0-	-0-	-0-	34200	3	4747	9	Y	4315	4336	0		102
01	36280	X	36280	-0-	-0-	-0-	32157 4112	3	11	4	Y	3738	3709	0		131

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		WELL #:	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
CALLON (PERMIAN) LLC		WELL #:	124807		COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL DEPTH	10818	PERF.10832	- 22124				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE					
08	DLQ	G-10	61789	-0-	61789	61789	52915 3	8869 9	5 4	Y	8063	8099 0	1 8	101
09	DLQ	G-10	59026	-0-	59026	120815	50271 3	8869 9	8755 9	Y	7959	7944 0		116
10	DLQ	G-10	61202	-0-	61202	182017	51914 3		9288 9	Y	8444	8389 0		171
11	236204	X	54187	-0-	-182017	-0-	45512 3		8675 9	Y	7886	7812 0		245
12	52334	X	52334	-0-	-0-	-0-	44422 3		7912 9	Y	7193	7267 0		171
01	50562	X	50562	-0-	-0-	-0-	42829 3		15 4	Y	7016	6941 0		246
							7718 9							
FOX 37 A3		WELL #:	10UA	RRCID ->	293678	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL DEPTH	10639	PERF.10663	- 22157			
08	DLQ	G-10	71497	-0-	71497	71497	60610 3	10882 9	5 4	Y	9893	9900 0	1 8	124
09	DLQ	G-10	68163	-0-	68163	139660	59323 3		8840 9	Y	8036	8043 0		117
10	DLQ	G-10	67106	-0-	67106	206766	58247 3		8859 9	Y	8054	8008 0		163
11	267759	X	60993	-0-	-206766	-0-	53132 3		7861 9	Y	7146	7087 0		222
12	60599	X	60599	-0-	-0-	-0-	52800 3		7799 9	Y	7090	7144 0		168
01	59453	X	59453	-0-	-0-	-0-	51606 3		18 4	Y	7117	7035 0		250
							7829 9							
FOX 37 A4		WELL #:	3LA	RRCID ->	293679	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL DEPTH	10821	PERF.10826	- 22263			
08	DLQ	G-10	54224	-0-	54224	54224	48238 3	5982 9	4 4	Y	5438	5491 0	1 8	68
09	DLQ	G-10	52667	-0-	52667	106891	46379 3		6288 9	Y	5716	5701 0		83
10	DLQ	G-10	52598	-0-	52598	159489	45804 3		6794 9	Y	6176	6134 0		125
11	206678	X	47189	-0-	-159489	-0-	41143 3		6046 9	Y	5496	5450 0		171
12	46626	X	46626	-0-	-0-	-0-	40465 3		6161 9	Y	5601	5639 0		133
01	44767	X	44767	-0-	-0-	-0-	38649 3		13 4	Y	5550	5488 0		195
							6105 9							
POCONO 65		WELL #:	7H	RRCID ->	294933	COMPL. DATE	02/02/2023	TOTAL DEPTH	11108	PERF.11305	- 18086			
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOWNSEN A6		WELL #:	13UA	RRCID ->	295001	COMPL. DATE	02/25/2023	TOTAL DEPTH	10508	PERF.10578	- 20907			
08	154411	X	95156	-0-	-59255	-0-	318 1	99 4	79386 3	Y	13957	14015 0	1 8	241
09	149430	X	75513	-0-	-73917	-0-	188 1	10350 9	64975 3	Y	9409	9496 0		154
10	144677	X	60791	-0-	-83886	-0-	196 1	3468 4	48726 3	Y	7637	7633 0		158
11	128220	X	60313	-0-	-67907	-0-	195 1	273 4	51577 3	Y	7516	7520 0		154
12	107074	X	58673	-0-	-48401	-0-	191 1	29 4	51128 3	Y	6659	6660 0		153
01	95170	X	53925	-0-	-41245	-0-	190 1	127 4	46817 3	Y	6174	6204 0		123
							6791 9							

PHANTOM (WOLFECAMP) CALLON (PERMIAN) LLC TOWNSEN A4			//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 12UA		RRCID -> 295018	COMPL. DATE 02/25/2023	TOTAL DEPTH 10189	PERF.10831					- 21728				
08		204631 X	109052	-0-	-95579	-0-	289	1	94850	3	Y	12541	12627	0	1	8	217
							118	4	13795	9							
09		198030 X	100071	-0-	-97959	-0-	206	1	88450	3	Y	10377	10424	0			170
							11415	9									
10		170872 X	70978	-0-	-99894	-0-	226	1	57033	3	Y	8782	8770	0			182
							4059	4	9660	9							
11		143760 X	74673	-0-	-69087	-0-	278	1	62412	3	Y	10594	10559	0			217
							330	4	11653	9							
12		112158 X	72321	-0-	-39837	-0-	296	1	60839	3	Y	10137	10121	0			233
							35	4	11151	9							
01		109058 X	64171	-0-	-44887	-0-	261	1	54019	3	Y	8859	8915	0			177
							146	4	9745	9							
TOWNSEN A5			WELL #: 5LA		RRCID -> 295019	COMPL. DATE 02/26/2023	TOTAL DEPTH 10698	PERF.10749					- 21129				
08		133269 X	86738	-0-	-46531	-0-	217	1	76096	3	Y	9391	9456	0	1	8	162
							95	4	10330	9							
09		128970 X	76066	-0-	-52904	-0-	163	1	66931	3	Y	8156	8185	0			133
							8972	9									
10		133269 X	60657	-0-	-72612	-0-	133	1	51221	3	Y	5144	5170	0			107
							3645	4	5658	9							
11		121020 X	69128	-0-	-51892	-0-	153	1	62145	3	Y	5910	5896	0			121
							329	4	6501	9							
12		100440 X	66988	-0-	-33452	-0-	149	1	61125	3	Y	5163	5165	0			119
							35	4	5679	9							
01		86738 X	60628	-0-	-26110	-0-	141	1	55496	3	Y	4401	4432	0			88
							150	4	4841	9							
POCONO 65			WELL #: 2LA		RRCID -> 295024	COMPL. DATE 02/02/2023	TOTAL DEPTH 10758	PERF.10973					- 18554				
08		136958 X	53376	-0-	-83582	-0-	35	1	46166	3	Y	6427	6452	0			90
							105	4	7070	9							
09		132540 X	45299	-0-	-87241	-0-	24	1	39032	3	Y	5340	5353	0	8	8	69
							369	4	5874	9							
10		69254 X	45294	-0-	-23960	-0-	32	1	39097	3	Y	5529	5527	0			71
							83	4	6082	9							
11		58350 X	40017	-0-	-18333	-0-	35	1	34793	3	Y	4686	4697	0			60
							34	4	5155	9							
12		60295 X	39137	-0-	-21158	-0-	40	1	34276	3	Y	4377	4375	0			62
							6	4	4815	9							
01		53382 X	36645	-0-	-16737	-0-	42	1	32161	3	Y	3917	3917	0			62
							133	4	4309	9							
POCONO 65			WELL #: 6H		RRCID -> 295025	COMPL. DATE 02/02/2023	TOTAL DEPTH 11146	PERF.11434					- 19615				
08		75888 X	54175	-0-	-21713	-0-	32	1	47641	3	Y	5813	5842	0			82
							108	4	6394	9							
09		73440 X	50451	-0-	-22989	-0-	23	1	44533	3	Y	4976	4977	0	17	8	64
							421	4	5474	9							
10		59675 X	50883	-0-	-8792	-0-	30	1	45367	3	Y	4900	4901	0			63
							96	4	5390	9							
11		57750 X	46810	-0-	-10940	-0-	31	1	42092	3	Y	4224	4233	0			54
							41	4	4646	9							
12		59675 X	45510	-0-	-14165	-0-	31	1	41705	3	Y	3424	3430	0			48
							8	4	3766	9							
01		54188 X	44235	-0-	-9953	-0-	36	1	39916	3	Y	3744	3733	0			59
							165	4	4118	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC POCONO 65		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 11UA			ASSOCIATED RRCID -> 295026	CAPACITY COMPL. DATE 02/02/2023				CNTY: WARD		TOTAL DEPTH 10592	PERF.10729 - 17510
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
08	1008296 X	107173	-0-	-901123	-0-	92 1	88629 3	Y	16592	16608	1		234
09	94161 X	94161	-0-	-0-	-0-	201 4	18251 9	Y	17865	17848	1	19 8	232
10	97192 X	97192	-0-	-0-	-0-	82 1	73730 3	Y	19558	19537	1		253
11	88950 X	88950	-0-	-0-	-0-	697 4	19652 9	Y	18209	18228	1		234
12	86683 X	86683	-0-	-0-	-0-	118 1	75400 3	Y	17862	17844	1		252
*01	80118 X	80118	-0-	-0-	-0-	160 4	21514 9	Y	17326	17305	1		273
						136 1	68718 3						
						66 4	20030 9						
						165 1	66858 3						
						12 4	19648 9						
						164 1	60645 3						
						250 4	19059 9						
POCONO 65		WELL #: 31A			RRCID -> 295078	COMPL. DATE 02/02/2023				TOTAL DEPTH 10738		PERF.10964 - 15345	
08	126852 X	23380	-0-	-103472	-0-	13 1	20604 3	Y	2469	2486	0		35
09	122760 X	23508	-0-	-99252	-0-	47 4	2716 9	Y	2251	2254	0	3 8	29
10	38409 X	21455	-0-	-16954	-0-	10 1	20825 3	Y	1976	1979	0		26
11	37170 X	19034	-0-	-18136	-0-	197 4	2476 9	Y	1913	1914	0		25
12	33480 X	9586	-0-	-23894	-0-	12 1	19228 3	Y	670	686	0		9
01	24304 X	19896	-0-	-4408	-0-	41 4	2174 9	Y	1210	1200	0		19
						14 1	16900 3						
						16 4	2104 9						
						6 1	8841 3						
						2 4	737 9						
						15 1	18474 3						
						76 4	1331 9						
TOWNSEN A7		WELL #: 19H			RRCID -> 295087	COMPL. DATE 02/26/2023				TOTAL DEPTH 11026		PERF.11171 - 22752	
08	80817 X	74344	-0-	-6473	-0-	157 1	66580 3	Y	6840	6884	0	1 8	118
09	89561 X	89561	-0-	-0-	-0-	83 4	7524 9	Y	8734	8709	0		143
10	80817 X	76867	-0-	-3950	-0-	174 1	79780 3	Y	6822	6824	0		141
11	82321 X	82321	-0-	-0-	-0-	9607 9			6421	6431	0		131
12	80817 X	77728	-0-	-3089	-0-	182 1	64584 3	Y	5512	5516	0		127
01	80817 X	75244	-0-	-5573	-0-	4597 4	7504 9	Y	5327	5348	0		106
						168 1	74695 3						
						395 4	7063 9						
						157 1	71467 3						
						41 4	6063 9						
						169 1	69028 3						
						187 4	5860 9						
POCONO 65		WELL #: 10UA			RRCID -> 295089	COMPL. DATE 02/02/2023				TOTAL DEPTH 10474		PERF.10698 - 18879	
08	91388 X	49332	-0-	-42056	-0-	24 1	44404 3	Y	4366	4381	0		61
09	88440 X	43933	-0-	-44507	-0-	101 4	4803 9	Y	3960	3957	0	13 8	51
10	59086 X	45246	-0-	-13840	-0-	18 1	39189 3	Y	4308	4303	0		56
11	52410 X	42119	-0-	-10291	-0-	370 4	4356 9	Y	4166	4168	0		54
12	54157 X	41957	-0-	-12200	-0-	25 1	40396 3	Y	4065	4062	0		57
01	49321 X	40305	-0-	-9016	-0-	86 4	4739 9	Y	3719	3717	0		59
						31 1	37469 3						
						36 4	4583 9						
						37 1	37441 3						
						7 4	4472 9						
						38 1	36027 3						
						149 4	4091 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC TOWNSEN A3			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * RRCID ->	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	4LA	RRCID ->	295159	COMPL. DATE	02/26/2023	TOTAL DEPTH	10697	PERF.10996	- 22345				
08	159154 X	42213	-0-	-116941	-0-	128	1	35932	3	Y	5553	5456	0	1	8	96
09	154020 X	85479	-0-	-68541	-0-	45	4	6108	9							
10	127317 X	63223	-0-	-64094	-0-	203	1	74090	3	Y	10169	10099	0			166
11	67440 X	65766	-0-	-1674	-0-	11186	9									
12	88319 X	65024	-0-	-23295	-0-	199	1	51010	3	Y	7622	7630	0			158
01	88319 X	60046	-0-	-28273	-0-	3630	4	8384	9							
			WELL #:	11UA	RRCID ->	295168	COMPL. DATE	02/25/2023	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10822	- 22287				
08	221898 X	54154	-0-	-167744	-0-	162	1	46125	3	Y	7099	6975	0	1	8	123
09	214740 X	134379	-0-	-80361	-0-	58	4	7809	9							
10	221898 X	111861	-0-	-110037	-0-	296	1	117718	3	Y	14877	14757	0			243
11	121980 X	83060	-0-	-38920	-0-	16365	9									
12	138849 X	81790	-0-	-57059	-0-	335	1	90785	3	Y	12982	12956	0			269
01	138849 X	76197	-0-	-62652	-0-	6461	4	14280	9							
			WELL #:	2H	RRCID ->	282833	COMPL. DATE	12/20/2016	TOTAL DEPTH	11066	PERF.11156	- 20470				
08	19529 X	19529	-0-	-0-	-0-	16410	3	3119	9	N	2835	2797	0			153
09	16727 X	16727	-0-	-0-	-0-	13993	3	2734	9	N	2485	2532	0			106
10	17389 X	17389	-0-	-0-	-0-	14234	3	3155	9	N	2868	2840	0			134
11	17816 X	17816	-0-	-0-	-0-	14685	3	3131	9	N	2846	2841	0			139
12	17329 X	17329	-0-	-0-	-0-	14293	3	3036	9	N	2760	2761	0			138
01	17132 X	17132	-0-	-0-	-0-	14342	3	2790	9	N	2536	2510	0			164
RED LODGE C20-11 C			WELL #:	3H	RRCID ->	282898	COMPL. DATE	04/06/2015	TOTAL DEPTH	11098	PERF.11070	- 18370				
08	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	7058	3	726	9	Y	660	635	0	3	8	135
09	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	7363	3	1101	9	Y	1001	1000	0	2	8	134
10	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	8809	3	1388	9	Y	1262	1257	0	1	8	138
11	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	7870	3	1277	9	Y	1161	1158	0	1	8	140
12	12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	10791	3	1574	9	Y	1431	1392	0	2	8	177
01	11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	9889	3	1278	9	Y	1162	1143	0	2	8	194
GREATHOUSE C21-6 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	282965	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	10827	PERF.11003	- 18495				
08	14290 X	14290	-0-	-0-	-0-	13365	3	925	9	N	841	746	0	3	8	274
09	13440 X	12591	-0-	-849	-0-	11856	3	735	9	N	668	679	0	3	8	260
10	13888 X	12880	-0-	-1008	-0-	12106	3	774	9	N	704	731	0	1	8	232
11	13830 X	13796	-0-	-34	-0-	12998	3	798	9	N	725	675	0	2	8	280
12	14291 X	12972	-0-	-1319	-0-	12231	3	741	9	N	674	681	0	2	8	271
01	14291 X	13452	-0-	-839	-0-	12722	3	730	9	N	664	646	0	4	8	285

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ANACONDA STATE 55-2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD											
M	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	

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 3H RRCID -> 282986 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11360 - 16200																
08	9145 X	4339	-0-	-4806	-0-	3411	3	928	9	Y	844	822	0		74	
09	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	7940	3	991	9	Y	901	844	0		131	
10	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	8982	3	238	9	Y	216	324	0		23	
11	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	8349	3	139	9	Y	126	136	0		13	
12	9238 X	8692	-0-	-546	-0-	8547	3	145	9	Y	132	132	0		13	
01	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	9285	3	169	9	Y	154	149	0		18	

SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 1H RRCID -> 282990 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9892 - 14245																
08	12307 X	10839	-0-	-1468	-0-	29	1	9647	3	Y	1045	1031	0		149	
						13	4	1150	9							
09	11910 X	10421	-0-	-1489	-0-	82	1	9166	3	Y	1066	1071	0		144	
						1173	9									
10	12307 X	6459	-0-	-5848	-0-	3	1	5565	3	Y	810	833	0		121	
						891	9									
11	10830 X	-0-	-0-	-10830	-0-					Y	-0-	121	0		-0-	
12	12463 X	12463	-0-	-0-	-0-	35	1	11129	3	Y	1181	1063	0		118	
						1299	9									
01	12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	27	1	10504	3	Y	1369	1342	0		145	
						1506	9									

BRIDGER 1-36 WELL #: 2H RRCID -> 282996 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11825 - 17340																
08	2294 X	1518	-0-	-776	-0-	1063	3	455	9	Y	414	416	0	2	8	44
09	2220 X	1344	-0-	-876	-0-	898	3	446	9	Y	405	406	0	2	8	41
10	2294 X	1520	-0-	-774	-0-	1074	3	446	9	Y	405	408	0	1	8	37
11	1530 X	93	-0-	-1437	-0-	59	3	34	9	Y	31	28	0			40
12	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	1772	3	648	9	Y	589	574	0	2	8	53
01	1519 X	1449	-0-	-70	-0-	953	3	496	9	Y	451	441	0	2	8	61

FLATHEAD 2-15 WELL #: 4H RRCID -> 282997 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11415 - 15626																
08	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	2756	3	921	9	Y	837	817	0	14	8	66
09	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	3415	3	868	9	Y	789	760	0	15	8	80
10	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	3527	3	988	9	Y	898	881	0	4	8	93
11	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	3713	3	1067	9	Y	970	970	0	6	8	87
12	4433 X	4349	-0-	-84	-0-	3215	3	1134	9	Y	1031	1017	0	11	8	90
01	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	3534	3	1195	9	Y	1086	1068	0	11	8	97

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GREATHOUSE C21-6 UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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

08	19933 X	17664	-0-	-2269	-0-	15258 3	2406 9	Y	2187	2146 0	12 8	220	
09	17665 X	17665	-0-	-0-	-0-	15379 3	2286 9	Y	2078	2106 0	13 8	179	
10	18042 X	16713	-0-	-1329	-0-	14501 3	8 4	Y	2004	1903 0	3 8	277	
11	17100 X	15208	-0-	-1892	-0-	13017 3 2204 9	94 4	Y	1906	1982 0	4 8	197	
12	18259 X	16139	-0-	-2120	-0-	14071 3	2068 9	Y	1880	1836 0	5 8	236	
01	18259 X	14427	-0-	-3832	-0-	12438 3	1989 9	Y	1808	1813 0	6 8	225	

BOULDER STATE 57-32				WELL #:	1H	RRCID ->	283071	COMPL. DATE	07/04/2015	TOTAL DEPTH	9767	PERF. 9892 - 14410	

08	12429 X	12429	-0-	-0-	-0-	351 1 1361 9	10717 3	Y	1237	1235 0		106	
09	12000 X	10915	-0-	-1085	-0-	242 1 1338 9	9335 3	Y	1216	1188 0		134	
10	12152 X	11086	-0-	-1066	-0-	410 1 1291 9	9385 3	Y	1174	1209 0		99	
11	12030 X	8526	-0-	-3504	-0-	290 1 1125 9	7111 3	Y	1023	1019 0		103	
12	12431 X	11801	-0-	-630	-0-	1088 1 1441 9	9272 3	Y	1310	1273 0		140	
01	12431 X	11073	-0-	-1358	-0-	128 1 1320 9	9625 3	Y	1200	1197 0		143	

BIGHORN NORTH UNIT 1-31				WELL #:	1H	RRCID ->	283073	COMPL. DATE	03/27/2015	TOTAL DEPTH	11174	PERF. 11100 - 20060	

08	13764 X	13337	-0-	-427	-0-	11955 3	1382 9	Y	1256	1212 0	42 8	63	
09	13080 X	12686	-0-	-394	-0-	11192 3	1494 9	Y	1358	1314 0	42 8	65	
10	14198 X	12611	-0-	-1587	-0-	11337 3	1274 9	Y	1158	1139 0	14 8	70	
11	13740 X	12578	-0-	-1162	-0-	11368 3	1210 9	Y	1100	1090 0	24 8	56	
12	14198 X	11693	-0-	-2505	-0-	10276 3	1417 9	Y	1288	1248 0	36 8	60	
01	13330 X	11010	-0-	-2320	-0-	9739 3	1271 9	Y	1155	1084 0	38 8	93	

ANACONDA STATE 55-2				WELL #:	7H	RRCID ->	283093	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10924	PERF. 11266 - 15560	

08	1271 X	1087	-0-	-184	-0-	1087 3		Y	-0-	1 0		-0-	
09	1260 X	1084	-0-	-176	-0-	913 3	171 9	Y	155	151 0		4	
10	1581 X	947	-0-	-634	-0-	850 3	97 9	Y	88	91 0		1	
11	1530 X	858	-0-	-672	-0-	852 3	6 9	Y	5	6 0		-0-	
12	1581 X	395	-0-	-1186	-0-	366 3	29 9	Y	26	26 0		-0-	
01	1116 X	424	-0-	-692	-0-	367 3	57 9	Y	52	52 0		-0-	

BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283094	COMPL. DATE	05/03/2015	TOTAL DEPTH	10416	PERF. 10692 - 20575	

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		8	N	8	8 0		135	
09	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6237 3	706 9	N	642	581 0	3 8	193	
10	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	7316 3	840 9	N	764	769 0	1 8	187	
11	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	6606 3	723 9	N	657	691 0	1 8	152	
12	10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	9106 3	913 9	N	830	804 0	2 8	176	
01	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	6688 3	744 9	N	676	674 0	4 8	174	

ANACONDA STATE 55-2				WELL #:	2H	RRCID ->	283095	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	10626	PERF. 11125 - 15855	

08	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	6964 3	1852 9	Y	1684	1716 0		53	
09	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	6303 3	1510 9	Y	1373	1391 0		35	
10	8959 X	3891	-0-	-5068	-0-	3003 3	888 9	Y	807	831 0		11	
11	8670 X	5746	-0-	-2924	-0-	4358 3	1388 9	Y	1262	1217 0		56	
12	8959 X	7875	-0-	-1084	-0-	5941 3	1934 9	Y	1758	1794 0		20	
01	8804 X	8442	-0-	-362	-0-	6564 3	1878 9	Y	1707	1726 0		1	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283102	COMPL. DATE	08/27/2017	TOTAL DEPTH	10541	PERF.	10640 - 18453	
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		
08		21421 X	18643	-0-	-2778	-0-	16741 3	1902 9	Y	1729	1769 0	13 8	174
09		18870 X	17738	-0-	-1132	-0-	15826 3	1912 9	Y	1738	1749 0	13 8	150
10		19654 X	16274	-0-	-3380	-0-	14397 3	7 4	Y	1700	1612 0	3 8	235
							1870 9						
11		19020 X	13285	-0-	-5735	-0-	11622 3	84 4	Y	1435	1518 0	4 8	148
							1579 9						
12		19654 X	14115	-0-	-5539	-0-	12426 3	1689 9	Y	1535	1484 0	6 8	193
01		18631 X	12694	-0-	-5937	-0-	11088 3	1606 9	Y	1460	1466 0	6 8	181

GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	283103	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	10797	PERF.	10959 - 18746	
08		27032 X	20363	-0-	-6669	-0-	19449 3	914 9	Y	831	853 0	8 8	83
09		23460 X	21217	-0-	-2243	-0-	20157 3	1060 9	Y	964	956 0	8 8	83
10		24242 X	21564	-0-	-2678	-0-	20388 3	11 4	Y	1059	994 0	2 8	146
							1165 9						
11		22560 X	18817	-0-	-3743	-0-	17653 3	128 4	Y	942	989 0	2 8	97
							1036 9						
12		23312 X	20400	-0-	-2912	-0-	19231 3	1169 9	Y	1063	1023 0	3 8	134
01		21917 X	17988	-0-	-3929	-0-	17029 3	959 9	Y	872	895 0	3 8	108

ANACONDA STATE 55-2		WELL #:		3H	RRCID ->	283136	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	11378 - 16142	
08		8029 X	8005	-0-	-24	-0-	7166 3	839 9	Y	763	780 0		24
09		8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	7531 3	809 9	Y	735	740 0		19
10		8804 X	8708	-0-	-96	-0-	7826 3	882 9	Y	802	810 0		11
11		8520 X	8359	-0-	-161	-0-	7420 3	939 9	Y	854	827 0		38
12		8804 X	7066	-0-	-1738	-0-	6301 3	765 9	Y	695	725 0		8
01		8711 X	6571	-0-	-2140	-0-	5776 3	795 9	Y	723	731 0		-0-

ANACONDA STATE 55-2		WELL #:		1H	RRCID ->	283138	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	10959	PERF.	11450 - 15975	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRIDGER 1-36		WELL #:		1H	RRCID ->	283146	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	11215	PERF.	11315 - 17250	
08		7905 X	7659	-0-	-246	-0-	6590 3	1069 9	Y	972	983 0	4 8	104
09		8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	7806 3	1178 9	Y	1071	1063 0	5 8	107
10		9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	8324 3	1407 9	Y	1279	1267 0	2 8	117
11		7410 X	662	-0-	-6748	-0-	553 3	109 9	Y	99	88 0		128
12		10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	9193 3	1553 9	Y	1412	1409 0	5 8	126
01		9734 X	8767	-0-	-967	-0-	7472 3	1295 9	Y	1177	1138 0	6 8	159

CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:		2H	RRCID ->	283165	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	10881	PERF.	11322 - 16170	
08		8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	7660 3	397 9	Y	361	400 0	3 8	31
09		7140 X	6627	-0-	-513	-0-	6444 3	183 9	Y	166	170 0	3 8	24
10		8990 X	6189	-0-	-2801	-0-	5193 3	996 9	Y	905	833 0	1 8	95
11		8700 X	7083	-0-	-1617	-0-	5867 3	1216 9	Y	1105	1087 0	1 8	112
12		8990 X	6690	-0-	-2300	-0-	5499 3	1191 9	Y	1083	1087 0	2 8	106
01		8060 X	7863	-0-	-197	-0-	6723 3	1140 9	Y	1036	1018 0	3 8	121

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CLEVELAND STATE 57-23		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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

WELL #: 4H RRCID -> 283167 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11533 - 16390													
08	6789 X	4499	-0-	-2290	-0-	4224 3	275 9	Y	250	278 0	1 8	22	
09	5760 X	4782	-0-	-978	-0-	4525 3	257 9	Y	234	220 0	2 8	34	
10	7843 X	2806	-0-	-5037	-0-	2478 3	328 9	Y	298	300 0	1 8	31	
11	7590 X	4126	-0-	-3464	-0-	3896 3	230 9	Y	209	218 0	1 8	21	
12	7843 X	5591	-0-	-2252	-0-	5319 3	272 9	Y	247	243 0	1 8	24	
01	4929 X	2726	-0-	-2203	-0-	2565 3	161 9	Y	146	152 0	1 8	17	

CASTLE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283168 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11467 - 15565													
08	11346 X	9901	-0-	-1445	-0-	9231 3	670 9	N	609	610 0	5 8	178	
09	7620 X	7558	-0-	-62	-0-	7067 3	491 9	N	446	451 0	6 8	167	
10	9145 X	6578	-0-	-2567	-0-	6158 3	420 9	N	382	385 0	2 8	162	
11	9570 X	6697	-0-	-2873	-0-	6217 3	480 9	N	436	406 0	2 8	190	
12	9889 X	7046	-0-	-2843	-0-	6610 3	436 9	N	396	365 0	4 8	217	
01	9889 X	6615	-0-	-3274	-0-	6267 3	348 9	N	316	367 0	7 8	159	

COURTHOUSE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283195 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10056 - 14360													
08	52161 X	52161	-0-	-0-	-0-	46116 3	6045 9	N	5495	5581 1		419	
09	20475 X	20475	-0-	-0-	-0-	18148 3	2327 9	N	2115	2294 1		240	
10	10292 X	9655	-0-	-637	-0-	8251 3	1404 9	N	1276	1097 1		419	
11	9960 X	7184	-0-	-2776	-0-	6241 3	943 9	N	857	930 1		346	
12	10292 X	6818	-0-	-3474	-0-	5939 3	879 9	N	799	716 1		429	
01	10292 X	3826	-0-	-6466	-0-	3272 3	554 9	N	504	555 1		378	

SAPPHIRE STATE C20-12 WELL #: 1H RRCID -> 283197 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11086 - 15465													
08	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	5258 3	1286 9	N	1169	1090 0	4 8	285	
09	6330 X	6184	-0-	-146	-0-	5075 3	1109 9	N	1008	1142 0	5 8	146	
10	6045 X	5013	-0-	-1032	-0-	4113 3	900 9	N	818	828 0	1 8	135	
11	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-			N	4	139 0		-0-	
12	6541 X	6384	-0-	-157	-0-	4957 3	1427 9	N	1297	1112 0	4 8	181	
01	6541 X	4350	-0-	-2191	-0-	3398 3	952 9	N	865	855 0	5 8	186	

FLATHEAD 2-15 WELL #: 2H RRCID -> 283198 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10686 - 15392													
08	14787 X	13845	-0-	-942	-0-	11150 3	2695 9	Y	2450	2418 0	16 8	196	
09	14310 X	11622	-0-	-2688	-0-	9445 3	2177 9	Y	1979	1955 0	17 8	203	
10	14787 X	12423	-0-	-2364	-0-	10155 3	2268 9	Y	2062	2045 0	5 8	215	
11	14310 X	13254	-0-	-1056	-0-	11018 3	2236 9	Y	2033	2057 0	7 8	184	
12	13857 X	13371	-0-	-486	-0-	11262 3	2109 9	Y	1917	1921 0	12 8	168	
01	13857 X	12910	-0-	-947	-0-	10719 3	2191 9	Y	1992	1969 0	12 8	179	

WOOD STATE 57-26 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 283244 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10790 - 21324													
08	46934 X	-0-	-0-	-46934	-0-			Y	616	614 0	7 8	91	
09	35190 X	12943	-0-	-22247	-0-	11216 3	4 4	Y	1566	1546 0	19 8	92	
10	22661 X	15201	-0-	-7460	-0-	1723 9							
11	21690 X	14512	-0-	-7178	-0-	13300 3	1901 9	Y	1728	1700 0	6 8	114	
12	16336 X	16336	-0-	-0-	-0-	12706 3	2 4	Y	1640	1599 0	7 8	148	
01	23504 X	23504	-0-	-0-	-0-	1804 9							
						14345 3	1991 9	Y	1810	1855 0	19 8	84	
						20829 3	10 4	Y	2423	2347 0	43 8	117	
						2665 9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
EIGHTEENMILE 56-18		WELL #:		1H	RRCID ->	283294	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL DEPTH	10853	PERF.11116	- 15105
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
08		8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	6769 3	1381 9	N	1255	1219 0	209
09		7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	6553 3	1350 9	N	1227	1152 0	284
10		8618 X	7685	-0-	-933	-0-	6317 3	1368 9	N	1244	1355 0	173
11		8340 X	7395	-0-	-945	-0-	6062 3	1333 9	N	1212	1117 0	268
12		8618 X	7508	-0-	-1110	-0-	6108 3	1400 9	N	1273	1346 0	195
01		8153 X	7239	-0-	-914	-0-	5838 3	1401 9	N	1274	1201 0	268

GREENHORN SOUTH UNIT 1-35		WELL #:		2H	RRCID ->	283295	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	11211	PERF.11279	- 16110
08		3999 X	1043	-0-	-2956	-0-	601 3	442 9	N	402	405 0	4 8 41
09		3990 X	1497	-0-	-2493	-0-	811 3	686 9	N	624	621 0	10 8 34
10		4123 X	1149	-0-	-2974	-0-	323 3	826 9	N	751	748 0	3 8 34
11		3990 X	1159	-0-	-2831	-0-	343 3	816 9	N	742	714 0	4 8 58
12		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	1688 3	949 9	N	863	870 0	7 8 44
01		1550 X	1313	-0-	-237	-0-	576 3	737 9	N	670	673 0	7 8 34

RUBY NORTH UNIT 1-39		WELL #:		3H	RRCID ->	283316	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	11316	PERF.11569	- 21157
08		13919 X	3602	-0-	-10317	-0-	707 1	2532 3	Y	330	380 0	4 8 42
							363 9					
09		13500 X	960	-0-	-12540	-0-	906 1	54 9	Y	49	62 0	26 8 3
10		13950 X	759	-0-	-13191	-0-	613 1	146 9	Y	133	117 0	8 8 11
11		13140 X	201	-0-	-12939	-0-	30 1	171 9	Y	155	142 0	11 8 13
12		8990 X	1309	-0-	-7681	-0-	125 1	1171 3	Y	12	15 0	10 8 -0-
							13 9					
01		3596 X	1090	-0-	-2506	-0-	103 1	821 3	Y	151	122 0	19 8 10
							166 9					

WOOD STATE 57-26 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	283321	COMPL. DATE	05/19/2016	TOTAL DEPTH	10733	PERF.11032	- 21568
08		24583 X	15483	-0-	-9100	-0-	14648 3	6 4	Y	754	740 0	21 8 15
							829 9					
09		23790 X	20783	-0-	-3007	-0-	19665 3	7 4	Y	1010	998 0	11 8 16
							1111 9					
10		24583 X	12360	-0-	-12223	-0-	11675 3	685 9	Y	623	612 0	3 8 24
11		14970 X	7385	-0-	-7585	-0-	6905 3	1 4	Y	435	422 0	4 8 33
							479 9					
12		21483 X	3174	-0-	-18309	-0-	3006 3	168 9	Y	153	157 0	2 8 27
01		21483 X	11461	-0-	-10022	-0-	10842 3	5 4	Y	558	532 0	18 8 35
							614 9					

ELECTRIC STATE 57-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283346	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	10381	PERF.10450	- 20230
08		59675 X	59675	-0-	-0-	-0-	55606 3	4069 9	Y	3699	3705 0	14 8 94
09		51174 X	51174	-0-	-0-	-0-	48546 3	2628 9	Y	2389	2419 0	14 8 50
10		53922 X	53922	-0-	-0-	-0-	51259 3	2663 9	Y	2421	2405 0	4 8 62
11		52896 X	52896	-0-	-0-	-0-	50030 3	2866 9	Y	2605	2569 0	6 8 92
12		56446 X	56446	-0-	-0-	-0-	53639 3	2807 9	Y	2552	2544 0	11 8 89
01		56777 X	56777	-0-	-0-	-0-	54067 3	2710 9	Y	2464	2462 0	11 8 80

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438												
WOOD STATE 57-26 UNIT B			WELL #: 2H				RRCID ->	283355	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL DEPTH	10371	PERF.10787	- 21315	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
08	10013	X	589	-0-	-9424	-0-	101 3	488 9	Y	444	444 0	4 8	59		
09	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	11798 3	4 4	Y	1550	1532 0	16 8	61		
							1705 9								
10	22114	X	22114	-0-	-0-	-0-	20218 3	1896 9	Y	1724	1697 0	6 8	82		
11	14798	X	14798	-0-	-0-	-0-	13531 3	2 4	Y	1150	1121 0	6 8	105		
							1265 9								
12	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-			Y	59	61 0		103		
01	22103	X	15	-0-	-22088	-0-	6 3	9 9	Y	8	8 0		103		
BIG SKY 55-16			WELL #: 1H				RRCID ->	283366	COMPL. DATE	07/26/2016	TOTAL DEPTH	10568	PERF.10721	- 14980	
08	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	6745 3	1142 9	N	1038	1041 0	5 8	173		
09	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	7005 3	1199 9	N	1090	1069 0	7 8	187		
10	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	6277 3	1 4	N	1011	1048 0	2 8	148		
							1112 9								
11	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	5887 3	2 4	N	1028	984 0	2 8	190		
							1131 9								
12	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	5029 3	1 4	N	1022	1021 0	4 8	187		
01	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	1124 9			877	882 0	6 8	176		
							4265 3	1 4	N						
							965 9								
MADISON 2-11			WELL #: 2H				RRCID ->	283506	COMPL. DATE	10/04/2017	TOTAL DEPTH	10933	PERF.10936	- 15588	
08	9393	X	8239	-0-	-1154	-0-	6549 3	1690 9	Y	1536	1576 0		77		
09	8700	X	8611	-0-	-89	-0-	6586 3	2025 9	Y	1841	1782 0		136		
10	9393	X	9012	-0-	-381	-0-	7042 3	1970 9	Y	1791	1823 0		104		
11	9090	X	8315	-0-	-775	-0-	6498 3	1817 9	Y	1652	1656 0		100		
12	9393	X	8616	-0-	-777	-0-	6779 3	1837 9	Y	1670	1700 0		70		
01	9021	X	8459	-0-	-562	-0-	6488 3	1971 9	Y	1792	1760 0		102		
MADISON 2-11			WELL #: 3H				RRCID ->	283510	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	11215	PERF.11211	- 15486	
08	7657	X	7034	-0-	-623	-0-	5923 3	1111 9	Y	1010	1032 0		50		
09	6960	X	6521	-0-	-439	-0-	5301 3	1220 9	Y	1109	1077 0		82		
10	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	6164 3	1265 9	Y	1150	1165 0		67		
11	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	6146 3	1178 9	Y	1071	1073 0		65		
12	7347	X	7324	-0-	-23	-0-	6138 3	1186 9	Y	1078	1098 0		45		
01	7440	X	7385	-0-	-55	-0-	6067 3	1318 9	Y	1198	1175 0		68		
THUNDER C20-13			WELL #: 2H				RRCID ->	283609	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	11487	PERF.11815	- 17485	
08	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	9342 3	1186 9	N	1078	1076 0	10 8	37		
09	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	8086 3	1239 9	N	1126	1083 0	10 8	70		
10	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	11172 3	1476 9	N	1342	1354 0	3 8	55		
11	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	12078 3	1137 9	N	1034	962 0	5 8	122		
12	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	11083 3	1162 9	N	1056	1076 0	8 8	94		
01	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	9135 3	1104 9	N	1004	1022 0	16 8	60		
BIGFOOT C21-6 UNIT			WELL #: 1H				RRCID ->	283613	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL DEPTH	10702	PERF.10886	- 18515	
08	23591	X	22986	-0-	-605	-0-	21612 3	1374 9	N	1249	1261 0	3 8	107		
09	22860	X	19832	-0-	-3028	-0-	18560 3	1272 9	N	1156	1154 0	7 8	102		
10	23622	X	20621	-0-	-3001	-0-	19310 3	1311 9	N	1192	1181 0	2 8	111		
11	22860	X	19645	-0-	-3215	-0-	18436 3	1209 9	N	1099	1148 0	4 8	58		
12	22971	X	20145	-0-	-2826	-0-	18612 3	1533 9	N	1394	1299 0	6 8	147		
01	22971	X	20018	-0-	-2953	-0-	18727 3	1291 9	N	1174	1201 0	6 8	114		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
GREENHORN NORTH UNIT 1-35		WELL #:	3H	RRCID ->	283614	COMPL. DATE	08/18/2016	TOTAL DEPTH	11276	PERF.	11432	- 21650		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	23715 X	8947	-0-	-14768	-0-	8208 3	739 9	N	672	727 0	5 8	69		
09	22950 X	19085	-0-	-3865	-0-	17414 3	1671 9	N	1519	1495 0	10 8	83		
10	23250 X	23105	-0-	-145	-0-	21073 3	2032 9	N	1847	1844 0	3 8	83		
11	21740 X	21740	-0-	-0-	-0-	19938 3	1802 9	N	1638	1588 0	4 8	129		
12	21173 X	17710	-0-	-3463	-0-	15801 3	1909 9	N	1735	1769 0	7 8	88		
01	23095 X	16889	-0-	-6206	-0-	15565 3	1324 9	N	1204	1224 0	7 8	61		

BLACKTAIL 1-34 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	283621	COMPL. DATE	08/19/2016	TOTAL DEPTH	10993	PERF.	11171	- 20630		
08	39162 X	39162	-0-	-0-	-0-	33513 3	5649 9	N	5135	5099 0	36 8	140		
09	33750 X	28523	-0-	-5227	-0-	24187 3	4336 9	N	3942	3922 0	34 8	126		
10	34875 X	34219	-0-	-656	-0-	28744 3	5475 9	N	4977	4940 0	12 8	151		
11	37890 X	33227	-0-	-4663	-0-	28579 3	4648 9	N	4225	4101 0	18 8	257		
12	39153 X	33344	-0-	-5809	-0-	28095 3	5249 9	N	4772	4803 0	33 8	193		
01	39153 X	32742	-0-	-6411	-0-	27641 3	5101 9	N	4637	4625 0	51 8	154		

RED LODGE C20-11		WELL #:	2H	RRCID ->	283665	COMPL. DATE	12/21/2012	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	11100	- 15445		
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1096 3	196 9	Y	178	172 0	3 8	36		
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	568 3	304 9	Y	276	272 0	3 8	37		
10	1085 N	847	-0-	-238	-0-	623 3	224 9	Y	204	218 0	1 8	22		
11	1050 N	583	-0-	-467	-0-	328 3	255 9	Y	232	224 0	2 8	28		
12	899 N	623	-0-	-276	-0-	405 3	218 9	Y	198	199 0	3 8	24		
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	85	92 0	3 8	14		

HUCKLEBERRY C21-9 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	283675	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL DEPTH	10396	PERF.	10707	- 18255		
08	20150 X	17715	-0-	-2435	-0-	14893 3	2822 9	N	2565	2536 0	4 8	221		
09	19500 X	18018	-0-	-1482	-0-	15190 3	2828 9	N	2571	2555 0	10 8	227		
10	20057 X	17788	-0-	-2269	-0-	15175 3	2613 9	N	2375	2377 0	3 8	222		
11	18930 X	17715	-0-	-1215	-0-	15053 3	2662 9	N	2420	2508 0	5 8	129		
12	18972 X	16609	-0-	-2363	-0-	14007 3	2602 9	N	2365	2236 0	9 8	249		
01	18631 X	15412	-0-	-3219	-0-	12876 3	2536 9	N	2305	2322 0	8 8	224		

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	283686	COMPL. DATE	03/06/2017	TOTAL DEPTH	10736	PERF.	10176	- 20577		
08	21018 X	14701	-0-	-6317	-0-	13448 3	1253 9	Y	1139	1158 0		41		
09	13680 X	12456	-0-	-1224	-0-	11491 3	965 9	Y	877	860 0		58		
10	14911 X	13788	-0-	-1123	-0-	12588 3	1200 9	Y	1091	1105 0		44		
11	14430 X	13577	-0-	-853	-0-	12363 3	1214 9	Y	1104	1116 0		32		
12	14911 X	13782	-0-	-1129	-0-	12558 3	1224 9	Y	1113	1107 0		38		
01	14694 X	13698	-0-	-996	-0-	12378 3	1320 9	Y	1200	1200 0		38		

WOLVERINE 55-1		WELL #:	1H	RRCID ->	283714	COMPL. DATE	10/20/2017	TOTAL DEPTH	10829	PERF.	10979	- 15167		
08	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	8844 3	1660 9	Y	1509	1441 0	7 8	240		
09	8820 X	8091	-0-	-729	-0-	6718 3	1373 9	Y	1248	1227 0	6 8	255		
10	10199 X	10135	-0-	-64	-0-	8482 3	1653 9	Y	1503	1602 0	2 8	154		
11	10170 X	9947	-0-	-223	-0-	8301 3	1646 9	Y	1496	1480 0	3 8	167		
12	10509 X	9570	-0-	-939	-0-	7886 3	1684 9	Y	1531	1500 0	5 8	193		
01	10509 X	8376	-0-	-2133	-0-	6861 3	1515 9	Y	1377	1387 0	9 8	174		

WHITETAIL 57-37 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	283809	COMPL. DATE	04/23/2015	TOTAL DEPTH	10098	PERF.	10374	- 19265		
08	17015 X	17015	-0-	-0-	-0-	14693 3	2322 9	N	2111	2138 0	6 8	154		
09	16074 X	16074	-0-	-0-	-0-	13857 3	2217 9	N	2015	1976 0	9 8	184		
10	16858 X	16858	-0-	-0-	-0-	14590 3	2268 9	N	2062	2063 0	2 8	181		
11	15056 X	15056	-0-	-0-	-0-	13031 3	2025 9	N	1841	1849 0	3 8	170		
12	18853 X	18853	-0-	-0-	-0-	16574 3	2279 9	N	2072	2016 0	6 8	220		
01	15421 X	15421	-0-	-0-	-0-	13355 3	2066 9	N	1878	1878 0	8 8	212		

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOOD STATE 57-26 UNIT E			//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
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 #: 5H		RRCID -> 283979	COMPL. DATE 11/07/2016				TOTAL DEPTH 10748 PERF.11078 - 20814						
08		33166 X	33166	-0-	-0-	31460	3	13	4	Y	1539	1540	0	13	8	23
09		23940 X	19725	-0-	-4215	18419	3	7	4	Y	1181	1171	0	9	8	24
10		24862 X	19488	-0-	-5374	18375	3	1113	9	Y	1012	997	0	2	8	37
11		32100 X	19497	-0-	-12603	18365	3	3	4	Y	1026	1001	0	4	8	58
12		33170 X	18970	-0-	-14200	17786	3	1184	9	Y	1076	1107	0	7	8	20
01		33170 X	23824	-0-	-9346	22637	3	11	4	Y	1069	1041	0	13	8	35
CLEVELAND STATE 57-23			WELL #: 1H		RRCID -> 284033	COMPL. DATE 06/11/2014				TOTAL DEPTH 10891 PERF.11327 - 16130						
08		3441 X	374	-0-	-3067	37	3	337	9	Y	306	316	0	1	8	27
09		2370 X	364	-0-	-2006	77	3	287	9	Y	261	249	0	1	8	38
10		2449 X	-0-	-0-	-2449					Y	364	364	0			38
11		1650 X	-0-	-0-	-1650					Y	296	304	0			30
12		1767 X	1767	-0-	-0-	1467	3	300	9	Y	273	275	0	1	8	27
01		967 X	967	-0-	-0-	758	3	209	9	Y	190	194	0	1	8	22
SENTINEL STATE 55-28 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 284511	COMPL. DATE 12/17/2017				TOTAL DEPTH 10406 PERF.11022 - 20347						
08		21452 X	4069	-0-	-17383	3761	3	296	4	Y	11	61	0	1	8	-0-
09		22987 X	22987	-0-	-0-	20045	3	4	4	Y	2671	2649	0	18	8	4
10		21669 X	15105	-0-	-6564	12902	3	2203	9	Y	2003	1995	0	9	8	3
11		23750 X	23750	-0-	-0-	20542	3	3208	9	Y	2916	2903	0	11	8	5
12		27055 X	27055	-0-	-0-	23545	3	3510	9	Y	3191	3167	0	20	8	9
01		23746 X	21029	-0-	-2717	44	1	17924	3	Y	2783	2737	0	32	8	23
BIG SKY STATE 55-16 UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 284709	COMPL. DATE 12/09/2017				TOTAL DEPTH 10634 PERF.11100 - 20575						
08		16223 X	16223	-0-	-0-	13095	3	3128	9	N	2844	2795	0	20	8	35
09		15486 X	15486	-0-	-0-	12508	3	2978	9	N	2707	2683	0	23	8	36
10		13048 X	13048	-0-	-0-	10493	3	2555	9	N	2323	2326	0	8	8	25
11		14440 X	14440	-0-	-0-	11342	3	3098	9	N	2816	2807	0	11	8	23
12		14597 X	14597	-0-	-0-	11528	3	3069	9	N	2790	2771	0	21	8	21
01		13797 X	13797	-0-	-0-	10629	3	3168	9	N	2880	2805	0	35	8	61
EMIGRANT STATE 57-24			WELL #: 1H		RRCID -> 284877	COMPL. DATE 05/12/2018				TOTAL DEPTH 10364 PERF.10610 - 14830						
08		21886 X	18051	-0-	-3835	15734	3	2317	9	N	2106	2044	0	14	8	618
09		21180 X	14382	-0-	-6798	12332	3	2050	9	N	1864	2096	0	15	8	371
10		18011 X	15455	-0-	-2556	13262	3	2193	9	N	1994	1906	0	4	8	455
11		17460 X	14567	-0-	-2893	12438	3	2129	9	N	1935	2045	0	6	8	339
12		18130 X	18130	-0-	-0-	15730	3	2400	9	N	2182	1986	0	11	8	524
01		18042 X	14653	-0-	-3389	12542	3	2111	9	N	1919	1908	0	16	8	519

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//	153438									
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	285271	COMPL. DATE	02/13/2018	TOTAL DEPTH	10772	PERF.	11063	- 20561
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08		17856 X	13657	-0-	-4199	-0-	11343 3	2314 9	N	2104	2082 0	24 8	36
09		15720 X	13594	-0-	-2126	-0-	11210 3	2384 9	N	2167	2127 0	35 8	41
10		16368 X	12661	-0-	-3707	-0-	10230 3	2431 9	N	2210	2206 0	12 8	33
11		15840 X	13885	-0-	-1955	-0-	11063 3	2822 9	N	2565	2537 0	17 8	44
12		16368 X	12571	-0-	-3797	-0-	9875 3	3 4	N	2448	2430 0	25 8	37
01		14043 X	12633	-0-	-1410	-0-	9574 3	4 4	N	2777	2724 0	43 8	47
							3055 9						
PRYOR 2-13 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	285431	COMPL. DATE	05/20/2018	TOTAL DEPTH	11133	PERF.	11449	- 16292
08		12028 X	9615	-0-	-2413	-0-	7807 3	1808 9	N	1644	1648 0	9 8	256
09		11670 X	9373	-0-	-2297	-0-	7666 3	1707 9	N	1552	1539 0	11 8	258
10		12059 X	8824	-0-	-3235	-0-	7217 3	1607 9	N	1461	1462 0	3 8	254
11		10500 X	9014	-0-	-1486	-0-	7413 3	1601 9	N	1455	1461 0	4 8	244
12		10850 X	8642	-0-	-2208	-0-	7072 3	1570 9	N	1427	1393 0	6 8	272
01		9672 X	7741	-0-	-1931	-0-	6268 3	1473 9	N	1339	1352 0	10 8	249
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	285602	COMPL. DATE	07/23/2018	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	10778	- 20404
08		59289 X	59289	-0-	-0-	-0-	54704 3	4585 9	Y	4168	4130 0	27 8	44
09		56332 X	56332	-0-	-0-	-0-	51457 3	4875 9	Y	4432	4400 0	22 8	54
10		56057 X	56057	-0-	-0-	-0-	51235 3	4822 9	Y	4384	4354 0	6 8	78
11		53006 X	53006	-0-	-0-	-0-	48256 3	4750 9	Y	4318	4330 0	11 8	55
12		58865 X	58865	-0-	-0-	-0-	53663 3	5202 9	Y	4729	4723 0	20 8	41
01		51724 X	51724	-0-	-0-	-0-	46862 3	4862 9	Y	4420	4397 0	28 8	36
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	285654	COMPL. DATE	09/22/2018	TOTAL DEPTH	11563	PERF.	11477	- 21540
08		53859 X	53859	-0-	-0-	-0-	50467 3	1 4	N	3083	3095 0	20 8	39
							3391 9						
09		53183 X	53183	-0-	-0-	-0-	49818 3	3365 9	N	3059	3066 0	17 8	15
10		53644 X	53644	-0-	-0-	-0-	49985 3	3659 9	N	3326	3324 0	3 8	14
11		53289 X	53289	-0-	-0-	-0-	49712 3	3577 9	N	3252	3231 0	3 8	32
12		56373 X	56373	-0-	-0-	-0-	52780 3	3593 9	N	3266	3265 0	9 8	24
01		54274 X	54274	-0-	-0-	-0-	50915 3	3359 9	N	3054	3014 0	15 8	49
MADISON 2-11			WELL #:	1H	RRCID ->	285679	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	11207	PERF.	11379	- 15735
08		4061 X	3665	-0-	-396	-0-	2992 3	673 9	Y	612	607 0	18 8	30
09		3690 X	3682	-0-	-8	-0-	2886 3	796 9	Y	724	682 0	20 8	52
10		4061 X	4026	-0-	-35	-0-	3242 3	784 9	Y	713	718 0	6 8	41
11		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	3463 3	1036 9	Y	942	919 0	8 8	56
12		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	3593 3	924 9	Y	840	846 0	15 8	35
01		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	3425 3	1103 9	Y	1003	967 0	15 8	56
APPLETON EAST UNIT C20-9			WELL #:	1H	RRCID ->	285766	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	11411	- 15584
08		17825 X	15589	-0-	-2236	-0-	14039 3	1550 9	N	1409	1283 0	9 8	468
09		17250 X	15336	-0-	-1914	-0-	13885 3	1451 9	N	1319	1434 0	10 8	343
10		16523 X	15482	-0-	-1041	-0-	13920 3	1562 9	N	1420	1425 0	3 8	335
11		15540 X	15159	-0-	-381	-0-	13516 3	1643 9	N	1494	1229 0	4 8	596
12		16058 X	13805	-0-	-2253	-0-	12409 3	1396 9	N	1269	1408 0	7 8	450
01		15841 X	12536	-0-	-3305	-0-	11148 3	1388 9	N	1262	1348 0	11 8	353

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438									
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	285812	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL	DEPTH	10619	PERF.	10808 - 20454
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08		46645 X	46645	-0-	-0-	-0-	43921 3	2724 9	Y	2476	2462 0	15 8		26
09		51572 X	51572	-0-	-0-	-0-	49615 3	1957 9	Y	1779	1769 0	14 8		22
10		52534 X	52534	-0-	-0-	-0-	49897 3	2637 9	Y	2397	2371 0	5 8		43
11		37930 X	37930	-0-	-0-	-0-	35672 3	2258 9	Y	2053	2062 0	8 8		26
12		51896 X	51896	-0-	-0-	-0-	49368 3	2528 9	Y	2298	2291 0	13 8		20
01		56579 X	56579	-0-	-0-	-0-	53647 3	2932 9	Y	2665	2633 0	30 8		22

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	285813	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL	DEPTH	10782	PERF.	10999 - 20618
08		59512 X	59512	-0-	-0-	-0-	56364 3	3148 9	Y	2862	2842 0	6 8		30
09		49020 X	31759	-0-	-17261	-0-	29306 3	2453 9	Y	2230	2226 0	7 8		27
10		52948 X	21376	-0-	-31572	-0-	19679 3	1697 9	Y	1543	1541 0	1 8		28
11		60961 X	60961	-0-	-0-	-0-	58743 3	2218 9	Y	2016	2016 0	2 8		26
12		59520 X	47226	-0-	-12294	-0-	45066 3	2160 9	Y	1964	1969 0	4 8		17
01		59520 X	42802	-0-	-16718	-0-	40840 3	1962 9	Y	1784	1778 0	8 8		15

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	285816	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL	DEPTH	10582	PERF.	10905 - 20414
08		81468 X	81468	-0-	-0-	-0-	76173 3	5295 9	Y	4814	4763 0	19 8		51
09		80390 X	80390	-0-	-0-	-0-	76609 3	3781 9	Y	3437	3428 0	18 8		42
10		79924 X	79924	-0-	-0-	-0-	76622 3	3302 9	Y	3002	2985 0	5 8		54
11		70900 X	70900	-0-	-0-	-0-	66063 3	4837 9	Y	4397	4388 0	7 8		56
12		79843 X	79843	-0-	-0-	-0-	75155 3	4688 9	Y	4262	4263 0	18 8		37
01		64452 X	64452	-0-	-0-	-0-	60539 3	3913 9	Y	3557	3534 0	31 8		29

APPLETON WEST UNIT C20-9				WELL #:	1H	RRCID ->	285870	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL	DEPTH	11068	PERF.	11740 - 15830
08		13911 X	13911	-0-	-0-	-0-	12680 3	1231 9	N	1119	954 0	7 8		390
09		13200 X	12804	-0-	-396	-0-	11748 3	1056 9	N	960	1086 0	7 8		257
10		14229 X	13149	-0-	-1080	-0-	11960 3	1189 9	N	1081	1022 0	2 8		314
11		13770 X	12900	-0-	-870	-0-	11719 3	1181 9	N	1074	829 0	3 8		556
12		14229 X	11731	-0-	-2498	-0-	10447 3	1284 9	N	1167	1448 0	5 8		270
01		13919 X	11334	-0-	-2585	-0-	10092 3	1242 9	N	1129	1009 0	8 8		382

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	285969	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL	DEPTH	10961	PERF.	11130 - 20671
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-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	285985	COMPL. DATE	07/23/2018	TOTAL	DEPTH	11066	PERF.	11146 - 20770
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-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	285991	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL	DEPTH	10981	PERF.	11195 - 20593
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-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		6H	RRCID -> 286428	COMPL. DATE 10/17/2018	TOTAL DEPTH 9715	PERF. 9666	- 14225				
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
08	21171 X	21171	-0-	-0-	-0-	402 1	18726 3	Y	1606	1717	0		212
						276 4	1767 9						
09	21030 X	21030	-0-	-0-	-0-	358 1	18851 3	Y	1648	1667	0		193
						8 4	1813 9						
10	21010 X	21010	-0-	-0-	-0-	394 1	18679 3	Y	1761	1717	0		237
						1937 9							
11	20490 X	9258	-0-	-11232	-0-	117 1	8504 3	Y	536	592	0		181
						47 4	590 9						
12	21731 X	14360	-0-	-7371	-0-	264 1	12681 3	Y	1286	1291	0		176
						1415 9							
01	21731 X	-0-	-0-	-21731	-0-			Y	19	192	0		3
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 286435	COMPL. DATE 10/08/2018	TOTAL DEPTH 9727	PERF. 9567	- 14132				
08	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	31 1	1448 3	Y	259	286	0		34
						118 4	285 9						
09	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	23 1	1215 3	Y	160	175	0		19
						3 4	176 9						
10	1457 X	337	-0-	-1120	-0-	6 1	290 3	Y	37	51	0		5
						41 9							
11	1830 X	592	-0-	-1238	-0-	7 1	531 3	Y	36	29	0		12
						14 4	40 9						
12	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	50 1	2390 3	Y	285	258	0		39
						314 9							
01	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	75 1	3422 3	Y	450	418	0		71
						495 9							
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 286460	COMPL. DATE 10/09/2018	TOTAL DEPTH 10055	PERF. 9890	- 14488				
08	11222 X	4343	-0-	-6879	-0-	84 1	3904 3	Y	263	320	0		35
						66 4	289 9						
09	11906 X	11906	-0-	-0-	-0-	211 1	11117 3	Y	521	495	0		61
						5 4	573 9						
10	17653 X	17653	-0-	-0-	-0-	348 1	16493 3	Y	738	700	0		99
						812 9							
11	12060 X	7479	-0-	-4581	-0-	93 1	6798 3	Y	500	430	0		169
						38 4	550 9						
12	17127 X	17127	-0-	-0-	-0-	331 1	15888 3	Y	825	881	0		113
						908 9							
01	25447 X	25447	-0-	-0-	-0-	518 1	23619 3	Y	1191	1116	0		188
						1310 9							
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 286470	COMPL. DATE 10/08/2018	TOTAL DEPTH 10084	PERF. 9930	- 14517				
08	13037 X	13037	-0-	-0-	-0-	254 1	11846 3	Y	685	708	0		90
						183 4	754 9						
09	12636 X	12636	-0-	-0-	-0-	221 1	11628 3	Y	710	717	0		83
						6 4	781 9						
10	10819 X	4246	-0-	-6573	-0-	82 1	3891 3	Y	248	298	0		33
						273 9							
11	12630 X	5871	-0-	-6759	-0-	76 1	5539 3	Y	205	169	0		69
						30 4	226 9						
12	13051 X	13028	-0-	-23	-0-	254 1	12193 3	Y	528	525	0		72
						581 9							
01	14381 X	14381	-0-	-0-	-0-	294 1	13412 3	Y	614	589	0		97
						675 9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.//	71052 900		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD													
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//	153438																					
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT			WELL #:	5H	RRCID ->	287336	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	10779	PERF.	10781	-	20523											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE													
08		39985 X	39985	-0-	-0-	-0-	38343 3	1642 9	Y	1493	1471 0	19 8	53												
09		38707 X	38707	-0-	-0-	-0-	37054 3	1653 9	Y	1503	1438 0	20 8	98												
10		32240 X	32235	-0-	-5	-0-	30066 3	2169 9	Y	1972	1983 0	8 8	79												
11		34860 X	31992	-0-	-2868	-0-	30633 3	1359 9	Y	1235	1271 0	8 8	35												
12		36022 X	30776	-0-	-5246	-0-	29045 3	1731 9	Y	1574	1540 0	15 8	54												
01		36022 X	32349	-0-	-3673	-0-	30816 3	1533 9	Y	1394	1391 0	13 8	44												

SENTINEL STATE 55-28 UNIT														WELL #:	7H	RRCID ->	287338	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10752	PERF.	10938	-	20694
08		53134 X	1301	-0-	-51833	-0-	1092 3	86 4	Y	112	171 0	2 8	3												
							123 9																		
09		50130 X	20831	-0-	-29299	-0-	19234 3	4 4	Y	1448	1421 0	28 8	2												
							1593 9																		
10		51801 X	24805	-0-	-26996	-0-	23435 3	1370 9	Y	1245	1232 0	13 8	2												
11		47550 X	28720	-0-	-18830	-0-	27262 3	1458 9	Y	1325	1308 0	17 8	2												
12		30664 X	30664	-0-	-0-	-0-	29032 3	1632 9	Y	1484	1452 0	30 8	4												
01		30046 X	30046	-0-	-0-	-0-	70 1	28391 3	Y	1441	1394 0	39 8	12												
							1585 9																		

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT E														WELL #:	5H	RRCID ->	287339	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	11148	PERF.	11284	-	21063
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-												
10		12484 X	12484	-0-	-0-	-0-	1 1	9690 3	N	2539	2512 0	12 8	15												
							2793 9																		
11		7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	1 1	5526 3	N	1351	1353 0	10 8	3												
							1486 9																		
12		12880 X	12880	-0-	-0-	-0-	2 1	10263 3	N	2377	2346 0	29 8	5												
							2615 9																		
01		17580 X	17580	-0-	-0-	-0-	3 1	14665 3	N	2647	2582 0	62 8	8												
							2912 9																		

SENTINEL STATE 55-28 UNIT														WELL #:	8H	RRCID ->	287343	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	10653	-	20286
08		24552 X	11853	-0-	-12699	-0-	1 1	10637 3	Y	343	373 0	5 8	9												
							838 4																		
09		32334 X	32334	-0-	-0-	-0-	28453 3	6 4	Y	3523	3499 0	27 8	6												
							3875 9																		
10		20526 X	20526	-0-	-0-	-0-	17896 3	2630 9	Y	2391	2379 0	14 8	4												
11		25138 X	25138	-0-	-0-	-0-	22067 3	3071 9	Y	2792	2773 0	18 8	5												
12		33418 X	18615	-0-	-14803	-0-	16442 3	2173 9	Y	1975	1945 0	30 8	5												
01		33418 X	8136	-0-	-25282	-0-	16 1	6574 3	Y	1405	1357 0	42 8	11												
							1546 9																		

SENTINEL STATE 55-28 UNIT														WELL #:	11H	RRCID ->	287347	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10757	PERF.	11037	-	20689
08		37014 X	1146	-0-	-35868	-0-	948 3	75 4	Y	112	165 0	1 8	3												
							123 9																		
09		35820 X	14353	-0-	-21467	-0-	12280 3	3 4	Y	1882	1865 0	17 8	3												
							2070 9																		
10		37014 X	16813	-0-	-20201	-0-	14755 3	2058 9	Y	1871	1862 0	9 8	3												
11		30990 X	16636	-0-	-14354	-0-	14818 3	1818 9	Y	1653	1642 0	11 8	3												
12		17014 X	17014	-0-	-0-	-0-	15225 3	1789 9	Y	1626	1607 0	18 8	4												
01		16858 X	16858	-0-	-0-	-0-	37 1	15018 3	Y	1639	1603 0	26 8	14												
							1803 9																		

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//	153438										
SENTINEL STATE 55-28 UNIT			WELL #:	9H	RRCID ->	287348	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10742	PERF.10972	- 20714		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
08		17174 X	-0-	-0-	-17174	-0-	9786	3	Y	1	21	0	-0-	
09		15870 X	10870	-0-	-5000	-0-	1082	9	Y	984	976	0	2	
							17356	3						
10		18878 X	18878	-0-	-0-	-0-	1522	9	Y	1384	1381	0	2	
11		18276 X	18276	-0-	-0-	-0-	17053	3	Y	1112	1106	0	2	
12		17008 X	17008	-0-	-0-	-0-	15905	3	Y	1003	989	0	3	
01		18879 X	15937	-0-	-2942	-0-	36	1	Y	979	958	0	8	
							1077	9						

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	287350	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL DEPTH	10391	PERF.10598	- 20107		
08		8649 X	7627	-0-	-1022	-0-	6451	3	Y	1069	1079	0	39	
09		7770 X	6337	-0-	-1433	-0-	5371	3	Y	878	859	0	58	
10		6882 X	6567	-0-	-315	-0-	5681	3	Y	805	831	0	32	
11		7380 X	6895	-0-	-485	-0-	5901	3	Y	904	910	0	26	
12		7626 X	6613	-0-	-1013	-0-	5653	3	Y	873	869	0	30	
01		7626 X	6434	-0-	-1192	-0-	5524	3	Y	827	831	0	26	

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT			WELL #:	6H	RRCID ->	287351	COMPL. DATE	06/22/2019	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10807	- 20236		
08		39990 X	39990	-0-	-0-	-0-	37748	3	Y	2038	2030	0	73	
09		38852 X	38852	-0-	-0-	-0-	36732	3	Y	1927	1849	0	125	
10		39308 X	28236	-0-	-11072	-0-	25984	3	Y	2047	2082	0	82	
11		38700 X	29222	-0-	-9478	-0-	27145	3	Y	1888	1904	0	54	
12		40145 X	32014	-0-	-8131	-0-	29926	3	Y	1898	1869	0	65	
01		40145 X	26981	-0-	-13164	-0-	24750	3	Y	2028	2010	0	64	

SENTINEL STATE 55-28 UNIT			WELL #:	10H	RRCID ->	287395	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10408	PERF.10638	- 20333		
08		27404 X	3994	-0-	-23410	-0-	3507	3	Y	192	253	0	5	
							211	9						
09		26550 X	15436	-0-	-11114	-0-	12481	3	Y	2684	2653	0	4	
							2952	9						
10		27435 X	17110	-0-	-10325	-0-	14418	3	Y	2447	2444	0	4	
11		22440 X	16879	-0-	-5561	-0-	14335	3	Y	2313	2309	0	4	
12		16828 X	16828	-0-	-0-	-0-	14245	3	Y	2348	2340	0	7	
01		18710 X	18710	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	2536	2515	0	21	
							2790	9						

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT			WELL #:	7H	RRCID ->	287396	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	10708	PERF.10791	- 20547		
08		29822 X	3332	-0-	-26490	-0-	2767	3	Y	514	538	0	18	
09		28230 X	2205	-0-	-26025	-0-	1545	3	Y	600	571	0	39	
10		29171 X	28850	-0-	-321	-0-	27475	3	Y	1250	1234	0	50	
11		28020 X	27592	-0-	-428	-0-	25735	3	Y	1688	1680	0	48	
12		30217 X	30217	-0-	-0-	-0-	28209	3	Y	1825	1794	0	62	
01		33539 X	33539	-0-	-0-	-0-	31311	3	Y	2025	2004	0	64	

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT			WELL #:	4H	RRCID ->	287408	COMPL. DATE	06/26/2019	TOTAL DEPTH	10387	PERF.10672	- 20030		
08		21917 X	15913	-0-	-6004	-0-	13494	3	Y	2199	2231	0	79	
09		19560 X	15958	-0-	-3602	-0-	13579	3	Y	2163	2100	0	142	
10		15748 X	14251	-0-	-1497	-0-	12283	3	Y	1789	1859	0	72	
11		15390 X	14060	-0-	-1330	-0-	11703	3	Y	2143	2154	0	61	
12		16492 X	12999	-0-	-3493	-0-	10885	3	Y	1922	1917	0	66	
01		16492 X	15422	-0-	-1070	-0-	12774	3	Y	2407	2396	0	77	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052	900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287434	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	10782	PERF.10872	- 20573	
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				
08	22165 X	-0-	-0-	-22165	-0-		-0-					-0-	
09	20790 X	-0-	-0-	-20790	-0-		-0-					-0-	
10	21483 X	-0-	-0-	-21483	-0-		-0-					-0-	
11	20670 X	-0-	-0-	-20670	-0-		-0-					-0-	
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-		-0-					-0-	
01	21385 X	21385	-0-	-0-	-0-			4 1	20042 3	N	1217	1213 0	4
<div style="text-align: right; margin-right: 200px;">1339 9</div>													

BOULDER STATE 57-32		WELL #:		2H	RRCID ->	287572	COMPL. DATE	06/08/2019	TOTAL DEPTH	10103	PERF.10147	- 14750	
08	17360 X	15194	-0-	-2166	-0-	433 1	13203 3	Y	1416	1421 0		121	
						1558 9							
09	16800 X	14562	-0-	-2238	-0-	330 1	12706 3	Y	1387	1355 0		153	
						1526 9							
10	17360 X	13952	-0-	-3408	-0-	523 1	11979 3	Y	1318	1360 0		111	
						1450 9							
11	16260 X	13587	-0-	-2673	-0-	477 1	11717 3	Y	1266	1249 0		128	
						1393 9							
12	16802 X	14062	-0-	-2740	-0-	1330 1	11334 3	Y	1271	1263 0		136	
						1398 9							
01	15190 X	10286	-0-	-4904	-0-	119 1	8948 3	Y	1108	1112 0		132	
						1219 9							

SADDLEBACK STATE 57-30		WELL #:		2H	RRCID ->	287608	COMPL. DATE	06/13/2019	TOTAL DEPTH	9832	PERF.10127	- 14530	
08	18903 X	18903	-0-	-0-	-0-	51 1	16682 3	Y	1959	1928 0		279	
						15 4			2155 9				
09	16320 X	15343	-0-	-977	-0-	121 1	13493 3	Y	1572	1639 0		212	
						1729 9							
10	19003 X	18467	-0-	-536	-0-	8 1	16504 3	Y	1777	1723 0		266	
						1955 9							
11	43522 X	43522	-0-	-0-	-0-	39044 3	4478 9	Y	4071	3968 0		369	
12	26892 X	26892	-0-	-0-	-0-	75 1	23984 3	Y	2575	2687 0		257	
						2833 9							
01	24390 X	24390	-0-	-0-	-0-	56 1	21874 3	Y	2236	2256 0		237	
						2460 9							

RED LODGE C20-11 F		WELL #:		6H	RRCID ->	288432	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	10755	PERF.10650	- 22405	
08	28348 X	28348	-0-	-0-	-0-	24688 3	3660 9	Y	3327	3303 0	32 8	14	
09	29216 X	29216	-0-	-0-	-0-	25142 3	4074 9	Y	3704	3656 0	45 8	17	
10	31569 X	31569	-0-	-0-	-0-	27416 3	4153 9	Y	3775	3757 0	13 8	22	
11	30858 X	30858	-0-	-0-	-0-	26852 3	4006 9	Y	3642	3635 0	15 8	14	
12	29385 X	29385	-0-	-0-	-0-	25911 3	3474 9	Y	3158	3122 0	29 8	21	
01	27200 X	27200	-0-	-0-	-0-	23995 3	3205 9	Y	2914	2888 0	28 8	19	

RED LODGE C20-11 G		WELL #:		7H	RRCID ->	288433	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	11125	PERF.11096	- 22010	
08	25299 X	25299	-0-	-0-	-0-	22776 3	2523 9	Y	2294	2275 0	25 8	9	
09	25166 X	25166	-0-	-0-	-0-	22387 3	2779 9	Y	2526	2487 0	36 8	12	
10	25615 X	25615	-0-	-0-	-0-	22854 3	2761 9	Y	2510	2497 0	10 8	15	
11	24480 X	24339	-0-	-141	-0-	21625 3	2714 9	Y	2467	2461 0	12 8	9	
12	26009 X	25191	-0-	-818	-0-	22749 3	2442 9	Y	2220	2191 0	23 8	15	
01	26009 X	25558	-0-	-451	-0-	23152 3	2406 9	Y	2187	2165 0	23 8	14	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438								
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 4H		RRCID -> 289026		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 10679 PERF.10577 - 18780		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		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-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 6H		RRCID -> 289027		COMPL. DATE 01/15/2020		TOTAL DEPTH 10670 PERF.10561 - 18460		
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-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CABINET STATE 55-2 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289077		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 10756 PERF.10950 - 15430		
08	6851 X	6687	-0-	-164	-0-	5750 3	937 9	N	852 877 0	3 8 159
09	6630 X	5596	-0-	-1034	-0-	4805 3	791 9	N	719 621 0	3 8 254
10	6851 X	6705	-0-	-146	-0-	5713 3	992 9	N	902 999 0	1 8 156
11	6630 X	5899	-0-	-731	-0-	4949 3	950 9	N	864 799 0	1 8 220
12	6851 X	5213	-0-	-1638	-0-	4299 3	914 9	N	831 810 0	1 8 240
01	6696 X	4909	-0-	-1787	-0-	3950 3	959 9	N	872 878 0	2 8 232

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 289675		COMPL. DATE 11/16/2020		TOTAL DEPTH 10651 PERF.10714 - 20535		
08	98476 X	98476	-0-	-0-	-0-	87523 3	1 4	N	9956 10032 0	49 8 126
09	91797 X	91797	-0-	-0-	-0-	81732 3	10065 9	N	9150 9172 0	59 8 45
10	88289 X	88289	-0-	-0-	-0-	77785 3	10504 9	N	9549 9538 0	16 8 40
11	90843 X	90843	-0-	-0-	-0-	80169 3	10674 9	N	9704 9627 0	22 8 95
12	95124 X	95124	-0-	-0-	-0-	84514 3	10610 9	N	9645 9627 0	42 8 71
01	93412 X	93412	-0-	-0-	-0-	83032 3	10380 9	N	9436 9278 0	79 8 150

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 289676		COMPL. DATE 11/20/2020		TOTAL DEPTH 11096 PERF.11092 - 21080		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 289688		COMPL. DATE 11/16/2020		TOTAL DEPTH 11060 PERF.11044 - 20966		
08	54777 X	46642	-0-	-8135	-0-	41838 3	1 4	N	4366 4396 0	17 8 55
09	52800 X	40940	-0-	-11860	-0-	36360 3	4580 9	N	4164 4172 0	27 8 20
10	54560 X	41470	-0-	-13090	-0-	37026 3	4444 9	N	4040 4027 0	16 8 17
11	45150 X	38533	-0-	-6617	-0-	34357 3	4176 9	N	3796 3752 0	24 8 37
12	46655 X	41450	-0-	-5205	-0-	37103 3	4347 9	N	3952 3921 0	39 8 29
01	46655 X	41523	-0-	-5132	-0-	37059 3	4464 9	N	4058 3957 0	66 8 64

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT			//CONT.// 71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
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		
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289965 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10855 - 20650																
08	36611	X	27649	-0-	-8962	-0-	23650	3	3999	9	N	3635	3668	0	13 8 46	
09	32940	X	25759	-0-	-7181	-0-	22087	3	3672	9	N	3338	3354	0	14 8 16	
10	33077	X	26997	-0-	-6080	-0-	23058	3	3939	9	N	3581	3579	0	3 8 15	
11	28230	X	25462	-0-	-2768	-0-	21778	3	3684	9	N	3349	3327	0	4 8 33	
12	29171	X	25140	-0-	-4031	-0-	21519	3	3621	9	N	3292	3292	0	9 8 24	
01	27652	X	23559	-0-	-4093	-0-	20142	3	3417	9	N	3106	3063	0	17 8 50	
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290115 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10535 - 20378																
08	107031	X	107031	-0-	-0-	-0-	94362	3	12669	9	N	11517	11443	0	62 8 198	
09	99083	X	99083	-0-	-0-	-0-	87434	3	11649	9	N	10590	10522	0	65 8 201	
10	98841	X	98841	-0-	-0-	-0-	86785	3	12056	9	N	10960	10976	0	20 8 165	
11	98673	X	98673	-0-	-0-	-0-	86562	3	12111	9	N	11010	10958	0	29 8 188	
12	98923	X	98923	-0-	-0-	-0-	86963	3	15	4	N	10859	10833	0	51 8 163	
01	96319	X	96319	-0-	-0-	-0-	11945	9	84419	3	20 4	N	10800	10689	0	90 8 184
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290158 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10988 - 20885																
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290219 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 10634 PERF. N/A																
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290221 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10876 - 20610																
08	51987	X	42835	-0-	-9152	-0-	37159	3	5676	9	N	5160	5149	0	8 8 89	
09	48780	X	39186	-0-	-9594	-0-	34108	3	5078	9	N	4616	4610	0	7 8 88	
10	48298	X	39680	-0-	-8618	-0-	34309	3	5371	9	N	4883	4895	0	2 8 74	
11	45120	X	39638	-0-	-5482	-0-	34189	3	5449	9	N	4954	4938	0	5 8 85	
12	46624	X	36922	-0-	-9702	-0-	31926	3	7	4	N	4535	4544	0	8 8 68	
01	42842	X	34377	-0-	-8465	-0-	4989	9	29389	3	8 4	N	4527	4502	0	15 8 78
BIG SKY STATE 55-16 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290605 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11227 - 20718																
08	53537	X	33614	-0-	-19923	-0-	30561	3	3053	9	N	2775	2720	0	27 8 34	
09	51840	X	32494	-0-	-19346	-0-	29301	3	3193	9	N	2903	2870	0	28 8 39	
10	53568	X	44155	-0-	-9413	-0-	40015	3	4140	9	N	3764	3755	0	8 8 40	
11	43680	X	38579	-0-	-5101	-0-	34532	3	4047	9	N	3679	3676	0	12 8 31	
12	41664	X	39158	-0-	-2506	-0-	35327	3	3831	9	N	3483	3466	0	22 8 26	
01	44144	X	28107	-0-	-16037	-0-	25232	3	2875	9	N	2614	2546	0	39 8 55	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	291285	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	10931	PERF.	10990	-	20897
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
08		64325 X	60339	-0-	-3986	-0-	54853 3	5486 9	N	4987	4951 0	21 8		52
09		55386 X	55386	-0-	-0-	-0-	50341 3	5045 9	N	4586	4559 0	23 8		56
10		63054 X	52318	-0-	-10736	-0-	47629 3	4689 9	N	4263	4237 0	6 8		76
11		61020 X	49352	-0-	-11668	-0-	44728 3	4624 9	N	4204	4219 0	8 8		53
12		63054 X	49965	-0-	-13089	-0-	45454 3	4511 9	N	4101	4105 0	13 8		36
01		60326 X	46069	-0-	-14257	-0-	41798 3	4271 9	N	3883	3864 0	23 8		32

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	291286	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	10957	PERF.	11128	-	20886
08		69285 X	59039	-0-	-10246	-0-	55280 3	3759 9	N	3417	3388 0	19 8		36
09		67050 X	55935	-0-	-11115	-0-	52461 3	3474 9	N	3158	3133 0	22 8		39
10		64139 X	57418	-0-	-6721	-0-	53878 3	3540 9	N	3218	3194 0	6 8		57
11		59430 X	53278	-0-	-6152	-0-	50012 3	3266 9	N	2969	2980 0	8 8		38
12		61411 X	53298	-0-	-8113	-0-	50188 3	3110 9	N	2827	2827 0	13 8		25
01		59024 X	46342	-0-	-12682	-0-	43404 3	2938 9	N	2671	2651 0	23 8		22

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	291310	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	10583	-	20386
08		37944 X	31761	-0-	-6183	-0-	27099 3	4662 9	N	4238	4211 0	13 8		45
09		36720 X	31347	-0-	-5373	-0-	26882 3	4465 9	N	4059	4040 0	14 8		50
10		37944 X	33815	-0-	-4129	-0-	29559 3	4256 9	N	3869	3846 0	4 8		69
11		35490 X	31551	-0-	-3939	-0-	27334 3	4217 9	N	3834	3849 0	5 8		49
12		33400 X	33400	-0-	-0-	-0-	29063 3	4337 9	N	3943	3949 0	8 8		35
01		59048 X	59048	-0-	-0-	-0-	54451 3	4597 9	N	4179	4167 0	13 8		34

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	291623	COMPL. DATE	05/04/2021	TOTAL DEPTH	10455	PERF.	10575	-	20774
08		39928 X	34710	-0-	-5218	-0-	27763 3	105 4	Y	6220	6199 0	26 8		58
							6842 9							
09		41640 X	17911	-0-	-23729	-0-	14677 3	3234 9	Y	2940	2871 0	63 8		64
10		43028 X	33890	-0-	-9138	-0-	27795 3	12 4	Y	5530	5547 0	7 8		40
							6083 9							
11		41640 X	34095	-0-	-7545	-0-	27678 3	19 4	Y	5816	5833 0	8 8		15
							6398 9							
12		34720 X	2411	-0-	-32309	-0-	1088 3	37 4	Y	1169	1157 0	10 8		17
							1286 9							
01		34720 X	1408	-0-	-33312	-0-	734 3	22 4	Y	593	581 0	21 8		8
							652 9							

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	291679	COMPL. DATE	05/02/2021	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10923	-	21115
08		9331 X	9004	-0-	-327	-0-	8221 3	38 4	Y	677	644 0	34 8		6
							745 9							
09		9570 X	8273	-0-	-1297	-0-	7592 3	681 9	Y	619	576 0	36 8		13
10		11284 X	8145	-0-	-3139	-0-	7485 3	4 4	Y	596	595 0	10 8		4
							656 9							
11		10920 X	5441	-0-	-5479	-0-	5030 3	6 4	Y	368	358 0	13 8		1
							405 9							
12		11284 X	6542	-0-	-4742	-0-	6107 3	18 4	Y	379	354 0	21 8		5
							417 9							
01		8990 X	7287	-0-	-1703	-0-	6800 3	15 4	Y	429	381 0	47 8		6
							472 9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	291680	COMPL. DATE	05/03/2021	TOTAL DEPTH	10448	PERF.	10523	-	20687
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
08	71697 X	71697	-0-	-0-	-0-	62009	3	101	4	Y	8715	8715	0	4 8 81
09	68411 X	68411	-0-	-0-	-0-	9587	9							
09	68411 X	68411	-0-	-0-	-0-	59167	3	1	4	Y	8403	8293	0	4 8 187
10	70897 X	63762	-0-	-7135	-0-	9243	9							
10	70897 X	63762	-0-	-7135	-0-	55104	3	11	4	Y	7861	7990	0	1 8 57
11	69390 X	54824	-0-	-14566	-0-	8647	9							
11	69390 X	54824	-0-	-14566	-0-	47329	3	16	4	Y	6799	6837	0	1 8 18
12	71703 X	56650	-0-	-15053	-0-	7479	9							
12	71703 X	56650	-0-	-15053	-0-	48733	3	54	4	Y	7148	7057	0	2 8 107
01	71703 X	67341	-0-	-4362	-0-	7863	9							
01	71703 X	67341	-0-	-4362	-0-	57806	3	34	4	Y	8637	8614	0	2 8 128
						9501	9							
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	291682	COMPL. DATE	05/14/2021	TOTAL DEPTH	10864	PERF.	10992	-	21158
08	86903 X	86903	-0-	-0-	-0-	80120	3	110	4	Y	6066	6009	0	37 8 56
09	79230 X	67408	-0-	-11822	-0-	6673	9							
09	79230 X	67408	-0-	-11822	-0-	61549	3	1	4	Y	5325	5238	0	25 8 118
10	76415 X	64777	-0-	-11638	-0-	5858	9							
10	76415 X	64777	-0-	-11638	-0-	59234	3	10	4	Y	5030	5100	0	12 8 36
11	79230 X	52846	-0-	-26384	-0-	5533	9							
11	79230 X	52846	-0-	-26384	-0-	48345	3	13	4	Y	4080	4087	0	18 8 11
12	81871 X	41642	-0-	-40229	-0-	4488	9							
12	81871 X	41642	-0-	-40229	-0-	38262	3	36	4	Y	3040	2993	0	13 8 45
01	81871 X	43452	-0-	-38419	-0-	3344	9							
01	81871 X	43452	-0-	-38419	-0-	39482	3	23	4	Y	3588	3562	0	18 8 53
						3947	9							
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	292473	COMPL. DATE	10/15/2021	TOTAL DEPTH	11103	PERF.	11295	-	20803
08	72943 X	64957	-0-	-7986	-0-	58413	3	6544	9	N	5949	5873	0	25 8 91
09	70590 X	59207	-0-	-11383	-0-	53380	3	5827	9	N	5297	5300	0	27 8 61
10	66650 X	58943	-0-	-7707	-0-	53257	3	5686	9	N	5169	5184	0	8 8 38
11	63240 X	56047	-0-	-7193	-0-	50700	3	5347	9	N	4861	4835	0	11 8 53
12	65348 X	54930	-0-	-10418	-0-	49310	3	5620	9	N	5109	5032	0	19 8 111
01	64945 X	51913	-0-	-13032	-0-	46877	3	5036	9	N	4578	4606	0	32 8 51
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT H		WELL #:		8H	RRCID ->	292475	COMPL. DATE	10/15/2021	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	10814	-	20308
08	42718 X	33697	-0-	-9021	-0-	27044	3	6653	9	N	6048	5952	0	44 8 92
09	41370 X	39114	-0-	-2256	-0-	32389	3	6725	9	N	6114	6088	0	48 8 70
10	42749 X	40292	-0-	-2457	-0-	33382	3	6910	9	N	6282	6292	0	14 8 46
11	33210 X	29850	-0-	-3360	-0-	24017	3	5833	9	N	5303	5270	0	21 8 58
12	40424 X	27876	-0-	-12548	-0-	21980	3	5896	9	N	5360	5264	0	37 8 117
01	40424 X	28301	-0-	-12123	-0-	22518	3	5783	9	N	5257	5251	0	65 8 58
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	292484	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL DEPTH	10591	PERF.	10871	-	20696
08	45353 X	44183	-0-	-1170	-0-	38374	3	5809	9	N	5281	5214	0	24 8 81
09	40950 X	37165	-0-	-3785	-0-	32029	3	5136	9	N	4669	4670	0	26 8 54
10	44950 X	37506	-0-	-7444	-0-	31899	3	5607	9	N	5097	5107	0	7 8 37
11	43500 X	36242	-0-	-7258	-0-	31148	3	5094	9	N	4631	4609	0	9 8 50
12	44950 X	37785	-0-	-7165	-0-	33224	3	4561	9	N	4146	4089	0	17 8 90
01	44175 X	36604	-0-	-7571	-0-	31500	3	5104	9	N	4640	4651	0	27 8 52

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	292493	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL DEPTH	11067	PERF.	11315	-	21139
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				
08	76043 X	66728	-0-	-9315	-0-	60771 3	5957 9	N	5415	5337 0	33 8	83		
09	69270 X	61845	-0-	-7425	-0-	56528 3	5317 9	N	4834	4828 0	33 8	56		
10	71889 X	63086	-0-	-8803	-0-	57885 3	5201 9	N	4728	4739 0	10 8	35		
11	69570 X	60291	-0-	-9279	-0-	55361 3	4930 9	N	4482	4455 0	13 8	49		
12	71889 X	59553	-0-	-12336	-0-	54381 3	5172 9	N	4702	4625 0	24 8	102		
01	66743 X	56101	-0-	-10642	-0-	51382 3	4719 9	N	4290	4303 0	41 8	48		

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT I		WELL #:		9H	RRCID ->	292565	COMPL. DATE	10/15/2021	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	11346	-	20818
08	80228 X	50961	-0-	-29267	-0-	44517 3	6444 9	N	5858	5790 0	25 8	89		
09	75870 X	53755	-0-	-22115	-0-	47581 3	6174 9	N	5613	5610 0	27 8	65		
10	72886 X	72886	-0-	-0-	-0-	64982 3	7904 9	N	7185	7190 0	8 8	52		
11	67534 X	67534	-0-	-0-	-0-	60257 3	7277 9	N	6615	6583 0	12 8	72		
12	65558 X	65558	-0-	-0-	-0-	57988 3	7570 9	N	6882	6784 0	20 8	150		
01	72881 X	62576	-0-	-10305	-0-	55546 3	7030 9	N	6391	6431 0	39 8	71		

RED LODGE C20-11 J		WELL #:		10H	RRCID ->	292703	COMPL. DATE	11/03/2021	TOTAL DEPTH	10658	PERF.	10829	-	19689
08	38891 X	38891	-0-	-0-	-0-	32700 3	6191 9	N	5628	5646 0		23		
09	44464 X	44464	-0-	-0-	-0-	37154 3	7310 9	N	6645	6637 0		31		
10	46133 X	46133	-0-	-0-	-0-	38710 3	7423 9	N	6748	6739 0		40		
11	44386 X	44386	-0-	-0-	-0-	37740 3	6646 9	N	6042	6059 0		23		
12	45942 X	44045	-0-	-1897	-0-	36243 3	7802 9	N	7093	7068 0		48		
01	46128 X	41603	-0-	-4525	-0-	34738 3	6865 9	N	6241	6249 0		40		

RED LODGE C20-11 K		WELL #:		11H	RRCID ->	292706	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	9928	PERF.	10165	-	18422
08	32953 X	7830	-0-	-25123	-0-	5367 3	2463 9	N	2239	2266 0		9		
09	31890 X	22152	-0-	-9738	-0-	17673 3	4479 9	N	4072	4062 0		19		
10	37715 X	37715	-0-	-0-	-0-	31973 3	5742 9	N	5220	5208 0		31		
11	32610 X	5689	-0-	-26921	-0-	4748 3	941 9	N	855	883 0		3		
12	33697 X	10751	-0-	-22946	-0-	6703 3	4048 9	N	3680	3658 0		25		
01	38428 X	38428	-0-	-0-	-0-	30293 3	8135 9	N	7395	7372 0		48		

RED LODGE C20-11 L		WELL #:		12H	RRCID ->	292755	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	10641	PERF.	10991	-	17975
08	42811 X	36743	-0-	-6068	-0-	31240 3	5503 9	N	5003	5018 0		21		
09	42450 X	39359	-0-	-3091	-0-	33035 3	6324 9	N	5749	5743 0		27		
10	43865 X	39104	-0-	-4761	-0-	32981 3	6123 9	N	5566	5560 0		33		
11	42450 X	38350	-0-	-4100	-0-	32558 3	5792 9	N	5265	5278 0		20		
12	40672 X	36934	-0-	-3738	-0-	32140 3	4794 9	N	4358	4348 0		30		
01	40672 X	35411	-0-	-5261	-0-	30811 3	4600 9	N	4182	4185 0		27		

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT J		WELL #:		10H	RRCID ->	292806	COMPL. DATE	10/15/2021	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	10930	-	20335
08	57381 X	52041	-0-	-5340	-0-	42502 3	9539 9	N	8672	8559 0	40 8	132		
09	54990 X	46613	-0-	-8377	-0-	38065 3	8548 9	N	7771	7769 0	44 8	90		
10	53351 X	45461	-0-	-7890	-0-	37225 3	8236 9	N	7487	7509 0	13 8	55		
11	50370 X	44634	-0-	-5736	-0-	36678 3	7956 9	N	7233	7193 0	16 8	79		
12	52049 X	44961	-0-	-7088	-0-	36492 3	8469 9	N	7699	7577 0	33 8	168		
01	52049 X	39202	-0-	-12847	-0-	31679 3	7523 9	N	6839	6875 0	56 8	76		

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	293493	COMPL. DATE	03/22/2022	TOTAL	DEPTH	10235	PERF.	10540	-	20780
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM	BALANCE		
08		40610 X	35239	-0-	-5371	-0-	30594 3 4598 9	47 4	Y	4180	4163 0	22 8	39		
09		39300 X	33220	-0-	-6080	-0-	28824 3	4396 9	Y	3996	3921 0	25 8	89		
10		40610 X	30634	-0-	-9976	-0-	26576 3 4054 9	4 4	Y	3685	3742 0	6 8	26		
11		37620 X	27964	-0-	-9656	-0-	24384 3 3574 9	6 4	Y	3249	3258 0	8 8	9		
12		37634 X	24901	-0-	-12733	-0-	21907 3 2973 9	21 4	Y	2703	2662 0	10 8	40		
01		35247 X	30315	-0-	-4932	-0-	26298 3 3997 9	20 4	Y	3634	3595 0	25 8	54		
SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	293538	COMPL. DATE	03/22/2022	TOTAL	DEPTH	10286	PERF.	10714	-	20552
08		47988 X	45131	-0-	-2857	-0-	38702 3 6365 9	64 4	Y	5786	5774 0	18 8	54		
09		46440 X	40045	-0-	-6395	-0-	34270 3	5775 9	Y	5250	5167 0	20 8	117		
10		47988 X	41684	-0-	-6304	-0-	35605 3 6072 9	7 4	Y	5520	5591 0	6 8	40		
11		45900 X	38001	-0-	-7899	-0-	32515 3 5476 9	10 4	Y	4978	4997 0	8 8	13		
12		47430 X	35102	-0-	-12328	-0-	30347 3 4723 9	32 4	Y	4294	4231 0	12 8	64		
01		45136 X	38662	-0-	-6474	-0-	33237 3 5405 9	20 4	Y	4914	4880 0	25 8	73		
KEYSTONE 12-15 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	293569	COMPL. DATE	01/23/2023	TOTAL	DEPTH	10947	PERF.	11050	-	21069
08		165478 X	97144	-0-	-68334	-0-	76848 3	20296 9	Y	18451	18468 0		19		
09		141630 X	76733	-0-	-64897	-0-	60733 3	16000 9	Y	14545	14527 0		37		
10		131719 X	76733	-0-	-54986	-0-	60461 3	16272 9	Y	14793	14800 0		30		
11		102510 X	74322	-0-	-28188	-0-	59277 3	15045 9	Y	13677	13678 0		29		
12		97650 X	72560	-0-	-25090	-0-	58072 3	14488 9	Y	13171	13174 0		26		
01		97154 X	71257	-0-	-25897	-0-	58046 3	13211 9	Y	12010	11982 0		54		
KEYSTONE 12-15 UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	293570	COMPL. DATE	01/04/2023	TOTAL	DEPTH	10775	PERF.	10892	-	21327
08		114979 X	81928	-0-	-33051	-0-	63797 3	18131 9	Y	16483	16497 0		17		
09		110940 X	72058	-0-	-38882	-0-	56517 3	15541 9	Y	14128	14109 0		36		
10		103261 X	76493	-0-	-26768	-0-	60782 3	15711 9	Y	14283	14290 0		29		
11		84750 X	73407	-0-	-11343	-0-	58940 3	14467 9	Y	13152	13153 0		28		
12		83018 X	71238	-0-	-11780	-0-	57575 3	13663 9	Y	12421	12424 0		25		
01		81933 X	71307	-0-	-10626	-0-	58522 3	12785 9	Y	11623	11596 0		52		
KEYSTONE 12-15 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	293581	COMPL. DATE	01/23/2023	TOTAL	DEPTH	10791	PERF.	10690	-	21152
08		139252 X	77864	-0-	-61388	-0-	62821 3	15043 9	Y	13675	13700 0		14		
09		134760 X	79770	-0-	-54990	-0-	62947 3	16823 9	Y	15294	15269 0		39		
10		132091 X	85605	-0-	-46486	-0-	67200 3	18405 9	Y	16732	16737 0		34		
11		107670 X	74235	-0-	-33435	-0-	58452 3	15783 9	Y	14348	14352 0		30		
12		102920 X	79779	-0-	-23141	-0-	62627 3	17152 9	Y	15593	15592 0		31		
01		85591 X	77614	-0-	-7977	-0-	62147 3	15467 9	Y	14061	14029 0		63		
KEYSTONE 12-15 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	293582	COMPL. DATE	01/04/2023	TOTAL	DEPTH	11185	PERF.	11286	-	21724
08		176018 X	129274	-0-	-46744	-0-	108062 3	21212 9	Y	19284	19301 0		20		
09		170340 X	111297	-0-	-59043	-0-	93654 3	17643 9	Y	16039	16019 0		40		
10		164827 X	114252	-0-	-50575	-0-	96741 3	17511 9	Y	15919	15926 0		33		
11		129810 X	107342	-0-	-22468	-0-	91063 3	16279 9	Y	14799	14801 0		31		
12		134137 X	104821	-0-	-29316	-0-	89101 3	15720 9	Y	14291	14293 0		29		
01		129270 X	100862	-0-	-28408	-0-	86449 3	14413 9	Y	13103	13073 0		59		

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293583 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10926 - 21160																
08	74462 X	66141	-0-	-8321	-0-	59954	3	89	4	Y	5544	5529	0	19	8	52
09	71310 X	59287	-0-	-12023	-0-	53667	3	1	4	Y	5108	5027	0	20	8	113
10	71083 X	59808	-0-	-11275	-0-	54242	3	10	4	Y	5051	5122	0	6	8	36
11	67170 X	53956	-0-	-13214	-0-	48953	3	14	4	Y	4535	4551	0	8	8	12
12	69409 X	48960	-0-	-20449	-0-	44758	3	42	4	Y	3782	3723	0	15	8	56
01	66154 X	53606	-0-	-12548	-0-	48555	3	26	4	Y	4568	4526	0	31	8	67

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293608 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10890 - 21911																
08	120776 X	91059	-0-	-29717	-0-	73269	3	17790	9	Y	16173	16187	0			17
09	116880 X	79376	-0-	-37504	-0-	63628	3	15748	9	Y	14316	14297	0			36
10	120776 X	83251	-0-	-37525	-0-	68306	3	14945	9	Y	13586	13594	0			28
11	91050 X	79207	-0-	-11843	-0-	65968	3	13239	9	Y	12035	12038	0			25
12	94085 X	79601	-0-	-14484	-0-	66934	3	12667	9	Y	11515	11517	0			23
01	91047 X	77570	-0-	-13477	-0-	65723	3	11847	9	Y	10770	10744	0			49

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 293615 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 10754 PERF.10891 - 23519																
08	80907 X	80907	-0-	-0-	-0-	67324	3	13583	9	Y	12348	12358	0			13
09	65580 X	54604	-0-	-10976	-0-	43207	3	11397	9	Y	10361	10348	0			26
10	67766 X	54374	-0-	-13392	-0-	43430	3	10944	9	Y	9949	9955	0			20
11	65580 X	57474	-0-	-8106	-0-	46577	3	10897	9	Y	9906	9905	0			21
12	67766 X	57527	-0-	-10239	-0-	47354	3	10173	9	Y	9248	9251	0			18
01	67766 X	51002	-0-	-16764	-0-	41908	3	9094	9	Y	8267	8248	0			37

KEYSTONE 12-15 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293712 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 10755 PERF.11001 - 21444																
08	118947 X	85220	-0-	-33727	-0-	67379	3	17841	9	Y	16219	16234	0			17
09	115110 X	74510	-0-	-40600	-0-	59031	3	15479	9	Y	14072	14053	0			36
10	118947 X	78635	-0-	-40312	-0-	63490	3	15145	9	Y	13768	13776	0			28
11	93600 X	73013	-0-	-20587	-0-	59365	3	13648	9	Y	12407	12409	0			26
12	90830 X	73326	-0-	-17504	-0-	60370	3	12956	9	Y	11778	11780	0			24
01	85219 X	72218	-0-	-13001	-0-	60540	3	11678	9	Y	10616	10592	0			48

KEYSTONE 12-15 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293724 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11640 - 21112																
08	147653 X	123320	-0-	-24333	-0-	104777	3	18543	9	Y	16857	16871	0			18
09	142890 X	99595	-0-	-43295	-0-	84792	3	14803	9	Y	13457	13441	0			34
10	147653 X	106923	-0-	-40730	-0-	91918	3	15005	9	Y	13641	13647	0			28
11	132240 X	99826	-0-	-32414	-0-	86628	3	13198	9	Y	11998	12001	0			25
12	128340 X	96229	-0-	-32111	-0-	84072	3	12157	9	Y	11052	11055	0			22
01	123318 X	78379	-0-	-44939	-0-	68394	3	9985	9	Y	9077	9058	0			41

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293783 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11038 - 22625																
08	88629 X	72783	-0-	-15846	-0-	59086	3	13697	9	Y	12452	12463	0			13
09	85770 X	61156	-0-	-24614	-0-	49662	3	11494	9	Y	10449	10436	0			26
10	88629 X	62769	-0-	-25860	-0-	51597	3	11172	9	Y	10156	10161	0			21
11	76800 X	59396	-0-	-17404	-0-	49186	3	10210	9	Y	9282	9283	0			20
12	76074 X	56948	-0-	-19126	-0-	47660	3	9288	9	Y	8444	8447	0			17
01	72788 X	40017	-0-	-32771	-0-	33231	3	6786	9	Y	6169	6158	0			28

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	293811	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL DEPTH	11154	PERF.11197	- 23106			
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		
08		141391 X	126813	-0-	-14578	-0-	106813	3	20000	9	Y	18182	18197	0	19
09		136830 X	107255	-0-	-29575	-0-	90422	3	16833	9	Y	15303	15283	0	39
10		141391 X	112965	-0-	-28426	-0-	95898	3	17067	9	Y	15515	15522	0	32
11		130380 X	109701	-0-	-20679	-0-	93355	3	16346	9	Y	14860	14861	0	31
12		129921 X	105902	-0-	-24019	-0-	90361	3	15541	9	Y	14128	14131	0	28
01		126821 X	102477	-0-	-24344	-0-	88233	3	14244	9	Y	12949	12919	0	58

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	293838	COMPL. DATE	12/05/2022	TOTAL DEPTH	11108	PERF.11296	- 22481			
08		141329 X	121240	-0-	-20089	-0-	101946	3	19294	9	Y	17540	17556	0	18
09		136770 X	105237	-0-	-31533	-0-	88521	3	16716	9	Y	15196	15176	0	38
10		138539 X	108709	-0-	-29830	-0-	92222	3	16487	9	Y	14988	14995	0	31
11		134070 X	102102	-0-	-31968	-0-	86561	3	15541	9	Y	14128	14129	0	30
12		128123 X	97288	-0-	-30835	-0-	82029	3	15259	9	Y	13872	13874	0	28
01		121241 X	93038	-0-	-28203	-0-	78971	3	14067	9	Y	12788	12758	0	58

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	293951	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL DEPTH	11173	PERF.11260	- 21519			
08		150784 X	126373	-0-	-24411	-0-	103865	3	22508	9	Y	20462	20479	0	22
09		145920 X	108204	-0-	-37716	-0-	88704	3	19500	9	Y	17727	17704	0	45
10		142817 X	111303	-0-	-31514	-0-	92188	3	19115	9	Y	17377	17386	0	36
11		138210 X	105199	-0-	-33011	-0-	87366	3	17833	9	Y	16212	16214	0	34
12		137919 X	101547	-0-	-36372	-0-	84279	3	17268	9	Y	15698	15701	0	31
01		126387 X	95650	-0-	-30737	-0-	80404	3	15246	9	Y	13860	13828	0	63

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	293980	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL DEPTH	10914	PERF.11086	- 21049			
08		104129 X	79019	-0-	-25110	-0-	62422	3	16597	9	Y	15088	15102	0	16
09		100770 X	72018	-0-	-28752	-0-	57039	3	14979	9	Y	13617	13599	0	34
10		104129 X	74170	-0-	-29959	-0-	59460	3	14710	9	Y	13373	13379	0	28
11		87150 X	68986	-0-	-18164	-0-	55716	3	13270	9	Y	12064	12067	0	25
12		86986 X	63539	-0-	-23447	-0-	51233	3	12306	9	Y	11187	11190	0	22
01		79019 X	62787	-0-	-16232	-0-	51418	3	11369	9	Y	10335	10310	0	47

SILVERTON STATE 27-34 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	294241	COMPL. DATE	02/16/2023	TOTAL DEPTH	9761	PERF. N/A				
08		SHUT IN	111620	-0-	111620	111620	14	1	94104	3	Y	15911	15795	0	117
							17502	9							
09		SHUT IN	180798	-0-	180798	292418	91	1	152340	3	Y	25788	25844	0	61
							28367	9							
10		SHUT IN	197434	-0-	197434	489852	150	1	165805	3	Y	28617	28588	0	90
							31479	9							
11		SHUT IN	158674	-0-	158674	648526	18	1	135436	3	Y	21109	21113	0	86
							23220	9							
12		SHUT-IN	133230	-0-	133230	781756	112509	3	1649	4	Y	17338	17310	0	114
							19072	9							
01		SHUT-IN	123303	-0-	123303	905059	107217	3	16086	9	Y	14624	14614	0	124

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SILVERTON STATE 27-34 UNIT A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
SILVERTON STATE 27-34 UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 294290	COMPL. DATE 07/19/2023	TOTAL DEPTH 10151	PERF.10352 - 20335						
08	SHUT IN	91023	-0-	91023	91023	12 1	81394 3	Y	8743	8680	0		64
09	SHUT IN	197167	-0-	197167	288190	9617 9 106 1	177348 3	Y	17921	17942	0		43
10	SHUT IN	292557	-0-	292557	580747	19713 9 239 1	263791 3	Y	25934	25895	0		82
11	SHUT IN	257211	-0-	257211	837958	28527 9 28 1	234360 3	Y	20748	20746	0		84
*12	1055944 X	217986	-0-	-837958	-0-	22823 9 199815 3	18171 9	Y	16519	16494	0		109
01	225928 X	191810	-0-	-34118	-0-	176600 3	15210 9	Y	13827	13819	0		117
HARDCASTLE STATE 27-34-39 A		WELL #: 1H		RRCID -> 294814	COMPL. DATE 04/13/2023	TOTAL DEPTH 10385	PERF.10605 - 25734						
08	SHUT IN	135773	-0-	135773	893849	4 1	109521 3	Y	23861	23834	0		82
09	1014581 X	120732	-0-	-893849	-0-	1 4 1 1	26247 9 97769 3	Y	20857	20893	0		46
10	171337 X	124003	-0-	-47334	-0-	19 4 98883 3	22943 9 63 4	Y	22779	22732	0		93
11	165810 X	103232	-0-	-62578	-0-	25057 9 1 1	81362 3	Y	19881	19904	0		70
12	171337 X	105948	-0-	-65389	-0-	21869 9 25 1	84544 3	Y	19435	19453	0		52
01	171337 X	93842	-0-	-77495	-0-	21379 9 34 1	78060 3	Y	14316	14309	0		59
SILVERTON STATE 27-34 UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 295090	COMPL. DATE 03/25/2023	TOTAL DEPTH 10164	PERF. N/A						
08	SHUT IN	128137	-0-	128137	128137	17 1	113385 3	Y	13395	13298	0		98
09	SHUT IN	246706	-0-	246706	374843	14735 9 132 1	220427 3	Y	23770	23811	0		57
10	SHUT IN	323415	-0-	323415	698258	26147 9 264 1	291144 3	Y	29097	29062	0		92
11	SHUT IN	245658	-0-	245658	943916	32007 9 28 1	224625 3	Y	19095	19110	0		77
12	SHUT-IN	200436	-0-	200436	1144352	21005 9 183962 3	16474 9	Y	14976	14948	0	7 8	98
01	SHUT-IN	183332	-0-	183332	1327684	170092 3	13240 9	Y	12036	12032	0		102
SILVERTON STATE 34		WELL #: 101H		RRCID -> 295118	COMPL. DATE 04/06/2023	TOTAL DEPTH 9763	PERF. N/A						
08	SHUT IN	116197	-0-	116197	116197	14 1	95365 3	Y	18925	18786	0		139
09	SHUT IN	152563	-0-	152563	268760	20818 9 74 1	124205 3	Y	25713	25791	0		61
10	SHUT IN	92809	-0-	92809	361569	28284 9 72 1	75185 3	Y	15956	15967	0		50
11	SHUT IN	67219	-0-	67219	428788	17552 9 10 1	55693 3	Y	10469	10477	0		42
12	SHUT-IN	68657	-0-	68657	497445	11516 9 57176 3	11481 9	Y	10437	10410	0		69
01	SHUT-IN	44835	-0-	44835	542280	37345 3	7490 9	Y	6809	6820	0		58

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOOD-DANCE STATE 26-35-38 A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	SHUT IN	298283	-0-	298283	1534609	7 1	264986	3	Y	30262	30235	0	104
09	SHUT IN	175444	-0-	175444	1710053	2 4	33288	9					
10	1886879 X	176826	-0-	-1710053	-0-	1 1	154653	3	Y	18873	18935	0	42
11	271680 X	167600	-0-	-104080	-0-	30 4	20760	9					
12	280736 X	153304	-0-	-127432	-0-	155258	3	99	Y	19517	19479	0	80
01	280736 X	151762	-0-	-128974	-0-	21469	9						

SILVERTON STATE 27-34 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	295252	COMPL. DATE 04/02/2023		TOTAL DEPTH 9760		PERF. N/A		
08	SHUT IN	133588	-0-	133588	133588	17 1	113575	3	Y	18178	18046	0	133
09	SHUT IN	213484	-0-	213484	347072	19996	9						
10	SHUT IN	272670	-0-	272670	619742	109 1	181880	3	Y	28632	28697	0	68
11	SHUT IN	217646	-0-	217646	837388	31495	9						
12	SHUT-IN	168662	-0-	168662	1006050	210 1	231076	3	Y	37622	37571	0	119
01	SHUT-IN	163598	-0-	163598	1169648	41384	9						

HARDCASTLE STATE 27-34-39 C		WELL #:		3H	RRCID ->	295451	COMPL. DATE 04/25/2023		TOTAL DEPTH 10380		PERF.10588		- 25722
08	SHUT IN	165409	-0-	165409	873474	4 1	134233	3	Y	28337	28302	0	98
09	995883 X	122409	-0-	-873474	-0-	1 4	31171	9					
10	165850 X	133053	-0-	-32797	-0-	1 1	98638	3	Y	21592	21642	0	48
11	160500 X	120202	-0-	-40298	-0-	19 4	23751	9					
12	165850 X	100809	-0-	-65041	-0-	106658	3	68	Y	23934	23884	0	98
01	165850 X	98618	-0-	-67232	-0-	26327	9						

HARDCASTLE STATE 27-34-39 B		WELL #:		2H	RRCID ->	295452	COMPL. DATE 04/13/2023		TOTAL DEPTH 10731		PERF.10950		- 26060
08	SHUT IN	332528	-0-	332528	1957988	8 1	303030	3	Y	26806	26784	0	92
09	2236041 X	278053	-0-	-1957988	-0-	3 4	29487	9					
10	353090 X	292372	-0-	-60718	-0-	2 1	256047	3	Y	19958	20006	0	44
11	341700 X	289496	-0-	-52204	-0-	50 4	21954	9					
12	353090 X	282646	-0-	-70444	-0-	1 1	271027	3	Y	19246	19211	0	79
01	353090 X	249206	-0-	-103884	-0-	173 4	21171	9					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SENTINEL STATE 55-28 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	15434	-0-	15434	15434	1 1	11725 3	N	2531	2466 0		65
09	SHUT IN	53473	-0-	53473	68907	924 4 43180 3 10284 9	2784 9 9 4	N	9349	9399 0		15
10	SHUT-IN	71881	-0-	71881	140788	57156 3	14725 9	N	13386	13378 0		23
*11	211702 X	70914	-0-	-140788	-0-	57122 3	13792 9	N	12538	12539 0		22
*12	137888 X	68469	-0-	-69419	-0-	55751 3	12718 9	N	11562	11552 0		32
01	137888 X	47387	-0-	-90501	-0-	96 1 8381 9	38910 3	N	7619	7587 0		64
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 295475	COMPL. DATE 08/25/2023	TOTAL DEPTH 10865	PERF.11070 - 20946					
08	SHUT IN	41608	-0-	41608	41608	4 1 2514 4	31918 3 7172 9	N	6520	6352 0		168
09	SHUT IN	214765	-0-	214765	256373	182094 3 32633 9	38 4	N	29666	29787 0		47
10	SHUT IN	215710	-0-	215710	472083	185540 3	30170 9	N	27427	27426 0		48
*11	672792 X	200709	-0-	-472083	-0-	176085 3	24624 9	N	22385	22394 0		39
*12	186573 X	186573	-0-	-0-	-0-	165243 3	21330 9	N	19391	19376 0		54
*01	161213 X	161213	-0-	-0-	-0-	352 1 17581 9	143280 3	N	15983	15903 0		134
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 295476	COMPL. DATE 08/25/2023	TOTAL DEPTH 10868	PERF.11103 - 20991					
08	SHUT IN	41008	-0-	41008	41008	4 1 2504 4	31787 3 6713 9	N	6103	5946 0		157
09	SHUT IN	201242	-0-	201242	242250	172569 3 28637 9	36 4	N	26034	26150 0		41
10	SHUT-IN	208810	-0-	208810	451060	181541 3	27269 9	N	24790	24788 0		43
*11	642189 X	191129	-0-	-451060	-0-	169150 3	21979 9	N	19981	19989 0		35
*12	213497 X	178148	-0-	-35349	-0-	159087 3	19061 9	N	17328	17315 0		48
01	213497 X	143252	-0-	-70245	-0-	316 1 14159 9	128777 3	N	12872	12812 0		108
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 295477	COMPL. DATE 08/25/2023	TOTAL DEPTH 11154	PERF.11345 - 21260					
08	SHUT IN	32681	-0-	32681	32681	3 1 2184 4	27720 3 2774 9	N	2522	2457 0		65
09	SHUT IN	141297	-0-	141297	173978	129562 3 11708 9	27 4	N	10644	10692 0		17
10	SHUT-IN	164299	-0-	164299	338277	151604 3	12695 9	N	11541	11538 0		20
11	SHUT-IN	174668	-0-	174668	512945	165299 3	9369 9	N	8517	8522 0		15
*12	690772 X	177827	-0-	-512945	-0-	169844 3	7983 9	N	7257	7252 0		20
*01	173352 X	159987	-0-	-13365	-0-	376 1 6360 9	153251 3	N	5782	5754 0		48
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 295478	COMPL. DATE 08/29/2023	TOTAL DEPTH 11144	PERF.11374 - 21209					
08	SHUT IN	7438	-0-	7438	7438	1 1 496 4	6296 3 645 9	N	586	571 0		15
09	SHUT IN	190547	-0-	190547	197985	173947 3 16564 9	36 4	N	15058	15049 0		24
10	SHUT IN	223554	-0-	223554	421539	206520 3	17034 9	N	15485	15482 0		27
*11	636405 X	214866	-0-	-421539	-0-	200941 3	13925 9	N	12659	12664 0		22
*12	208896 X	208896	-0-	-0-	-0-	197089 3	11807 9	N	10734	10726 0		30
*01	211154 X	211154	-0-	-0-	-0-	494 1 9337 9	201323 3	N	8488	8447 0		71

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 295479 COMPL. DATE 08/29/2023 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11535 - 21457

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
08	SHUT IN	9695	-0-	9695	9695	1 1	8152 3	N	818	797 0	21
						642 4	900 9				
09	SHUT IN	246574	-0-	246574	256269	228999 3	48 4	N	15934	15930 0	25
						17527 9					
10	SHUT-IN	244423	-0-	244423	500692	229605 3	14818 9	N	13471	13473 0	23
11	SHUT-IN	222356	-0-	222356	723048	211825 3	10531 9	N	9574	9580 0	17
*12	928718 X	205670	-0-	-723048	-0-	197785 3	7885 9	N	7168	7165 0	20
01	265143 X	172419	-0-	-92724	-0-	408 1	166081 3	N	5391	5366 0	45
						5930 9					

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 295586 COMPL. DATE 08/29/2023 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11585 - 21496

08	SHUT IN	13352	-0-	13352	13352	1 1	10901 3	N	1446	1409 0	37
						859 4	1591 9				
09	SHUT IN	283625	-0-	283625	296977	261359 3	54 4	N	20193	20198 0	32
						22212 9					
10	SHUT IN	273082	-0-	273082	570059	254193 3	18889 9	N	17172	17174 0	30
*11	822180 X	252121	-0-	-570059	-0-	237382 3	14739 9	N	13399	13405 0	24
*12	276954 X	233411	-0-	-43543	-0-	221474 3	11937 9	N	10852	10846 0	30
*01	276954 X	195916	-0-	-81038	-0-	456 1	185926 3	N	8667	8624 0	73
						9534 9					

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 295601 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 11106 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	27426	-0-	27426	27426	3 1	20746 3	N	6070	6035 0	35
						6677 9					
11	SHUT IN	185377	-0-	185377	212803	22 1	140699 3	N	40596	40544 0	87
						44656 9					
12	SHUT-IN	186616	-0-	186616	399419	26 1	144977 3	N	37830	37842 0	75
						41613 9					
01	SHUT-IN	142074	-0-	142074	541493	23 1	111693 3	N	27598	27583 0	90
						30358 9					

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 295682 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 10755 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	19943	-0-	19943	19943	2 1	14481 3	N	4964	4935 0	29
						5460 9					
11	SHUT IN	136772	-0-	136772	156715	15 1	98876 3	N	34437	34392 0	74
						37881 9					
12	SHUT-IN	111528	-0-	111528	268243	14 1	81087 3	N	27661	27680 0	55
						30427 9					
01	SHUT-IN	86257	-0-	86257	354500	13 1	63212 3	N	20938	20925 0	68
						23032 9					

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295683 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 11111 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	32710	-0-	32710	32710	3 1	23581 3	N	8296	8248 0	48
						9126 9					
11	SHUT IN	188416	-0-	188416	221126	22 1	143434 3	N	40873	40833 0	88
						44960 9					
12	SHUT-IN	182929	-0-	182929	404055	25 1	142563 3	N	36674	36690 0	72
						40341 9					
01	SHUT-IN	147420	-0-	147420	551475	24 1	116044 3	N	28502	28481 0	93
						31352 9					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438							
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	295793	COMPL. DATE	04/20/2023	TOTAL DEPTH	10742	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
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	17185	-0-	17185	17185	2 1	12711 3	N	4065	4042 0	23
						4472 9					
11	SHUT IN	113756	-0-	113756	130941	13 1	83654 3	N	27354	27318 0	59
						30089 9					
12	SHUT-IN	86478	-0-	86478	217419	11 1	64642 3	N	19841	19861 0	39
						21825 9					
01	SHUT-IN	66017	-0-	66017	283436	10 1	49553 3	N	14958	14948 0	49
						16454 9					

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	296121	COMPL. DATE	06/30/2023	TOTAL DEPTH	10776	PERF. N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	96252	-0-	96252	96252	9 1	70880 3	N	23057	22924 0	133
						25363 9					
11	SHUT IN	102755	-0-	102755	199007	12 1	76209 3	N	24122	24203 0	52
						26534 9					
12	SHUT IN	89619	-0-	89619	288626	12 1	66996 3	N	20555	20566 0	41
						22611 9					
01	SHUT IN	73277	-0-	73277	361903	11 1	54488 3	N	17071	17056 0	56
						18778 9					

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	296122	COMPL. DATE	07/22/2023	TOTAL DEPTH	11109	PERF. N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	167510	-0-	167510	167510	16 1	130525 3	N	33608	33415 0	193
						36969 9					
11	SHUT IN	188783	-0-	188783	356293	23 1	149525 3	N	35668	35785 0	76
						39235 9					
12	SHUT IN	174291	-0-	174291	530584	25 1	139959 3	N	31188	31202 0	62
						34307 9					
01	SHUT IN	155650	-0-	155650	686234	26 1	125641 3	N	27257	27230 0	89
						29983 9					

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	296123	COMPL. DATE	07/11/2023	TOTAL DEPTH	10766	PERF. N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	84016	-0-	84016	84016	8 1	62254 3	N	19776	19662 0	114
						21754 9					
11	SHUT IN	78963	-0-	78963	162979	9 1	58759 3	N	18359	18434 0	39
						20195 9					
12	SHUT IN	68703	-0-	68703	231682	9 1	51833 3	N	15328	15337 0	30
						16861 9					
01	SHUT IN	56656	-0-	56656	288338	9 1	42689 3	N	12689	12678 0	41
						13958 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BULLET 27-15			//CONT.//	71052 900 166150	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #:		1H	RRCID ->	286909	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	12097	PERF.	12281	- 17012			
08		11695 X	11695	-0-	-0-	-0-	9392	3	2303	9	Y	2094	2122	0		391	
09		10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	7985	3	2	4	Y	2225	2200	0		416	
							2448	9									
10		9610 X	6485	-0-	-3125	-0-	5207	3	1	4	Y	1161	1229	0		348	
							1277	9									
11		9300 X	8599	-0-	-701	-0-	7616	3	1	4	Y	893	1143	0		98	
							982	9									
12		9610 X	9136	-0-	-474	-0-	7739	3	1397	9	Y	1270	1033	0		335	
01		10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	8881	3	1672	9	Y	1520	1488	0		367	
RUDD DRAW 29-3			WELL #:		10H	RRCID ->	290657	COMPL. DATE	04/21/2019	TOTAL DEPTH	12381	PERF.	12715	- 16915			
08		8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	1106	1	5328	3	N	1946	1939	0		99	
							2141	9									
09		7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	1069	1	4335	3	N	1471	1452	0		118	
							1618	9									
10		7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	1028	1	4992	3	N	1682	1692	0		108	
							1850	9									
11		6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	949	1	3723	3	N	1259	1259	0		108	
							1385	9									
12		6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	969	1	4230	3	N	1454	1455	0		107	
							1599	9									
01		5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	962	1	3430	3	N	1232	1253	0		86	
							1355	9									
MULLIGAN UNIT			WELL #:		1001H	RRCID ->	290764	COMPL. DATE	05/26/2019	TOTAL DEPTH	11988	PERF.	12198	- 21890			
08		24583 X	23657	-0-	-926	-0-	20663	3	2994	9	N	2722	2758	0		508	
09		23670 X	21358	-0-	-2312	-0-	18173	3	3	4	N	2893	2860	0		541	
							3182	9									
10		24118 X	17679	-0-	-6439	-0-	14850	3	2	4	N	2570	2340	0		771	
							2827	9									
11		26577 X	26577	-0-	-0-	-0-	21436	3	2	4	N	4672	4932	0		511	
							5139	9									
12		24118 X	21664	-0-	-2454	-0-	17684	3	3980	9	N	3618	3175	0		954	
01		23653 X	21784	-0-	-1869	-0-	17916	3	3868	9	N	3516	3621	0		849	
BARSTOW A			WELL #:		3652H	RRCID ->	291045	COMPL. DATE	06/07/2017	TOTAL DEPTH	10491	PERF.	10777	- 22195			
08		27652 X	27641	-0-	-11	-0-	22405	3	5236	9	N	4760	4914	0	19	8	1208
09		26760 X	25940	-0-	-820	-0-	21259	3	4681	9	N	4255	4308	0	20	8	1135
10		25039 X	25039	-0-	-0-	-0-	20345	3	4694	9	N	4267	4033	0	5	8	1364
11		26771 X	26771	-0-	-0-	-0-	21977	3	4794	9	N	4358	4484	0	13	8	1225
12		27652 X	24958	-0-	-2694	-0-	20528	3	4430	9	N	4027	4376	0	20	8	856
01		27652 X	26315	-0-	-1337	-0-	21438	3	4877	9	N	4434	4184	0	16	8	1090
C.G. LUDEMAN 'B'			WELL #:		1H	RRCID ->	291049	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	12390	PERF.	12135	- 15168			
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	37				209	
09		360 N	295	-0-	-65	-0-	173	3	2	4	N	109				318	
							120	9									
10		341 N	40	-0-	-301	-0-	7	3	33	9	N	30	186	1		162	
11		452 N	452	-0-	-0-	-0-	264	3	44	4	N	131				293	
							144	9									
12		310 N	154	-0-	-156	-0-	51	3	103	9	N	94				387	
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	40	3	62	9	N	56	187	1		256	

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC WHATCHA WANT UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 7302H		RRCID -> 291050		COMPL. DATE 11/11/2018				TOTAL DEPTH 10797 PERF.11257 - 20345					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	26323 X	26323	-0-	-0-	-0-	23313	3	3010	9	Y	2736	2862	0	9 8	190
09	29594 X	29594	-0-	-0-	-0-	26525	3	3069	9	Y	2790	2734	0	11 8	235
10	32423 X	32423	-0-	-0-	-0-	29005	3	3418	9	Y	3107	2815	0	4 8	523
11	30595 X	30595	-0-	-0-	-0-	26939	3	3656	9	Y	3324	3708	0	7 8	132
12	24397 X	21922	-0-	-2475	-0-	18367	3	3555	9	Y	3232	3221	0	7 8	136
01	24397 X	14695	-0-	-9702	-0-	11926	3	2769	9	Y	2517	2502	0	4 8	147

WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7305H		RRCID -> 291051		COMPL. DATE 11/30/2018				TOTAL DEPTH 10693 PERF.11280 - 22398					
08	22945 X	22945	-0-	-0-	-0-	20997	3	1948	9	Y	1771	1736	0	13 8	193
09	19950 X	18504	-0-	-1446	-0-	17227	3	1277	9	Y	1161	1257	0	10 8	87
10	20615 X	-0-	-0-	-20615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	87	0	-0-	-0-
11	29564 X	29564	-0-	-0-	-0-	24523	3	5041	9	Y	4583	4289	0	16 8	278
*12	35728 X	35728	-0-	-0-	-0-	29516	3	6212	9	Y	5647	5519	0	38 8	368
*01	36024 X	36024	-0-	-0-	-0-	30810	3	5214	9	Y	4740	4723	0	20 8	365

WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7376H		RRCID -> 291052		COMPL. DATE 07/23/2017				TOTAL DEPTH 10997 PERF.11530 - 22480					
08	23789 X	23789	-0-	-0-	-0-	21602	3	2187	9	Y	1988	1941	0	13 8	217
09	27831 X	27831	-0-	-0-	-0-	25690	3	2141	9	Y	1946	2003	0	14 8	146
10	40190 X	40190	-0-	-0-	-0-	37774	3	2416	9	Y	2196	2157	0	5 8	180
11	32109 X	32109	-0-	-0-	-0-	29456	3	2653	9	Y	2412	2435	0	11 8	146
*12	27553 X	27553	-0-	-0-	-0-	25913	3	1640	9	Y	1491	1523	0	17 8	97
*01	27895 X	27895	-0-	-0-	-0-	26599	3	1296	9	Y	1178	1176	0	9 8	90

CONSTANTAN 34-174 (N)		WELL #: 1H		RRCID -> 291057		COMPL. DATE 06/09/2015				TOTAL DEPTH 10884 PERF.10705 - 17420					
08	9765 X	8307	-0-	-1458	-0-	6822	3	1485	9	N	1350	1301	0	4 8	244
09	9450 X	5144	-0-	-4306	-0-	4222	3	922	9	N	838	861	0	2 8	219
10	9765 X	371	-0-	-9394	-0-	367	3	4	9	N	4	32	0	-0-	191
11	8070 X	3111	-0-	-4959	-0-	2503	3	608	9	N	553	530	0	1 8	213
12	15154 X	15154	-0-	-0-	-0-	11702	3	3452	9	N	3138	2995	0	13 8	343
01	12158 X	12158	-0-	-0-	-0-	9319	3	2839	9	N	2581	2698	0	4 8	222

SAM BIRD 6-3		WELL #: 1H		RRCID -> 291058		COMPL. DATE 09/23/2017				TOTAL DEPTH 10720 PERF.10959 - 20253					
08	15810 X	9259	-0-	-6551	-0-	7173	3	2086	9	N	1896	1954	0	10 8	290
09	15300 X	8193	-0-	-7107	-0-	6489	3	1704	9	N	1549	1641	0	12 8	186
10	14384 X	7209	-0-	-7175	-0-	5700	3	1509	9	N	1372	1415	0	2 8	141
11	11490 X	8367	-0-	-3123	-0-	6703	3	1664	9	N	1513	1479	0	6 8	169
12	10137 X	8675	-0-	-1462	-0-	7417	3	1258	9	N	1144	1114	0	10 8	189
01	9269 X	7413	-0-	-1856	-0-	6030	3	1383	9	N	1257	1203	0	5 8	238

SAM BIRD 6-3		WELL #: 2H		RRCID -> 291059		COMPL. DATE 04/30/2015				TOTAL DEPTH 10704 PERF.10670 - 15364					
08	5580 X	4283	-0-	-1297	-0-	2989	3	1294	9	N	1176	1549	0	-0-	437
09	5220 X	3679	-0-	-1541	-0-	2451	3	1228	9	N	1116	1242	0	-0-	311
10	5394 X	4277	-0-	-1117	-0-	3059	3	1218	9	N	1107	1174	0	-0-	244
11	5220 X	4724	-0-	-496	-0-	3541	3	1183	9	N	1075	1108	0	-0-	211
12	5394 X	4050	-0-	-1344	-0-	3173	3	877	9	N	797	720	0	-0-	288
01	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	3668	3	1136	9	N	1033	1131	0	-0-	190

RUDD DRAW 26-2		WELL #: 8H		RRCID -> 291084		COMPL. DATE 08/14/2018				TOTAL DEPTH 12136 PERF.12563 - 17390					
08	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2467	2449	0	-0-	66
09	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2460	2374	0	-0-	152
10	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2010	2115	0	-0-	47
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1981	1984	0	-0-	44
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1945	1954	0	-0-	35
01	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	20	4	1969	9	N	1790	1788	0	-0-	37

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC SHARP NOSE STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: 1450H		RRCID ->	291092	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL	DEPTH	10908	PERF.	11064 - 16700
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		
08	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	1280 3	2697 9	N	2452	2384 0		325
09	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	1204 3	1132 9	N	1029	1197 0		157
10	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	4077 3	1665 9	N	1514	1354 0		317
11	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	5931 3	1243 9	N	1130	1061 0		386
12	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	6622 3	1442 9	N	1311	1356 0		341
01	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	7303 3	1979 9	N	1799	1582 0		558

GRAHAM UNIT 33-34		WELL #:		1H	RRCID ->	291098	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL	DEPTH	10640	PERF.10560 - 16709
08	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	5157 3	1672 9	N	1520	1359 0	5 8	539
09	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	5012 3	1681 9	N	1528	1536 0	5 8	526
10	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	4812 3	1564 9	N	1422	1496 0	2 8	450
11	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	4477 3	1618 9	N	1471	1466 0	2 8	453
12	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	4284 3	1433 9	N	1303	1265 0	5 8	486
01	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	5706 3	2108 9	N	1916	2002 0	3 8	397

LUDEMAN 2512 B		WELL #:		2H	RRCID ->	292433	COMPL. DATE	10/19/2019	TOTAL	DEPTH	12787	PERF.12761 - 22582
08	17535 X	17535	-0-	-0-	-0-	660 1	10821 3	N	5496	5445 0		170
						8 4	6046 9					
09	18183 X	18183	-0-	-0-	-0-	849 1	11464 3	N	5296	5287 0	1 8	178
						44 4	5826 9					
10	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	44 1	556 3	N	482	645 0		15
						530 9						
11	276 X	276	-0-	-0-	-0-	11 1	120 3	N	132	138 0		9
						145 9						
12	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	429 1	5824 3	N	3241	3163 0		87
						3565 9						
01	12979 X	12979	-0-	-0-	-0-	563 1	7744 3	N	4247	4232 0		102
						4672 9						

LUDEMAN 2512 C		WELL #:		3H	RRCID ->	292434	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.12497 - 22347
08	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	209 1	3431 3	N	4126	4110 0		127
						2 4	4539 9					
09	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	272 1	3674 3	N	4633	4604 0		156
						3 4	5096 9					
10	10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	380 1	4747 3	N	4818	4823 0		151
						1 4	5300 9					
11	10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	430 1	4724 3	N	4604	4454 0		301
						5064 9						
12	10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	378 1	5130 3	N	4580	4758 0		123
						23 4	5038 9					
01	9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	375 1	5167 3	N	3991	4018 0		96
						4390 9						

LUDEMAN 2512 D		WELL #:		4H	RRCID ->	292435	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL	DEPTH	12290	PERF.12263 - 18738
08	10423 X	10423	-0-	-0-	-0-	496 1	8128 3	N	1630	1620 0		50
						6 4	1793 9					
09	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	324 1	4373 3	N	1304	1310 0		44
						4 4	1434 9					
10	8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	512 1	6404 3	N	1749	1738 0		55
						1 4	1924 9					
11	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	501 1	5496 3	N	1469	1428 0		96
						1616 9						
12	10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	576 1	7832 3	N	1886	1931 0		51
						2075 9						
01	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	489 1	6723 3	N	1565	1578 0		38
						1722 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC LUDEMAN 2512 E			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
			WELL #: 1201H		RRCID -> 292437	COMPL. DATE 10/17/2019	TOTAL DEPTH 12333	PERF.12351	- 22434			
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
08	15882 X	15882	-0-	-0-	-0-	558 1 7 4	9142 3 6175 9	N	5614	5568 0		173
09	15787 X	15787	-0-	-0-	-0-	686 1 8 4	9265 3 5828 9	N	5298	5293 0		178
10	14378 X	14378	-0-	-0-	-0-	632 1 1 4	7909 3 5836 9	N	5305	5317 0		166
11	13084 X	13084	-0-	-0-	-0-	630 1 5540 9	6914 3	N	5036	4872 0		330
12	13212 X	13212	-0-	-0-	-0-	509 1 5787 9	6916 3	N	5261	5450 0		141
01	14196 X	14196	-0-	-0-	-0-	532 1 6343 9	7321 3	N	5766	5768 0		139
BRUNSON H			WELL #: 813H		RRCID -> 292438	COMPL. DATE 11/12/2019	TOTAL DEPTH 12256	PERF.12492	- 20143			
08	8910 X	8910	-0-	-0-	-0-	500 1 5154 9	3256 3	N	4685	4657 0		175
09	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	762 1 4458 9	3353 3	N	4053	4022 0		206
10	11407 X	11407	-0-	-0-	-0-	1007 1 4884 9	5516 3	N	4440	4468 0		178
11	11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	972 1 4752 9	5844 3	N	4320	4260 0		238
12	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	807 1 2 4	3532 3 3909 9	N	3554	3536 0		256
01	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	805 1 2 4	3344 3 4161 9	N	3783	3772 0		267
BRUNSON F			WELL #: 1323H		RRCID -> 292439	COMPL. DATE 05/30/2018	TOTAL DEPTH 12634	PERF.13029	- 17999			
08	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	1322 1 2824 9	4639 3	N	2567	2549 0		262
09	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	979 1 2830 9	3118 3	N	2573	2609 0		226
10	8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	1262 1 2782 9	4477 3	N	2529	2609 0		146
11	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	1073 1 2807 9	3346 3	N	2552	2551 0		147
12	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	1094 1 3249 9	3607 3	N	2954	2768 0		333
01	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	1116 1 1785 9	1846 3	N	1623	1600 0		356
TAYLOR FC26-17			WELL #: 6H		RRCID -> 292464	COMPL. DATE 05/11/2020	TOTAL DEPTH 12436	PERF.12758	- 22825			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40 0		-0-
09	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	222 1 2969 9	3783 3	N	2699	2602 0		97
10	16980 X	16980	-0-	-0-	-0-	519 1 7217 9	9244 3	N	6561	6448 0		210
11	14271 X	14271	-0-	-0-	-0-	503 1 6137 9	7631 3	N	5579	5596 0		193
12	14628 X	14628	-0-	-0-	-0-	496 1 6499 9	7633 3	N	5908	5886 0		215
01	14314 X	14314	-0-	-0-	-0-	532 1 6409 9	7373 3	N	5826	5808 0		233

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC AFTERSHOCK WEST A UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 166150															
WELL #: 201H RRCID -> 292465 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12602 - 22505															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE		
08		15221 X	4784	-0-	-10437	-0-	16	1	1371	3	N	3087	3073	0	33
							1	4	3396	9					
09		14700 X	5682	-0-	-9018	-0-	25	1	1918	3	N	3394	3340	0	87
							6	4	3733	9					
10		7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	38	1	2796	3	N	4399	4416	0	70
							4839	9							
11		5400 X	5225	-0-	-175	-0-	18	1	1151	3	N	3687	3641	0	116
							4056	9							
12		6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	327	442	0	1
01		7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-	1	0	-0-

TAYLOR BC26-17															
WELL #: 2H RRCID -> 292466 COMPL. DATE 05/27/2018 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12517 - 19517															
*02		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	1073	1	2625	3	N	1256	1278	0	364
							1382	9							
*03		6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	904	1	3503	3	N	1638	1461	0	541
							1802	9							
*04		6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	950	1	3887	3	N	1441	1597	0	385
							1585	9							
*05		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	1009	1	3757	3	N	1438	1445	0	378
							1582	9							
*06		5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	937	1	3393	3	N	1332	1188	0	522
							1465	9							
*07		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	931	1	2504	3	N	1386	1610	0	298
							1525	9							
*08		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	922	1	2355	3	N	1263	1223	0	338
							1389	9							
*09		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	877	1	2198	3	N	1370	1404	0	304
							1507	9							
*10		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	1050	1	2990	3	N	1467	1482	0	289
							1614	9							
*11		5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	992	1	3413	3	N	1429	1423	0	295
							1572	9							
*12		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	1030	1	2874	3	N	1257	1334	0	218
							1383	9							
01		5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	1030	1	2894	3	N	1348	1344	0	222
							1483	9							

INTERGALACTIC UNIT															
WELL #: 7301H RRCID -> 292472 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11310 - 15800															
08		8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	6849	3	1815	9	N	1650	1660	0	317
09		7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	5652	3	1778	9	N	1616	1579	0	351
10		6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	4551	3	1691	9	N	1537	1529	0	358
11		7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	5558	3	1638	9	N	1489	1636	0	210
*12		6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	4957	3	1426	9	N	1296	1192	0	311
*01		5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	4121	3	1214	9	N	1104	1054	0	359

BRUNSON D															
WELL #: 1202H RRCID -> 292516 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12480 - 17465															
08		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	769	1	2053	3	N	2118	2062	0	153
							2330	9							
09		564 X	564	-0-	-0-	-0-	93	1	208	3	N	239	354	0	38
							263	9							
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	0	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	1210	1	1964	3	N	2458	2153	0	305
							2704	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: 1203H		RRCID -> 292518			COMPL. DATE 01/11/2018				TOTAL DEPTH 12696 PERF.12941 - 20467		
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	
08	11763 X	11763	-0-	-0-	-0-	2123	1	5665	3	N	3614	3518 0	262
						3975	9						
09	11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	2497	1	5573	3	N	3485	3196 0	551
						3834	9						
10	13372 X	13372	-0-	-0-	-0-	2324	1	5924	3	N	4658	4593 0	616
						5124	9						
11	11557 X	11557	-0-	-0-	-0-	1762	1	4926	3	N	4426	4563 0	479
						4869	9						
12	12281 X	12281	-0-	-0-	-0-	1821	1	5490	3	N	4518	4530 0	467
						4970	9						
01	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	1534	1	2489	3	N	2966	3065 0	368
						3263	9						

TAYLOR H		WELL #: 1701H		RRCID -> 292526			COMPL. DATE 05/16/2020				TOTAL DEPTH 12277 PERF.12566 - 22899		
08	19236 X	19236	-0-	-0-	-0-	812	1	12485	3	N	5399	5384 0	176
						5939	9						
09	19025 X	19025	-0-	-0-	-0-	744	1	12692	3	N	5081	5074 0	183
						5589	9						
10	19020 X	19020	-0-	-0-	-0-	732	1	13043	3	N	4768	4798 0	153
						5245	9						
11	15948 X	15948	-0-	-0-	-0-	711	1	10779	3	N	4053	4066 0	140
						4458	9						
12	17280 X	17280	-0-	-0-	-0-	739	1	11378	3	N	4694	4663 0	171
						5163	9						
01	14688 X	14688	-0-	-0-	-0-	690	1	9558	3	N	4036	4046 0	161
						4440	9						

TAYLOR O		WELL #: 1712H		RRCID -> 292533			COMPL. DATE 05/11/2020				TOTAL DEPTH 12030 PERF.12405 - 22697		
08	19815 X	19815	-0-	-0-	-0-	835	1	12847	3	N	5575	5562 0	181
						6133	9						
09	20131 X	20131	-0-	-0-	-0-	801	1	13657	3	N	5157	5153 0	185
						5673	9						
10	20441 X	20441	-0-	-0-	-0-	792	1	14107	3	N	5038	5062 0	161
						5542	9						
11	16931 X	16931	-0-	-0-	-0-	754	1	11441	3	N	4305	4317 0	149
						4736	9						
12	19189 X	19189	-0-	-0-	-0-	825	1	12714	3	N	5136	5098 0	187
						5650	9						
01	16260 X	16260	-0-	-0-	-0-	768	1	10638	3	N	4413	4424 0	176
						4854	9						

BRUNSON D		WELL #: 1204H		RRCID -> 292568			COMPL. DATE 01/13/2018				TOTAL DEPTH 12356 PERF.12578 - 21282		
08	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	1604	1	4281	3	N	2786	2706 0	202
						3065	9						
09	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	1657	1	3697	3	N	2644	2428 0	418
						2908	9						
10	14522 X	14522	-0-	-0-	-0-	2883	1	7347	3	N	3902	3804 0	516
						4292	9						
11	16531 X	16531	-0-	-0-	-0-	3133	1	8758	3	N	4218	4277 0	457
						4640	9						
12	17733 X	17733	-0-	-0-	-0-	3237	1	9760	3	N	4305	4317 0	445
						4736	9						
01	10263 X	10263	-0-	-0-	-0-	2727	1	4426	3	N	2827	2921 0	351
						3110	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
 BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 851H RRCID -> 292743 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10717 - 20742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	18848 X	12956	-0-	-5892	-0-	11819	3	1137	9	N	1034	1032	0	11	8	89	
09	18240 X	17032	-0-	-1208	-0-	15766	3	1266	9	N	1151	1123	0	13	8	104	
10	18713 X	18713	-0-	-0-	-0-	17459	3	1254	9	N	1140	1147	0	3	8	94	
11	16021 X	16021	-0-	-0-	-0-	14954	3	1067	9	N	970	973	0	5	8	86	
12	19417 X	19417	-0-	-0-	-0-	17811	3	1606	9	N	1460	1446	0	15	8	85	
01	18724 X	17954	-0-	-770	-0-	16550	3	1404	9	N	1276	1257	0	8	8	96	

JOHNNY RYALL UNIT WELL #: 1102H RRCID -> 292789 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11150 - 22045

08	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-	33	0			-0-
09	1710 X	3	-0-	-1707	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
11	1890 X	165	-0-	-1725	-0-	101	3	64	9	N	58	48	0			10
12	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	4483	3	1409	9	N	1281	1211	0	10	8	70
01	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	3836	3	1266	9	N	1151	1164	0	8	8	49

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 852H RRCID -> 292804 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10718 - 20384

08	25110 X	18284	-0-	-6826	-0-	16587	3	1697	9	N	1543	1567	0	9	8	134
09	24300 X	21523	-0-	-2777	-0-	19627	3	1896	9	N	1724	1691	0	10	8	157
10	25048 X	21942	-0-	-3106	-0-	20027	3	1915	9	N	1741	1752	0	2	8	144
11	23160 X	17748	-0-	-5412	-0-	16196	3	1552	9	N	1411	1426	0	3	8	126
12	22227 X	21032	-0-	-1195	-0-	18906	3	2126	9	N	1933	1936	0	9	8	114
01	22227 X	19289	-0-	-2938	-0-	17417	3	1872	9	N	1702	1683	0	4	8	129

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7303H RRCID -> 292855 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11235 - 21519

08	28126 X	28126	-0-	-0-	-0-	26414	3	1712	9	Y	1556	1529	0	13	8	169
09	19500 X	14459	-0-	-5041	-0-	13210	3	1249	9	Y	1135	1211	0	8	8	85
10	20150 X	15836	-0-	-4314	-0-	14179	3	1657	9	Y	1506	1466	0	2	8	123
11	19500 X	15410	-0-	-4090	-0-	13175	3	2235	9	Y	2032	2026	0	6	8	123
12	20150 X	15648	-0-	-4502	-0-	13788	3	1860	9	Y	1691	1695	0	9	8	110
01	20150 X	16420	-0-	-3730	-0-	14905	3	1515	9	Y	1377	1376	0	5	8	106

BRUNSON F WELL #: 1301H RRCID -> 292874 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12666 - 17645

08	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	817	1	2868	3	N	3309	3278	0			337
09	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	3640	9	1091	1	N	2574	2685	0			226
10	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	2831	9	877	1	N	3788	3796	0			218
11	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	4167	9	997	1	N	3666	3672	0			212
12	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	4033	9	1045	1	N	4053	3808	0			457
01	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	4458	9	1023	1	N	2261	2222	0			496
						2487	9									

1920 ENERGY, LLC 194397
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC LIBERATOR STATE UNIT			//CONT.// //CONT.//	71052 900 194397	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
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	
LIBERATOR STATE UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 280639	COMPL. DATE 02/18/2016	TOTAL DEPTH 9620	PERF. 9728 - 16717					
08	DLQ G-10	15097 -0-	15097	15097	669 1 27 4	13547 3 854 9	3 Y	776	817 1	21 8	34		
09	DLQ G-10	3226 -0-	3226	18323	1086 1 1893 9	247 4	Y	1721	1619 1	29 8	107		
10	DLQ G-10	31508 -0-	31508	49831	1112 1 194 4	27776 3 2426 9	Y	2205	2165 1	38 8	109		
11	DLQ G-10	31577 -0-	31577	81408	941 1 277 4	26345 3 4014 9	Y	3649	3236 1		522		
12	115688 X	34280 -0-	-81408	-0-	1116 1 1425 4	29565 3 2174 9	Y	1976	2427 1	26 8	45		
01	32468 X	32468 -0-	-0-	-0-	1107 1 1638 4	28100 3 1623 9	Y	1475	1483 1		37		
FORTRESS STATE UNIT			WELL #:	11H	RRCID -> 284168	COMPL. DATE 12/15/2018	TOTAL DEPTH 8927	PERF. 9164 - 15454					
08	DLQ G-10	15442 -0-	15442	15442	1860 1 1 4	12761 3 820 9	Y	745	734 1		113		
09	DLQ G-10	19862 -0-	19862	35304	1800 1 14 4	17136 3 912 9	Y	829	758 1		184		
10	DLQ G-10	16553 -0-	16553	51857	909 1 9 4	14828 3 807 9	Y	734	837 1		81		
11	DLQ G-10	16283 -0-	16283	68140	948 1 761 9	14574 3	Y	692	574 1	140 8	59		
*12	83630 X	15490 -0-	-68140	-0-	955 1 98 4	13690 3 747 9	Y	679	512 1	143 8	83		
01	10815 X	10815 -0-	-0-	-0-	880 1 109 4	9269 3 557 9	Y	506	428 1	97 8	64		
LIBERATOR STATE UNIT			WELL #:	20H	RRCID -> 286369	COMPL. DATE 09/21/2018	TOTAL DEPTH 9611	PERF. 9850 - 21643					
08	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
09	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
10	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
11	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
12	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
01	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
LIBERATOR STATE UNIT			WELL #:	21H	RRCID -> 286370	COMPL. DATE 09/20/2018	TOTAL DEPTH 9849	PERF. 9992 - 21839					
08	DLQ G-10	29900 -0-	29900	29900	3176 1 128 4	24771 3 1825 9	Y	1659	1746 1	17 8	72		
09	DLQ G-10	5299 -0-	5299	35199	3033 1 1576 9	690 4	Y	1433	1400 1	13 8	92		
10	DLQ G-10	29780 -0-	29780	64979	3576 1 461 4	23990 3 1753 9	Y	1594	1590 1	16 8	80		
11	DLQ G-10	23951 -0-	23951	88930	2868 1 579 4	19436 3 1068 9	Y	971	905 1		146		
12	125157 X	36227 -0-	-88930	-0-	3511 1 3291 4	28032 3 1393 9	Y	1266	1372 1	15 8	25		
01	22171 X	22171 -0-	-0-	-0-	3096 1 3207 4	15245 3 623 9	Y	566	577 1		14		

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLF CAMP)
1920 ENERGY, LLC
TOMAHAWK

//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED
//CONT.// 194397

WELL #: 10H RRCID -> 286374 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9830 - 20155 CNTY: WARD

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
08	DLQ G-10	19016	-0-	19016	19016	17172 3	4 4	Y	1673	1599 1	44 8	103
						1840 9						
09	DLQ G-10	26807	-0-	26807	45823	24011 3	31 4	Y	2514	2442 1	45 8	130
						2765 9						
10	DLQ G-10	10936	-0-	10936	56759	10005 3	9 4	Y	838	914 1	30 8	24
						922 9						
11	DLQ G-10	11447	-0-	11447	68206	11238 3	209 9	Y	190	205 1		9
12	92358 X	24152	-0-	-68206	-0-	21851 3	84 4	Y	2015	1901 1	40 8	83
						2217 9						
01	25452 X	25452	-0-	-0-	-0-	22870 3	396 4	Y	1987	1922 1		148
						2186 9						

TOMAHAWK

WELL #: 11H RRCID -> 286401 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9973 - 20277

08	DLQ G-10	50194	-0-	50194	50194	620 1	47240 3	Y	2111	2082 1	6 8	134
						12 4	2322 9					
09	DLQ G-10	49505	-0-	49505	99699	600 1	46573 3	Y	2054	2073 1	5 8	110
						73 4	2259 9					
10	DLQ G-10	49410	-0-	49410	149109	620 1	46524 3	Y	2015	2064 1	6 8	55
						49 4	2217 9					
11	DLQ G-10	35174	-0-	35174	184283	600 1	32189 3	Y	2168	2130 1		93
						2385 9						
12	230733 X	46450	-0-	-184283	-0-	620 1	43636 3	Y	1810	1819 1	5 8	79
						203 4	1991 9					
01	42064 X	42064	-0-	-0-	-0-	620 1	38799 3	Y	1636	1592 1		123
						845 4	1800 9					

TOMAHAWK

WELL #: 12H RRCID -> 286416 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9769 - 20083

08	DLQ G-10	38360	-0-	38360	38360	35506 3	7 4	Y	2588	2553 1	43 8	165
						2847 9						
09	DLQ G-10	43667	-0-	43667	82027	39951 3	52 4	Y	3331	3284 1	37 8	175
						3664 9						
10	DLQ G-10	39744	-0-	39744	121771	36400 3	32 4	Y	3011	3062 1	43 8	81
						3312 9						
11	DLQ G-10	11987	-0-	11987	133758	10498 3	1489 9	Y	1354	1375 1		60
12	159130 X	25372	-0-	-133758	-0-	22986 3	88 4	Y	2089	2036 1	24 8	89
						2298 9						
01	10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	9704 3	168 4	Y	659	694 1		54
						725 9						

LIBERATOR STATE UNIT

WELL #: 22H RRCID -> 286480 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9835 - 14207

08	DLQ G-10	26625	-0-	26625	26625	1154 1	23386 3	Y	1854	1966 1	10 8	81
						46 4	2039 9					
09	DLQ G-10	3435	-0-	3435	30060	1064 1	242 4	Y	1935	1883 1	9 8	124
						2129 9						
10	DLQ G-10	24986	-0-	24986	55046	866 1	21617 3	Y	2138	2143 1	11 8	108
						151 4	2352 9					
11	DLQ G-10	30803	-0-	30803	85849	932 1	26120 3	Y	3161	2815 1		454
						274 4	3477 9					
12	126570 X	40721	-0-	-85849	-0-	1215 1	32168 3	Y	5262	5604 1	9 8	103
						1550 4	5788 9					
01	31340 X	31340	-0-	-0-	-0-	975 1	24767 3	Y	3776	3785 1		94
						1444 4	4154 9					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC MUSTANG STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:	20H	RRCID -> 286482	COMPL. DATE 07/24/2018	TOTAL DEPTH	9056	PERF.10899	- 17056				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	DLQ	G-10	8218	-0-	8218	8218	962 221	1 9	7035	3	Y	201	502	1	50
09	DLQ	G-10	16588	-0-	16588	24806	957 56	1 4	13990	3	Y	1441	1208	1	283
10	DLQ	G-10	27105	-0-	27105	51911	1058 190	1 4	23913	3	Y	1767	1795	1	255
11	DLQ	G-10	28693	-0-	28693	80604	1065 2	1 4	25589	3	Y	1852	1650	1	211
12	114410	X	33806	-0-	-80604	-0-	1219 302	1 4	29714	3	Y	2337	2072	1	165
01	34044	X	34044	-0-	-0-	-0-	1282 634	1 4	29737	3	Y	2174	1865	1	160

CORSAIR STATE UNIT				WELL #:	22H	RRCID -> 287237	COMPL. DATE 09/20/2019	TOTAL DEPTH	9769	PERF. 9900	- 17899				
08	DLQ	G-10	52528	-0-	52528	52528	4289 73	1 4	46210	3	Y	1778	1711	1	116
09	DLQ	G-10	50614	-0-	50614	103142	4161 404	1 4	44109	3	Y	1764	1774	1	102
10	DLQ	G-10	48005	-0-	48005	151147	4233 1924	1 9	41848	3	Y	1749	1758	1	89
11	DLQ	G-10	41403	-0-	41403	192550	3940 12	1 4	35856	3	Y	1450	1480	1	59
12	239924	X	47374	-0-	-192550	-0-	4273 4545	1 4	36488	3	Y	1880	1853	1	82
01	45497	X	45497	-0-	-0-	-0-	4320 1772	1 4	37546	3	Y	1690	1658	1	114

CORSAIR STATE UNIT				WELL #:	21H	RRCID -> 287238	COMPL. DATE 09/20/2019	TOTAL DEPTH	9753	PERF. 9673	- 17879				
08	DLQ	G-10	49803	-0-	49803	49803	48 50	1 4	46468	3	Y	2943	2822	1	192
09	DLQ	G-10	45099	-0-	45099	94902	43 261	1 4	41724	3	Y	2792	2810	1	161
10	DLQ	G-10	47199	-0-	47199	142101	49 3445	1 9	43705	3	Y	3132	3120	1	158
11	DLQ	G-10	43597	-0-	43597	185698	51 8	1 4	40381	3	Y	2870	2911	1	117
12	230808	X	45110	-0-	-185698	-0-	56 3046	1 4	38486	3	Y	3202	3168	1	140
01	42939	X	42939	-0-	-0-	-0-	69 1173	1 4	38489	3	Y	2916	2859	1	197

CORSAIR STATE UNIT				WELL #:	20H	RRCID -> 287240	COMPL. DATE 09/20/2019	TOTAL DEPTH	9753	PERF. 9921	- 18147				
08	DLQ	G-10	45770	-0-	45770	45770	3411 58	1 4	40991	3	Y	1191	1146	1	78
09	DLQ	G-10	43096	-0-	43096	88866	3254 316	1 4	38362	3	Y	1058	1072	1	61
10	DLQ	G-10	42763	-0-	42763	131629	3412 1222	1 9	38129	3	Y	1111	1112	1	56
11	DLQ	G-10	40945	-0-	40945	172574	3423 10	1 4	36344	3	Y	1062	1075	1	43
12	214968	X	42394	-0-	-172574	-0-	3448 3668	1 4	33837	3	Y	1310	1293	1	57
01	40064	X	40064	-0-	-0-	-0-	3423 1404	1 4	33817	3	Y	1291	1261	1	87

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) 1920 ENERGY, LLC MUSTANG STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
				WELL #:	21H	RRCID -> 287250	COMPL. DATE 08/10/2019	TOTAL DEPTH	9063	PERF.10692	- 17057						
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
08	DLQ	G-10	487	-0-	487	487	56 19	1 9	412	3	Y	17	54	1	82		
09	DLQ	G-10	14010	-0-	14010	14497	876 52	1 4	12806 276	3	Y	251	269	1	64		
10	DLQ	G-10	34756	-0-	34756	49253	1406 252	1 4	31772 1326	3	Y	1205	1108	1	161		
11	DLQ	G-10	37448	-0-	37448	86701	1441 3	1 4	34614 1390	3	Y	1264	969	1	332	8	124
12	125100	X	38399	-0-	-86701	-0-	1440 356	1 4	35083 1520	3	Y	1382	1055	1	367	8	84
01	33712	X	33712	-0-	-0-	-0-	1317 651	1 4	30539 1205	3	Y	1095	789	1	322	8	68
MUSTANG STATE UNIT				WELL #:	22H	RRCID -> 287253	COMPL. DATE 08/10/2019	TOTAL DEPTH	9025	PERF.10617	- 17137						
08	DLQ	G-10	14822	-0-	14822	14822	1699 697	1 9	12426	3	Y	634	966	1	95		
09	DLQ	G-10	24183	-0-	24183	39005	1441 85	1 4	21060 1597	3	Y	1452	1253	1	294		
10	DLQ	G-10	39492	-0-	39492	78497	1512 271	1 4	34163 3546	3	Y	3224	3082	1	436		
11	DLQ	G-10	38416	-0-	38416	116913	1438 3	1 4	34544 2431	3	Y	2210	2052	1	332	8	262
12	155842	X	38929	-0-	-116913	-0-	1428 354	1 4	34806 2341	3	Y	2128	1875	1	365	8	150
01	36738	X	36738	-0-	-0-	-0-	1400 692	1 4	32464 2182	3	Y	1984	1650	1	342	8	142
LIBERATOR STATE UNIT				WELL #:	24WA	RRCID -> 296433	COMPL. DATE 12/06/2023	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 9993	- 15008						
12	55968	X	NO RPT	-0-	-55968	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	216876	X	NO RPT	-0-	-216876	-0-					N	NO RPT				-0-	
DIAMONDBACK E&P LLC H.B. MORRISON				WELL #:	13H	RRCID -> 290757	COMPL. DATE 02/11/2017	TOTAL DEPTH	11031	PERF.11323	- 16213						
08	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	1818 519	1 4	2928 1341	2	Y	1219	1175	0	4	8	80
09	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	2111 879	1 4	2050 1220	2	Y	1109	1126	0	4	8	59
10	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	2259 233	1 4	2353 1057	2	Y	961	986	0	1	8	33
11	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	2282 499	1 4	2190 1099	2	Y	999	983	0	2	8	47
12	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	2455 474	1 4	2318 1150	2	Y	1045	1041	0	3	8	48
01	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	2686 219	1 4	2316 1326	2	Y	1205	1184	0	2	8	67

PHANTOM (WOLFCAMP) DIAMONDBACK E&P LLC H.B. MORRISON		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 217012		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 73H		RRCID -> 290771		COMPL. DATE 02/11/2017				TOTAL DEPTH 10596 PERF.11015 - 15942						
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
08		8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	1796 1	4846 2	Y	909	875 0	5 8			59	
							859 4	1000 9								
09		7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	2173 1	3393 2	Y	829	838 0	6 8			44	
							1456 4	912 9								
10		7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	2544 1	3969 2	Y	668	687 0	2 8			23	
							394 4	735 9								
11		7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	2501 1	3976 2	Y	53	74 0				2	
							905 4	58 9								
12		6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	2269 1	3710 2	Y	79	76 0	1 8			4	
							758 4	87 9								
01		6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	2903 1	3439 2	Y	277	265 0	1 8			15	
							326 4	305 9								
H.B. MORRISON		WELL #: 15H		RRCID -> 290772		COMPL. DATE 06/16/2016				TOTAL DEPTH 11018 PERF.11403 - 16252						
08		7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	346 1	4947 2	Y	1245	1200 0	5 8			81	
							877 4	1370 9								
09		6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	392 1	3464 2	Y	1135	1150 0	6 8			60	
							1486 4	1249 9								
10		5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	412 1	3976 2	Y	983	1007 0	2 8			34	
							394 4	1081 9								
11		6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	869 1	3678 2	Y	1193	1168 0	3 8			56	
							837 4	1312 9								
12		6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	314 1	3846 2	Y	1407	1394 0	5 8			64	
							786 4	1548 9								
01		5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	145 1	3373 2	Y	1552	1528 0	2 8			86	
							320 4	1707 9								
H.B. MORRISON		WELL #: 12H		RRCID -> 290794		COMPL. DATE 04/29/2017				TOTAL DEPTH 11041 PERF.11731 - 15428						
08		8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	2223 1	4190 2	Y	883	850 0	4 8			58	
							743 4	971 9								
09		7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	2690 1	2934 2	Y	805	815 0	5 8			43	
							1259 4	886 9								
10		6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	2256 1	3230 2	Y	668	687 0	1 8			23	
							320 4	735 9								
11		5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	2072 1	2422 2	Y	614	606 0	2 8			29	
							552 4	675 9								
12		6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	2139 1	2725 2	Y	659	653 0	5 8			30	
							557 4	725 9								
01		7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	3712 1	2882 2	Y	702	690 0	3 8			39	
							273 4	772 9								
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC COLT 45 STATE UNIT		251854 WELL #: 1702AH		RRCID -> 278125		COMPL. DATE 03/25/2015				TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165						
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	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					26	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 251854										
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	284745	COMPL. DATE	07/19/2019	TOTAL DEPTH	9433	PERF.	9607 - 18540	
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
08	60183 X	60183	-0-	-0-	-0-	3106 1	51585 3	Y	2991	2969 0		126
						2202 4	3290 9					
09	55784 X	55784	-0-	-0-	-0-	3772 1	46319 3	Y	2598	2588 0	8 8	128
						2835 4	2858 9					
10	61481 X	61481	-0-	-0-	-0-	4086 1	53667 3	Y	3050	3069 0		109
						373 4	3355 9					
11	55110 X	-0-	-0-	-55110	-0-			Y	-0-			109
12	56947 X	-0-	-0-	-56947	-0-			Y	-0-			109
01	56947 X	NO RPT	-0-	-56947	-0-			Y	NO RPT			109
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1602AH		RRCID ->	289438	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	9619	PERF.	9910 - 17559	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			381
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			381
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			381
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			381
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			381
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			381
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1802AH		RRCID ->	289535	COMPL. DATE	01/18/2021	TOTAL DEPTH	9221	PERF.	9661 - 17133	
08	30814 X	24828	-0-	-5986	-0-	3626 1	19202 3	Y	1509	1499 0	1 8	46
						340 4	1660 9					
09	30120 X	22118	-0-	-8002	-0-	3291 1	17217 3	Y	1234	1218 0	17 8	45
						253 4	1357 9					
10	31124 X	20592	-0-	-10532	-0-	2688 1	16661 3	Y	1044	1055 0		34
						95 4	1148 9					
11	28980 X	8039	-0-	-20941	-0-	1308 1	6102 3	Y	320	338 0		16
						277 4	352 9					
*12	24831 X	6299	-0-	-18532	-0-	74 1	5850 3	Y	339	336 0		19
						2 4	373 9					
01	24831 X	NO RPT	-0-	-24831	-0-			Y	NO RPT			19
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1802BH		RRCID ->	289637	COMPL. DATE	04/13/2020	TOTAL DEPTH	9492	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1601AH		RRCID ->	289671	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	9363	PERF.	9993 - 17094	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			66

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		251854									
COLT 45 STATE UNIT				WELL #: 1804AH	RRCID -> 289687	COMPL. DATE	02/06/2021	TOTAL DEPTH	9286	PERF.	9647	- 17306	
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	
08		9734 X	3344	-0-	-6390	-0-	519 1	2750 3	Y	26	25 0	1	
							46 4	29 9					
09		9420 X	5662	-0-	-3758	-0-	853 1	4608 3	Y	129	116 0	10 8	4
							59 4	142 9					
10		7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	2832 1	4749 3	Y	105	106 0	3	
							98 4	116 9					
11		3240 X	2961	-0-	-279	-0-	532 1	2298 3	Y	25	27 0	1	
							103 4	28 9					
*12		5859 X	2642	-0-	-3217	-0-	389 1	2203 3	Y	32	26 0	7	
							15 4	35 9					
01		7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-			Y	NO RPT		7	
COLT 45 STATE UNIT				WELL #: 1006AH	RRCID -> 290687	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	9286	PERF.	9982	- 16020	
08		42718 X	24478	-0-	-18240	-0-	3529 1	18839 3	Y	1607	1606 0	50	
							342 4	1768 9					
09		38490 X	24082	-0-	-14408	-0-	3586 1	18565 3	Y	1514	1499 0	10 8	55
							266 4	1665 9					
10		33945 X	23064	-0-	-10881	-0-	2216 1	19191 3	Y	1449	1457 0	47	
							63 4	1594 9					
11		30990 X	20554	-0-	-10436	-0-	3510 1	14887 3	Y	1348	1333 0	62	
							674 4	1483 9					
*12		32023 X	20096	-0-	-11927	-0-	4180 1	14271 3	Y	1335	1326 0	71	
							176 4	1469 9					
01		24893 X	NO RPT	-0-	-24893	-0-			Y	NO RPT		71	
COLT 45 STATE UNIT				WELL #: 1004AH	RRCID -> 290750	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	9592	PERF.	9819	- 16175	
08		45818 X	26840	-0-	-18978	-0-	3954 1	21056 3	Y	1354	1362 0	42	
							341 4	1489 9					
09		44340 X	24878	-0-	-19462	-0-	3754 1	19454 3	Y	1268	1253 0	11 8	46
							275 4	1395 9					
10		38967 X	23239	-0-	-15728	-0-	683 1	20839 3	Y	1541	1537 0	50	
							22 4	1695 9					
11		36840 X	23968	-0-	-12872	-0-	4134 1	17295 3	Y	1606	1583 0	73	
							772 4	1767 9					
*12		33976 X	23297	-0-	-10679	-0-	4767 1	16579 3	Y	1585	1575 0	83	
							207 4	1744 9					
01		26846 X	NO RPT	-0-	-26846	-0-			Y	NO RPT		83	
COLT 45 STATE UNIT				WELL #: 0504AH	RRCID -> 291199	COMPL. DATE	03/08/2021	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	9816	- 18702	
08		63116 X	50845	-0-	-12271	-0-	2575 1	42790 3	Y	3331	3307 0	140	
							1816 4	3664 9					
09		61080 X	48549	-0-	-12531	-0-	3278 1	39441 3	Y	3173	3149 0	9 8	155
							2340 4	3490 9					
10		52328 X	48877	-0-	-3451	-0-	3199 1	41945 3	Y	3129	3123 0	161	
							291 4	3442 9					
11		61014 X	61014	-0-	-0-	-0-	4070 1	51433 3	Y	3199	3209 0	151	
							1992 4	3519 9					
12		60128 X	60128	-0-	-0-	-0-	4071 1	51865 3	Y	3084	3092 0	143	
							800 4	3392 9					
01		50840 X	NO RPT	-0-	-50840	-0-			Y	NO RPT		143	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		251854									
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		904AH	RRCID ->	291200	COMPL. DATE	03/09/2021	TOTAL DEPTH	9437	PERF.	9848 - 17407	
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
08	5022 X	3429	-0-	-1593	-0-	533 1	2821 3	47 4	Y	25	23 0	1 8	4
09	4860 X	3994	-0-	-866	-0-	629 1	3279 3	51 4	Y	32	16 0	16 8	4
10	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	2811 1	4074 3	99 4	Y	25	28 0		1
11	4410 X	3933	-0-	-477	-0-	722 1	3035 3	142 4	Y	31	31 0		1
*12	4123 X	3310	-0-	-813	-0-	347 1	2910 3	13 4	Y	36	31 0		6
01	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-		40 9		Y	NO RPT			6
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		0506AH	RRCID ->	291211	COMPL. DATE	03/09/2021	TOTAL DEPTH	9437	PERF.	9870 - 18586	
08	51832 X	32782	-0-	-19050	-0-	1605 1	28798 3	684 4	Y	1541	1546 0		66
09	50160 X	-0-	-0-	-50160	-0-				Y	3	3 8		66
10	51832 X	-0-	-0-	-51832	-0-				Y	-0-			66
11	50160 X	45118	-0-	-5042	-0-	2980 1	37659 3	1465 4	Y	2740	2680 0		126
12	47880 X	47880	-0-	-0-	-0-	3214 1	40766 3	620 4	Y	2982	2971 0		137
01	32767 X	NO RPT	-0-	-32767	-0-		3280 9		Y	NO RPT			137
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1808AH	RRCID ->	291213	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	9345	PERF.	9831 - 17316	
08	26505 X	7522	-0-	-18983	-0-	1052 1	5823 3	123 4	Y	476	482 0		80
09	25650 X	3767	-0-	-21883	-0-	564 1	3088 3	52 4	Y	57	62 0	8 8	67
10	21793 X	21401	-0-	-392	-0-	1595 1	18503 3	56 4	Y	1134	1103 0		98
11	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	1477 1	7177 3	360 4	Y	428	441 0		85
*12	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	877 1	6880 3	31 4	Y	447	439 0		93
01	21390 X	NO RPT	-0-	-21390	-0-		492 9		Y	NO RPT			93
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		902AH	RRCID ->	291214	COMPL. DATE	03/09/2021	TOTAL DEPTH	9437	PERF.	10153 - 18703	
08	43865 X	25725	-0-	-18140	-0-	3715 1	19716 3	355 4	Y	1763	1770 0	1 8	55
09	39810 X	24189	-0-	-15621	-0-	3621 1	18785 3	267 4	Y	1378	1366 0	17 8	50
10	38068 X	24695	-0-	-13373	-0-	3051 1	19619 3	107 4	Y	1744	1738 0		56
11	36840 X	3899	-0-	-32941	-0-	814 1	2941 3	120 4	Y	22	75 0		3
*12	25978 X	5683	-0-	-20295	-0-	2657 1	2820 3	110 4	Y	87	74 0		16
01	25730 X	NO RPT	-0-	-25730	-0-		96 9		Y	NO RPT			16

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		251854									
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		906AH	RRCID ->	291215	COMPL. DATE	03/27/2021	TOTAL DEPTH	9546	PERF.	9833 - 16128	
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
08	35123 X	242	-0-	-34881	-0-	38	1	201	3	Y	-0-		29
09	31710 X	1286	-0-	-30424	-0-	190	1	1071	3	Y	5	3 0	2 8
10	29078 X	14037	-0-	-15041	-0-	2437	1	10965	3	Y	501	513 0	17
11	26250 X	17925	-0-	-8325	-0-	3128	1	13247	3	Y	842	821 0	38
*12	17344 X	17344	-0-	-0-	-0-	624	4	926	9				
01	14043 X	NO RPT	-0-	-14043	-0-	3595	1	12699	3	Y	829	817 0	50
						138	4	912	9				
										Y	NO RPT		50
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1806AH	RRCID ->	291216	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	9709 - 17284	
08	23219 X	13221	-0-	-9998	-0-	1944	1	10337	3	Y	697	690 0	1 8
09	22470 X	11932	-0-	-10538	-0-	173	4	767	9				
10	21421 X	16499	-0-	-4922	-0-	1812	1	9531	3	Y	403	393 0	16 8
11	15150 X	15150	-0-	-0-	-0-	146	4	443	9				
*12	13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	596	1	15156	3	Y	660	654 0	21
01	16492 X	NO RPT	-0-	-16492	-0-	21	4	726	9				
						2675	1	11451	3	Y	469	468 0	22
						508	4	516	9				
						2024	1	10977	3	Y	477	466 0	33
						85	4	525	9				
										Y	NO RPT		33
EOG RESOURCES, INC.		253162				HARRISON RANCH 56				WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		77
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		77
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		77
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		77
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 8	77
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		77
BUFFALO 55-5-39		WELL #:		1H	RRCID ->	276205	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	10424	PERF.	9434 - 14085	
08	13237 X	10003	-0-	-3234	-0-	9828	3	21	4	N	140	193 1	278
09	12810 X	12642	-0-	-168	-0-	154	9	10875	3	N	1583	188 1	1392 8
10	13237 X	10402	-0-	-2835	-0-	1741	9	10017	3	N	329	191 1	141 8
11	12013 X	12013	-0-	-0-	-0-	362	9	11368	3	N	565	193 1	341 8
12	13051 X	11398	-0-	-1653	-0-	622	9	11148	3	N	212	190 1	331
01	13051 X	11322	-0-	-1729	-0-	233	9	10735	3	N	514	193 1	310 8
						565	9						342

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MUDDY WATERS UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		2H	RRCID ->	279407	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	9637	PERF.10000	- 14302	
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	
08	13733 X	4071	-0-	-9662	-0-	2 1	3850 3	Y	178	380 1			292
						23 4	196 9						
09	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	2 1	3797 3	Y	120	184 1	31 8		197
						420 4	132 9						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				197
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				197
12	60 X	60	-0-	-0-	-0-	43 3	17 4	Y	-0-				197
01	15667 X	15667	-0-	-0-	-0-	10 1	15090 3	Y	264	197 1			264
						277 4	290 9						
STATE GATEWAY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	279412	COMPL. DATE	11/20/2015	TOTAL DEPTH	9386	PERF. 9653	- 16055	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				284
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				284
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				284
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				284
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				284
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				284
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283182	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL DEPTH	10402	PERF.10697	- 17959	
08	25546 X	25546	-0-	-0-	-0-	363 1	23042 3	Y	1909	1918 0	15 1		242
						41 4	2100 9			2 8			
09	26250 X	23382	-0-	-2868	-0-	319 1	21245 3	Y	1474	1497 0	27 1		187
						197 4	1621 9			5 8			
10	27125 X	24189	-0-	-2936	-0-	89 1	22152 3	Y	1733	1669 0	54 1		195
						42 4	1906 9			2 8			
11	26250 X	24720	-0-	-1530	-0-	30 1	22630 3	Y	1855	1720 0	67 1		262
						19 4	2041 9			1 8			
12	27758 X	27758	-0-	-0-	-0-	32 1	25623 3	Y	1896	1713 0	69 1		372
						17 4	2086 9			4 8			
01	29145 X	29145	-0-	-0-	-0-	32 1	27039 3	Y	1860	1649 0	77 1		506
						28 4	2046 9						
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283183	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL DEPTH	10257	PERF.10517	- 17683	
08	20832 X	19623	-0-	-1209	-0-	274 1	17735 3	Y	1439	1477 0	12 1		183
						31 4	1583 9			2 8			
09	20160 X	12249	-0-	-7911	-0-	186 1	10808 3	Y	1036	1069 0	14 1		132
						115 4	1140 9			4 8			
10	20832 X	15317	-0-	-5515	-0-	64 1	13829 3	Y	1267	1221 0	34 1		143
						30 4	1394 9			1 8			
11	20160 X	12955	-0-	-7205	-0-	20 1	11771 3	Y	1047	1006 0	36 1		148
						12 4	1152 9						
12	19623 X	8931	-0-	-10692	-0-	19 1	8001 3	Y	818	779 0	22 1		162
						11 4	900 9			3 8			
01	19623 X	7083	-0-	-12540	-0-	20 1	6387 3	Y	599	578 0	18 1		165
						17 4	659 9						
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #:		2302	RRCID ->	283303	COMPL. DATE	11/13/2014	TOTAL DEPTH	13502	PERF.10147	- 13401	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #: 1404H		RRCID -> 283304	COMPL. DATE 03/27/2014	TOTAL DEPTH 10408	PERF.10532	- 15530			
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
08	10447 X	10032	-0-	-415	-0-	1203 1 16 4	8381 3 432 9	Y	393	368 1	321
09	10410 X	1594	-0-	-8816	-0-	325 1 4 4	1182 3 83 9	Y	75	184 1	2 8 210
10	10757 X	10712	-0-	-45	-0-	1002 1 23 4	9171 3 516 9	Y	469	374 1	1 8 304
11	10410 X	7736	-0-	-2674	-0-	702 1 18 4	6632 3 384 9	Y	349	365 1	288
12	10044 X	7954	-0-	-2090	-0-	1590 1 21 4	5977 3 366 9	Y	333	189 1	2 8 430
01	10726 X	8260	-0-	-2466	-0-	1307 1 35 4	6354 3 564 9	Y	513	552 1	3 8 388
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 303H		RRCID -> 283305	COMPL. DATE 06/04/2014	TOTAL DEPTH 10225	PERF.10785	- 15593			
08	21204 X	16574	-0-	-4630	-0-	15976 3 579 9	19 4	Y	526	568 1	240
09	20520 X	1171	-0-	-19349	-0-	1061 3 108 9	2 4	Y	98	123 1	3 8 212
10	20398 X	-0-	-0-	-20398	-0-			Y	-0-		212
11	18600 X	8215	-0-	-10385	-0-	7984 3 222 9	9 4	Y	202	45 1	369
12	20881 X	20881	-0-	-0-	-0-	20067 3 730 9	84 4	Y	664	52 1	2 8 979
01	16585 X	15729	-0-	-856	-0-	15215 3 380 9	134 4	Y	345	407 1	2 8 915
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1401H		RRCID -> 283306	COMPL. DATE 03/18/2014	TOTAL DEPTH 10888	PERF.11007	- 16005			
08	17887 X	10747	-0-	-7140	-0-	840 1 16 4	9665 3 226 9	Y	205	157 1	1 8 229
09	17310 X	975	-0-	-16335	-0-	226 1 2 4	723 3 24 9	Y	22	1 1	1 8 249
10	17887 X	17035	-0-	-852	-0-	703 1 22 4	16033 3 277 9	Y	252	232 1	1 8 268
11	15420 X	525	-0-	-14895	-0-	521 1 3 9	1 4	Y	3		271
12	11811 X	573	-0-	-11238	-0-	472 1 5 4	67 3 29 9	Y	26	1 8	296
01	17050 X	8523	-0-	-8527	-0-	772 1 24 4	7575 3 152 9	Y	138	23 1	1 8 410
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1402H		RRCID -> 283307	COMPL. DATE 03/21/2014	TOTAL DEPTH 10136	PERF.10206	- 14701			
08	10819 X	8040	-0-	-2779	-0-	705 1 20 4	6797 3 518 9	Y	471	381 1	1 8 243
09	9870 X	1572	-0-	-8298	-0-	193 1 4 4	1314 3 61 9	Y	55	180 1	12 8 106
10	10199 X	9782	-0-	-417	-0-	609 1 19 4	8483 3 671 9	Y	610	380 1	1 8 335
11	9780 X	3019	-0-	-6761	-0-	223 1 8 4	2522 3 266 9	Y	242	354 1	223
*12	8029 X	7246	-0-	-783	-0-	779 1 19 4	5781 3 667 9	Y	606	369 1	2 8 458
01	9703 X	9166	-0-	-537	-0-	1103 1 36 4	7236 3 791 9	Y	719	891 1	4 8 282

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 1403H		RRCID -> 283308		COMPL. DATE 03/16/2014				TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276			
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 AMT CODE	* EOM BALANCE
08	9982 X	5920	-0-	-4062	-0-	830	1	4532	3	Y	489	361 1	290
						20	4	538	9				
09	9750 X	1905	-0-	-7845	-0-	116	1	1664	3	Y	110	187 1	3 8 210
						4	4	121	9				
10	10075 X	9589	-0-	-486	-0-	1093	1	7580	3	Y	805	721 1	1 8 293
						30	4	886	9				
11	9750 X	6492	-0-	-3258	-0-	816	1	5034	3	Y	562	537 1	318
						24	4	618	9				
12	6169 X	5639	-0-	-530	-0-	790	1	4367	3	Y	424	361 1	1 8 380
						16	4	466	9				
01	9579 X	6114	-0-	-3465	-0-	469	1	5101	3	Y	473	541 1	2 8 310
						24	4	520	9				
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 302H		RRCID -> 283309		COMPL. DATE 06/04/2014				TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108			
08	13392 X	9936	-0-	-3456	-0-	9020	3	30	4	Y	805	897 1	1 8 290
						886	9						
09	12390 X	1641	-0-	-10749	-0-	1250	3	14	4	Y	343	337 1	8 8 288
						377	9						
10	12803 X	95	-0-	-12708	-0-	33	4	62	9	Y	56		344
11	12240 X	46	-0-	-12194	-0-	45	3	1	4	Y	-0-		344
12	9951 X	3622	-0-	-6329	-0-	3364	3	46	4	Y	193	9 1	3 8 525
						212	9						
01	9951 X	4669	-0-	-5282	-0-	4198	3	108	4	Y	330	13 1	2 8 840
						363	9						
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2102H		RRCID -> 283310		COMPL. DATE 12/11/2014				TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500			
08	21948 X	7	-0-	-21941	-0-	3	4	4	9	Y	4	1 8	305
09	21120 X	1	-0-	-21119	-0-	1	4			Y	-0-		305
10	14260 X	1	-0-	-14259	-0-	1	4			Y	-0-		305
11	8070 X	1730	-0-	-6340	-0-	1289	3	60	4	Y	346	362 1	1 8 288
						381	9						
12	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	886	3	45	4	Y	237	194 1	1 8 330
						261	9						
01	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1848	3	17	4	Y	70	6 1	394
						77	9						
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1001H		RRCID -> 283311		COMPL. DATE 02/07/2013				TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400			
08	10974 X	8575	-0-	-2399	-0-	8021	3	23	4	Y	483	372 1	234
						531	9						
09	9540 X	605	-0-	-8935	-0-	495	3	3	4	Y	97	187 1	2 8 142
						107	9						
10	9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	-0-		142
11	9945 X	9945	-0-	-0-	-0-	9651	3	9	4	Y	259	192 1	209
						285	9						
12	15379 X	15379	-0-	-0-	-0-	14656	3	24	4	Y	635	608 1	2 8 234
						699	9						
01	8587 X	7723	-0-	-864	-0-	7232	3	18	4	Y	430	394 1	2 8 268
						473	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD									
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 #: 1501H		RRCID -> 283314		COMPL. DATE 11/27/2014				TOTAL DEPTH 10457				PERF.11520 - 16410					
08		5951 X	5951	-0-	-0-	4648	3	30	4	Y	1157	1095	0	3	1	136			
						1273	9												
09		5610 X	3908	-0-	-1702	2983	3	27	4	Y	816	898	0	3	1	48			
						898	9					3	8						
10		5797 X	4992	-0-	-805	3971	3	31	4	Y	900	852	0	9	1	87			
						990	9												
11		6858 X	6858	-0-	-0-	5726	3	32	4	Y	1000	969	0	17	1	98			
						1100	9					3	8						
12		6463 X	6463	-0-	-0-	5313	3	35	4	Y	1014	982	0	14	1	115			
						1115	9					1	8						
01		5797 X	5172	-0-	-625	4205	3	31	4	Y	851	875	0	12	1	79			
						936	9												
		STATE APACHE 57		WELL #: 1601H		RRCID -> 283334				COMPL. DATE 06/09/2017				TOTAL DEPTH 10461				PERF.10654 - 17794	
08		19905 X	19905	-0-	-0-	16830	3	57	4	Y	2744	2739	0	12	1	151			
						3018	9					2	8						
09		21704 X	21704	-0-	-0-	18675	3	49	4	Y	2709	2606	0	23	1	206			
						2980	9					25	8						
10		19127 X	5498	-0-	-13629	3535	3	32	4	Y	1755	1802	0	9	1	149			
						1931	9					1	8						
11		18510 X	824	-0-	-17686	20	3	12	4	Y	720	805	0			64			
						792	9												
12		19127 X	1253	-0-	-17874	33	3	30	4	Y	1082	1084	0	1	8	61			
						1190	9												
01		19127 X	18013	-0-	-1114	13870	3	55	4	Y	3716	3525	0	45	1	190			
						4088	9					17	8						
		STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1405H		RRCID -> 283336				COMPL. DATE 03/21/2014				TOTAL DEPTH 10877				PERF.11025 - 15855	
08		21111 X	16425	-0-	-4686	251	1	15935	3	Y	209	195	1			383			
						9	4	230	9										
09		18810 X	3394	-0-	-15416	73	1	3280	3	Y	35	4	1	1	8	413			
						2	4	39	9										
10		19484 X	19484	-0-	-0-	231	1	18761	3	Y	427	412	1	1	8	427			
						22	4	470	9										
11		20227 X	20227	-0-	-0-	81	1	19761	3	Y	336	411	1			352			
						15	4	370	9										
12		27216 X	27216	-0-	-0-	1189	1	25589	3	Y	380	254	1	3	8	475			
						20	4	418	9										
01		22326 X	22326	-0-	-0-	1247	1	20650	3	Y	351	425	1	2	8	399			
						43	4	386	9										
		STATE STREET 20-29 A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283337				COMPL. DATE 06/08/2016				TOTAL DEPTH 10416				PERF.11025 - 17950	
08		20026 X	20026	-0-	-0-	194	1	18437	3	Y	1248	1274	0	12	1	158			
						22	4	1373	9			1	8						
09		18000 X	14609	-0-	-3391	170	1	13175	3	Y	1054	1058	0	16	1	134			
						105	4	1159	9			4	8						
10		18600 X	15194	-0-	-3406	57	1	13769	3	Y	1219	1181	0	33	1	138			
						27	4	1341	9			1	8						
11		18000 X	14229	-0-	-3771	21	1	12915	3	Y	1164	1099	0	38	1	165			
						13	4	1280	9										
12		18600 X	14456	-0-	-4144	22	1	13199	3	Y	1112	1021	0	35	1	219			
						12	4	1223	9			2	8						
01		18600 X	12360	-0-	-6240	17	1	11399	3	Y	845	804	0	28	1	232			
						14	4	930	9										

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 205H		RRCID -> 283341		COMPL. DATE 11/05/2015				TOTAL DEPTH 10574 PERF.10930 - 15931			
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		
08	18042 X	17536	-0-	-506	-0-	15961 3	1575 9	Y	1432	1329 0	8 1	219	
09	19359 X	19359	-0-	-0-	-0-	17717 3	8 4	Y	1485	1557 0	17 1	114	
10	17911 X	17911	-0-	-0-	-0-	1634 9				16 8			
11	16980 X	13954	-0-	-3026	-0-	16403 3	1508 9	Y	1371	1312 0	46 1	127	
12	19437 X	13745	-0-	-5692	-0-	12619 3	1335 9	Y	1214	1155 0	43 1	142	
01	19437 X	13835	-0-	-5602	-0-	12326 3	3 4	Y	1287	1269 0	38 1	122	
						1416 9				1 8			
						11 1	12364 3	Y	1301	1191 0	42 1	184	
						29 4	1431 9			6 8			
STATE APACHE 57		WELL #: 210H		RRCID -> 283342		COMPL. DATE 06/13/2016				TOTAL DEPTH 10551 PERF.10863 - 20329			
08	30473 X	26985	-0-	-3488	-0-	24594 3	81 4	Y	2100	2083 0	17 1	99	
09	34189 X	34189	-0-	-0-	-0-	2310 9	32038 3	Y	1921	1879 0	42 1	79	
10	33059 X	33059	-0-	-0-	-0-	2113 9	31113 3	Y	1750	20 8	79 1	82	
11	27240 X	21850	-0-	-5390	-0-	1925 9	20292 3	Y	1374	1317 0	63 1	75	
12	32023 X	20477	-0-	-11546	-0-	1511 9	19010 3	Y	1292	1 8	54 1	37	
01	32023 X	17747	-0-	-14276	-0-	1421 9	16562 3	Y	1062	1013 0	51 1	30	
						1168 9	17 4	Y		5 8			
STATE APACHE 57		WELL #: 212H		RRCID -> 283343		COMPL. DATE 06/24/2016				TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250			
08	19468 X	16796	-0-	-2672	-0-	14262 3	55 4	Y	2254	2222 0	9 1	107	
09	18840 X	14743	-0-	-4097	-0-	2479 9	12833 3	Y	1715	1717 0	16 1	71	
10	19344 X	16405	-0-	-2939	-0-	1887 9	14437 3	Y	1776	18 8	35 1	85	
11	18720 X	12340	-0-	-6380	-0-	1954 9	11361 3	Y	857	1727 0	34 1	47	
12	16802 X	9213	-0-	-7589	-0-	943 9	8890 3	Y	256	861 0	24 1	7	
01	16802 X	8338	-0-	-8464	-0-	282 9	7898 3	Y	386	272 0	24 1	11	
						425 9	15 4	Y		356 0	2 8		
STATE APACHE 57		WELL #: 1104H		RRCID -> 283344		COMPL. DATE 04/17/2014				TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028			
08	10540 X	6617	-0-	-3923	-0-	5810 3	34 4	Y	703	705 0	4 1	133	
09	10200 X	8595	-0-	-1605	-0-	773 9	7846 3	Y	653	672 0	10 1	97	
10	10416 X	8064	-0-	-2352	-0-	718 9	7465 3	Y	516	7 8	18 1	162	
11	9990 X	2058	-0-	-7932	-0-	568 9	2 1	Y	440	433 0	5 1	156	
12	10323 X	1786	-0-	-8537	-0-	18 4	1554 3	Y	449	441 0	3 1	153	
01	10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	1267 3	484 9	Y	712	449 0	24 1	186	
						494 9	25 4	Y		652 0	3 8		
						3 1	9481 3	Y		3 8			
						38 4	783 9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 11-14		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

LINK VJ RANCH 11-14		WELL #: 1H		RRCID -> 283479	COMPL. DATE 07/16/2017	TOTAL DEPTH 11117	PERF.11536	- 21356					
08	11160 X	11079	-0-	-81	-0-	8326 3 2625 9	128 4	Y	2386	2439 1			110
09	12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	9546 3 2781 9	75 4	Y	2528	1573 0 4 8	900 1		161
10	12339 X	12339	-0-	-0-	-0-	9600 3 2632 9	107 4	Y	2393	2344 0	58 1		152
11	10800 X	10580	-0-	-220	-0-	8031 3 2462 9	87 4	Y	2238	2143 0	60 1		187
12	11160 X	9942	-0-	-1218	-0-	7430 3 2400 9	112 4	Y	2182	2131 0	52 1		186
01	11160 X	10192	-0-	-968	-0-	7503 3 2571 9	118 4	Y	2337	2309 0 4 8	52 1		158

LINK VJ RANCH 23-11 B		WELL #: 2H		RRCID -> 283488	COMPL. DATE 07/16/2017	TOTAL DEPTH 11191	PERF.11599	- 21406					
08	12074 X	12074	-0-	-0-	-0-	9410 3 2594 9	70 4	Y	2358	2423 1			109
09	11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	9346 3 2508 9	61 4	Y	2280	1428 0 2 8	813 1		146
10	11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	9232 3 2668 9	93 4	Y	2425	2371 0	45 1		155
11	11310 X	11222	-0-	-88	-0-	8547 3 2582 9	93 4	Y	2347	2253 0	52 1		197
12	11687 X	10848	-0-	-839	-0-	8275 3 2482 9	91 4	Y	2256	2212 0	48 1		193
01	11687 X	11026	-0-	-661	-0-	8765 3 2174 9	87 4	Y	1976	1983 0 3 8	50 1		133

STATE APACHE 57		WELL #: 1101H		RRCID -> 283592	COMPL. DATE 10/03/2013	TOTAL DEPTH 10864	PERF.11078	- 15741					
08	1271 X	37	-0-	-1234	-0-	7 4	30 9	N	27				223
09	30 X	5	-0-	-25	-0-	2 4	3 9	N	3				226
10	31 X	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-				226
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				226
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				226
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				226

STATE APACHE 57		WELL #: 1106H		RRCID -> 283593	COMPL. DATE 07/09/2014	TOTAL DEPTH 10308	PERF.10630	- 15445					
08	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2083 3	506 9	Y	460	389 0	1 1		157
09	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	1562 3	509 9	Y	463	516 0 5 8	2 1		97
10	789 X	789	-0-	-0-	-0-	507 3	282 9	Y	256	250 0	1 1		102
11	760 X	760	-0-	-0-	-0-	528 3	232 9	Y	211	147 0	1 1		165
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	290	115 0			340
01	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1217 3 217 9	2 4	Y	197	395 0 1 8	3 1		138

STATE APACHE 57		WELL #: 1107H		RRCID -> 283594	COMPL. DATE 07/09/2014	TOTAL DEPTH 10473	PERF.10842	- 15670					
08	3131 X	637	-0-	-2494	-0-	414 3	223 9	Y	203	154 0			70
09	3030 X	819	-0-	-2211	-0-	608 3	211 9	Y	192	219 0 2 8	1 1		40
10	2294 X	652	-0-	-1642	-0-	514 3	138 9	Y	125	114 0	1 1		50
11	2220 X	293	-0-	-1927	-0-	176 3	117 9	Y	106	72 0	1 1		83
12	837 X	374	-0-	-463	-0-	306 3	68 9	Y	62	58 0	1 1		86
01	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1123 3 254 9	2 4	Y	231	151 0 1 8	3 1		162

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 1103H		RRCID -> 283602		COMPL. DATE 04/17/2014				TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924			
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	
08	9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	9323 3	12 4	Y	272	272 0	6 1	51	
09	7860 X	7189	-0-	-671	-0-	299 9 6974 3	9 4	Y	187	200 0	9 1	27	
10	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	206 9 8723 3	17 4	Y	313	224 0	21 1	95	
11	7860 X	5297	-0-	-2563	-0-	344 9 5012 3	11 4	Y	249	245 0	15 1	84	
12	17449 X	17449	-0-	-0-	-0-	274 9 16932 3	15 4	Y	456	353 0	46 1	141	
01	12057 X	12057	-0-	-0-	-0-	502 9 11733 3	12 4	Y	284	326 0	29 1	69	
						312 9				1 8			
STATE FIREFLY 24 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283636		COMPL. DATE 12/03/2016				TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191			
08	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	4623 3	30 4	N	471	365 1		347	
09	7350 X	4052	-0-	-3298	-0-	518 9 3611 3	11 4	N	391	390 1	4 8	344	
10	7595 X	5166	-0-	-2429	-0-	430 9 4601 3	30 4	N	486	576 1	2 8	252	
11	5610 X	3152	-0-	-2458	-0-	535 9 2656 3	26 4	N	427	378 1	6 8	295	
12	5797 X	4594	-0-	-1203	-0-	470 9 3937 3	33 4	N	567	578 1		284	
01	5177 X	4638	-0-	-539	-0-	624 9 4046 3	30 4	N	511	397 1	3 8	395	
						562 9							
STATE APACHE 57		WELL #: 1110H		RRCID -> 283639		COMPL. DATE 12/20/2016				TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037			
08	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	6202 3	822 9	Y	747	626 0	3 1	255	
09	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	3757 3	712 9	Y	647	755 0	4 1	136	
10	481 X	481	-0-	-0-	-0-	159 3	322 9	Y	293	311 0		118	
11	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	4682 3	355 9	Y	323	184 0	13 1	244	
12	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2633 3	87 9	Y	79	170 0	7 1	146	
01	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	5799 3	12 4	Y	561	301 0	16 1	387	
						617 9				3 8			
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1504H		RRCID -> 283662		COMPL. DATE 10/01/2017				TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790			
08	24273 X	21977	-0-	-2296	-0-	19441 3	2536 9	Y	2305	2264 0	12 1	271	
09	23490 X	22174	-0-	-1316	-0-	19483 3	2691 9	Y	2446	2543 0	24 1	142	
10	23529 X	22532	-0-	-997	-0-	19751 3	2781 9	Y	2528	2374 0	54 1	241	
11	22380 X	21157	-0-	-1223	-0-	18463 3	2694 9	Y	2449	2382 0	62 1	239	
12	22971 X	22012	-0-	-959	-0-	19135 3	2877 9	Y	2615	2499 0	58 1	295	
01	22909 X	20449	-0-	-2460	-0-	17762 3	2687 9	Y	2443	2454 0	59 1	224	
										1 8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE PHILLIPS 56 WELL #: 301H RRCID -> 283687 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611

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
08	9424 X	1797	-0-	-7627	-0-	1566	3 10 4	N	201	374 1	285
09	7860 X	23	-0-	-7837	-0-	221	9 22 9	N	20		305
10	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	4495	3 19 4	N	698	576 1	427
11	4680 X	2808	-0-	-1872	-0-	768	9 94 4	N	618	732 1	313
12	4836 X	359	-0-	-4477	-0-	2034	3 336 9	N	305	191 1	424
01	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	680	9 19 4	N	561	580 1	405
						617	9				

STATE APACHE 57 WELL #: 1611H RRCID -> 283710 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243

08	22153 X	22153	-0-	-0-	-0-	19703	3 32 4	Y	2198	2217 0	121
09	27180 X	12065	-0-	-15115	-0-	2418	9 27 4	Y	1656	1608 0	125
10	28086 X	11376	-0-	-16710	-0-	10216	3 34 4	Y	2143	2063 0	181
11	27180 X	13582	-0-	-13598	-0-	1822	9 52 4	Y	3586	3419 0	318
12	25792 X	17352	-0-	-8440	-0-	8985	3 160 4	Y	4109	4158 0	231
01	22165 X	20309	-0-	-1856	-0-	2357	9 69 4	Y	5089	4992 0	261
						9585	3				
						3945	9				
						12672	3				
						4520	9				
						14642	3				
						5598	9				

STATE APACHE 57 XL3 WELL #: 1503H RRCID -> 283711 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10657 - 20375

08	18848 X	14048	-0-	-4800	-0-	149	1 12243 3	Y	1492	1444 0	198
09	16650 X	11508	-0-	-5142	-0-	15	4 1641 9		1371	1383 0	158
10	17205 X	12513	-0-	-4692	-0-	135	1 9852 3	Y	1443	1409 0	162
11	14130 X	12768	-0-	-1362	-0-	13	4 1508 9		1396	1300 0	220
12	14043 X	13431	-0-	-612	-0-	145	1 10775 3	Y	1377	1341 0	218
01	14043 X	13504	-0-	-539	-0-	6	4 1587 9		1417	1452 0	137
						172	1 11059 3	Y			
						1	4 1536 9				
						226	1 11605 3	Y			
						85	4 1515 9				
						194	1 11748 3	Y			
						3	4 1559 9				

STATE APACHE 57 XL8 WELL #: 1508H RRCID -> 283712 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10845 - 20487

08	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	137	1 2007 3	Y	579	556 0	77
09	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	14	4 637 9		598	597 0	70
10	3100 N	3165	-0-	65	65	141	1 2103 3	Y	848	816 0	97
11	2430 N	1873	-0-	-557	-0-	14	4 658 9		383	415 0	62
12	2511 N	835	-0-	-1676	-0-	130	1 2097 3	Y	498	478 0	81
01	2511 X	1593	-0-	-918	-0-	5	4 933 9		568	587 0	56
						122	1 1329 3	Y			
						1	4 421 9				
						96	1 173 3	Y			
						18	4 548 9				
						137	1 829 3	Y			
						2	4 625 9				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #:	3H	RRCID -> 283953	COMPL. DATE 10/12/2017	TOTAL DEPTH 10390	PERF.10653 - 20410
08	42346 X	41331	-0-	-1015	-0-	27 1 38633 3 35 4 2636 9	2396 2343 1 319
09	40980 X	40424	-0-	-556	-0-	18 1 37890 3 27 4 2489 9	2263 2265 1 21 8 296
10	42346 X	35782	-0-	-6564	-0-	27 1 33837 3 19 4 1899 9	1726 1821 1 2 8 199
11	40470 X	33388	-0-	-7082	-0-	11 1 31183 3 29 4 2165 9	1968 1979 1 5 8 183
12	41757 X	20557	-0-	-21200	-0-	19222 3 1316 9	1196 1266 1 113
01	41757 X	25383	-0-	-16374	-0-	3 1 23472 3 25 4 1883 9	1712 1672 1 4 8 149
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #:	4H	RRCID -> 283955	COMPL. DATE 10/12/2017	TOTAL DEPTH 10301	PERF.10550 - 20285
08	6324 X	5697	-0-	-627	-0-	12 1 5055 3 14 4 616 9	560 529 1 75
09	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	8 1 5245 3 14 4 645 9	586 578 1 5 8 78
10	6014 X	3800	-0-	-2214	-0-	12 1 3372 3 7 4 409 9	372 406 1 44
11	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	8 1 5878 3 18 4 809 9	735 706 1 2 8 71
12	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	5736 3 772 9	702 704 1 69
01	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	2 1 5397 3 17 4 813 9	739 740 1 2 8 66
STATE MAYFLY UNIT		WELL #:	11H	RRCID -> 284039	COMPL. DATE 12/19/2017	TOTAL DEPTH 10087	PERF.10299 - 20175
08	16864 X	13466	-0-	-3398	-0-	15 1 12303 3 33 4 1115 9	1014 1055 1 120
09	16320 X	12004	-0-	-4316	-0-	14 1 10725 3 20 4 1245 9	1132 1123 1 34 8 95
10	16864 X	12011	-0-	-4853	-0-	16 1 10768 3 26 4 1201 9	1092 1047 1 10 8 130
11	16260 X	9579	-0-	-6681	-0-	8422 3 1128 9	1025 1012 1 39 8 104
12	15965 X	9428	-0-	-6537	-0-	8454 3 961 9	874 854 1 124
01	13454 X	11195	-0-	-2259	-0-	10080 3 1087 9	988 969 1 6 8 137
STATE MAYFLY UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 284093	COMPL. DATE 12/04/2017	TOTAL DEPTH 10034	PERF.10300 - 17386
08	8525 X	7349	-0-	-1176	-0-	14 1 6744 3 19 4 572 9	520 515 1 62
09	7740 X	3625	-0-	-4115	-0-	7 1 3077 3 12 4 529 9	481 488 1 14 8 41
10	7068 X	3506	-0-	-3562	-0-	11 1 3061 3 17 4 417 9	379 370 1 4 8 46
11	7110 X	3016	-0-	-4094	-0-	2566 3 433 9	394 386 1 14 8 40
12	7347 X	2996	-0-	-4351	-0-	2679 3 308 9	280 280 1 40
01	7347 X	4550	-0-	-2797	-0-	4049 3 480 9	436 413 1 2 8 61

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57 XL6		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
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 #: 1506H		RRCID -> 284118		COMPL. DATE 12/26/2017					TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608					
08	23529 X	20273	-0-	-3256	-0-	146	1	18060	3	Y	1865	1804	0	13	1	247
						15	4	2052	9			1	8			
09	20730 X	13317	-0-	-7413	-0-	107	1	11779	3	Y	1292	1364	0	12	1	149
						10	4	1421	9			14	8			
10	22015 X	22015	-0-	-0-	-0-	183	1	19588	3	Y	2034	1915	0	39	1	228
						7	4	2237	9			1	8			
11	21643 X	21643	-0-	-0-	-0-	226	1	19242	3	Y	1976	1844	0	47	1	312
						1	4	2174	9			1	8			
12	22338 X	22338	-0-	-0-	-0-	290	1	19727	3	Y	2064	1955	0	100	1	319
						51	4	2270	9			2	8			
01	23582 X	23582	-0-	-0-	-0-	275	1	20415	3	Y	2625	2568	0	114	1	250
						4	4	2888	9			12	8			
STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 284362		COMPL. DATE 12/04/2017					TOTAL DEPTH 10049 PERF.10355 - 20704					
08	27676 X	27676	-0-	-0-	-0-	21	1	25650	3	Y	1776	1772	1			208
						51	4	1954	9							
09	26768 X	26768	-0-	-0-	-0-	27	1	24938	3	Y	1609	1636	1	48	8	133
						33	4	1770	9							
10	27094 X	24576	-0-	-2518	-0-	23	1	22991	3	Y	1372	1332	1	13	8	160
						53	4	1509	9							
11	26220 X	19925	-0-	-6295	-0-	18420	3	57	4	Y	1316	1298	1	48	8	130
						1448	9									
12	27094 X	26210	-0-	-884	-0-	24588	3	28	4	Y	1449	1378	1			201
						1594	9									
01	27094 X	23175	-0-	-3919	-0-	21794	3	52	4	Y	1208	1239	1	7	8	163
						1329	9									
STATE MERCURY 7		WELL #: 18H		RRCID -> 284459		COMPL. DATE 04/29/2018					TOTAL DEPTH 12318 PERF.12699 - 17076					
08	15847 X	15847	-0-	-0-	-0-	13132	3	29	4	Y	2442	2417	0	1	1	86
						2686	9					4	8			
09	13572 X	13572	-0-	-0-	-0-	11602	3	27	4	Y	1766	1706	0	65	8	81
						1943	9									
10	13051 X	12913	-0-	-138	-0-	10899	3	30	4	Y	1804	1802	0	5	1	72
						1984	9					6	8			
11	12630 X	12030	-0-	-600	-0-	9719	3	30	4	Y	2074	1214	0	818	1	103
						2281	9					11	8			
12	13527 X	13527	-0-	-0-	-0-	10912	3	32	4	Y	2348	2244	0	15	1	192
						2583	9									
01	13051 X	12923	-0-	-128	-0-	10691	3	31	4	Y	2001	2085	0	25	1	67
						2201	9					16	8			
STATE APACHE 57 XL1		WELL #: 1501H		RRCID -> 284605		COMPL. DATE 12/31/2017					TOTAL DEPTH 10299 PERF.10488 - 20259					
08	10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	283	1	9091	3	Y	1419	1447	0	6	1	188
						29	4	1561	9			3	8			
09	14613 X	14613	-0-	-0-	-0-	310	1	12379	3	Y	1722	1677	0	15	1	199
						30	4	1894	9			19	8			
10	15624 X	13221	-0-	-2403	-0-	274	1	11128	3	Y	1644	1626	0	28	1	185
						11	4	1808	9			4	8			
11	15120 X	5003	-0-	-10117	-0-	207	1	4011	3	Y	713	772	0	12	1	114
						1	4	784	9							
12	15624 X	1045	-0-	-14579	-0-	147	1	727	3	Y	90	185	0	2	1	14
						72	4	99	9			3	8			
01	15097 X	5008	-0-	-10089	-0-	239	1	4031	3	Y	667	601	0	12	1	65
						4	4	734	9			3	8			

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 1109H		RRCID -> 284638		COMPL. DATE 12/27/2017				TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 15919					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	6851 X	4016	-0-	-2835	-0-	154 1	3345 3	16 4	501 9	Y	455	479 0	2 1		60
09	6630 X	3647	-0-	-2983	-0-	148 1	3092 3	14 4	393 9	Y	357	369 0	3 1		41
10	6851 X	3802	-0-	-3049	-0-	136 1	3264 3	6 4	396 9	Y	360	354 0	7 1		40
11	4410 X	3002	-0-	-1408	-0-	132 1	2558 3	1 4	311 9	Y	283	271 0	7 1		45
12	4340 X	2933	-0-	-1407	-0-	119 1	2478 3	66 4	270 9	Y	245	240 0	11 1		38
01	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	166 1	4259 3	3 4	474 9	Y	431	406 0	20 1		41
STATE PATHFINDER 7		WELL #: 37H		RRCID -> 284639		COMPL. DATE 12/15/2017				TOTAL DEPTH 12947 PERF.12793 - 16409					
08	15655 X	15247	-0-	-408	-0-	13895 3	31 4	1321 9		Y	1201	1203 0	1 1		49
09	15150 X	14110	-0-	-1040	-0-	12776 3	30 4	1304 9		Y	1185	1130 0	1 1		62
10	15655 X	14155	-0-	-1500	-0-	12729 3	32 4	1394 9		Y	1267	1244 0	6 1		73
11	15150 X	13162	-0-	-1988	-0-	11651 3	30 4	1481 9		Y	1346	1331 0	16 1		63
12	15655 X	13442	-0-	-2213	-0-	11930 3	34 4	1478 9		Y	1344	1250 0	20 1		137
01	15252 X	12894	-0-	-2358	-0-	11400 3	32 4	1462 9		Y	1329	1370 0	32 1		58
STATE APACHE 57		WELL #: 1108H		RRCID -> 284644		COMPL. DATE 12/27/2017				TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 284836		COMPL. DATE 03/05/2018				TOTAL DEPTH 10543 PERF.10909 - 20661					
08	32116 X	24057	-0-	-8059	-0-	8 1	20574 3	10 4	3465 9	Y	3150	3145 0	14 1		73
09	26280 X	23070	-0-	-3210	-0-	18 1	19868 3	42 4	3142 9	Y	2856	2809 0	25 1		92
10	27156 X	23050	-0-	-4106	-0-	56 1	19690 3	69 4	3235 9	Y	2941	2905 0	49 1		79
11	24570 X	24483	-0-	-87	-0-	74 1	20826 3	71 4	3512 9	Y	3193	3112 0	64 1		96
12	25234 X	22871	-0-	-2363	-0-	25 1	18627 3	68 4	4151 9	Y	3774	3717 0	48 1		105
01	24056 X	21370	-0-	-2686	-0-	32 1	18027 3	66 4	3245 9	Y	2950	2908 0	51 1		93

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
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	
		WELL #: 1H		RRCID -> 284854	COMPL. DATE 03/09/2018	TOTAL DEPTH 10433	PERF.10676	-		21585							
08		34826 X	34826	-0-	-0-	162	1	29673	3	Y	4461	4399	0	24	1	90	
						84	4	4907	9			2	8				
09		33964 X	33964	-0-	-0-	177	1	28868	3	Y	4081	4060	0	44	1	66	
						430	4	4489	9			1	8				
10		35386 X	35386	-0-	-0-	105	1	30574	3	Y	4192	4104	0	92	1	60	
						96	4	4611	9			2	8				
11		34480 X	34480	-0-	-0-	4	1	29982	3	Y	4072	3950	0	108	1	74	
						15	4	4479	9								
12		34963 X	34963	-0-	-0-	25	1	30237	3	Y	4218	4073	0	99	1	115	
						61	4	4640	9			5	8				
01		34565 X	27073	-0-	-7492	76	1	23451	3	Y	3092	3038	0	84	1	85	
						145	4	3401	9								
		STATE APACHE 57		WELL #: 101H		RRCID -> 284914	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 10586	PERF.10441	-		15325					
08		14880 X	14468	-0-	-412	13041	3	60	4	Y	1243	1232	0	8	1	59	
						1367	9										
09		14400 X	13021	-0-	-1379	11727	3	23	4	Y	1155	1140	0	14	1	48	
						1271	9					12	8				
10		14880 X	11608	-0-	-3272	10354	3	20	4	Y	1122	1091	0	25	1	54	
						1234	9										
11		14010 X	12007	-0-	-2003	10713	3	37	4	Y	1143	1103	0	31	1	63	
						1257	9										
12		21680 X	21680	-0-	-0-	19981	3	54	4	Y	1495	1462	0	53	1	43	
						1645	9										
01		14477 X	14342	-0-	-135	12970	3	19	4	Y	1230	1194	0	38	1	35	
						1353	9					6	8				
		STATE APACHE 57		WELL #: 102H		RRCID -> 284957	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 10578	PERF.10490	-		15374					
08		11625 X	5853	-0-	-5772	4996	3	33	4	Y	749	738	0	3	1	36	
						824	9										
09		11100 X	8911	-0-	-2189	7903	3	18	4	Y	900	879	0	10	1	37	
						990	9					10	8				
10		8937 X	8937	-0-	-0-	7988	3	10	4	Y	854	830	0	20	1	41	
						939	9										
11		8520 X	8004	-0-	-516	7222	3	27	4	Y	686	667	0	22	1	38	
						755	9										
12		9207 X	1600	-0-	-7607	1112	3	16	4	Y	429	451	0	3	1	13	
						472	9										
01		9207 X	7344	-0-	-1863	6402	3	15	4	Y	843	813	0	15	1	24	
						927	9					4	8				
		STATE APACHE 57		WELL #: 204H		RRCID -> 284962	COMPL. DATE 11/05/2015	TOTAL DEPTH 10518	PERF.10870	-		16061					
08		20894 X	2914	-0-	-17980	2670	3	244	9	Y	222	331	0	1	1	34	
						18635	3	11	4	Y	1915	1764	0	18	1	147	
09		20753 X	20753	-0-	-0-	2107	9					20	8				
10		22265 X	22265	-0-	-0-	20205	3	2060	9	Y	1873	1796	0	50	1	174	
11		20190 X	19826	-0-	-364	18035	3	1791	9	Y	1628	1555	0	55	1	191	
												1	8				
12		21452 X	20422	-0-	-1030	18692	3	5	4	Y	1568	1559	0	52	1	148	
						1725	9										
01		22258 X	20830	-0-	-1428	19237	3	43	4	Y	1409	1294	0	59	1	197	
						1550	9					7	8				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 1H		RRCID -> 285009	COMPL. DATE 03/06/2018	TOTAL DEPTH 10542	PERF.10809	-		20561			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	30566 X	21005	-0-	-9561	-0-	7 1 9 4	18618 3 2371 9		Y	2155	2149 0	21 1	50
09	21480 X	20534	-0-	-946	-0-	16 1 44 4	17402 3 3072 9		Y	2793	2712 0	39 1	89
10	21374 X	21374	-0-	-0-	-0-	48 1 74 4	17183 3 4069 9		Y	3699	3615 0	74 1	99
11	20340 X	17278	-0-	-3062	-0-	56 1 38 4	15754 3 1430 9		Y	1300	1279 0	83 1	37
12	21204 X	19159	-0-	-2045	-0-	21 1 62 4	15615 3 3461 9		Y	3146	3052 0	44 1	87
01	21359 X	19223	-0-	-2136	-0-	30 1 58 4	16998 3 2137 9		Y	1943	1915 0	52 1	61

STATE APACHE 57		WELL #: 1111H		RRCID -> 285022	COMPL. DATE 12/20/2016	TOTAL DEPTH 10499	PERF.10831	-		16033			
08	4433 X	2068	-0-	-2365	-0-	1785 3	283 9	Y	257	253 0	1 1	88	
09	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5182 3	749 9	Y	681	613 0	6 1	143	
10	4433 X	3361	-0-	-1072	-0-	2947 3	414 9	Y	376	364 0	6 1	149	
11	3780 X	891	-0-	-2889	-0-	788 3	103 9	Y	94	169 0	2 1	72	
12	6138 X	55	-0-	-6083	-0-	47 3	8 9	Y	7	50 0		29	
01	6138 X	1267	-0-	-4871	-0-	1215 3 50 9	2 4	Y	45	41 0	3 1	30	

STATE APACHE 57		WELL #: 1114H		RRCID -> 285023	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 10610	PERF.10970	-		15981			
08	10168 X	9457	-0-	-711	-0-	7999 3 1395 9	63 4	Y	1268	1231 0	4 1	60	
09	9840 X	8789	-0-	-1051	-0-	7548 3 1218 9	23 4	Y	1107	1099 0	10 1	46	
10	9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	7853 3 1150 9	13 4	Y	1045	1020 0	21 1	50	
11	9150 X	5229	-0-	-3921	-0-	4566 3 617 9	46 4	Y	561	565 0	15 1	31	
12	9455 X	1082	-0-	-8373	-0-	53 3 1003 9	26 4	Y	912	916 0		27	
01	9455 X	9040	-0-	-415	-0-	7288 3 1735 9	17 4	Y	1577	1527 0	24 1	46	

STATE APACHE 57		WELL #: 1115H		RRCID -> 285024	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 10545	PERF.10910	-		13596			
08	9424 X	9149	-0-	-275	-0-	8057 3 1041 9	51 4	Y	946	939 0	5 1	45	
09	9870 X	9164	-0-	-706	-0-	8231 3 913 9	20 4	Y	830	822 0	10 1	34	
10	13795 X	11220	-0-	-2575	-0-	10298 3 910 9	12 4	Y	827	797 0	25 1	39	
11	13350 X	7677	-0-	-5673	-0-	6848 3 801 9	28 4	Y	728	707 0	20 1	40	
12	13795 X	9365	-0-	-4430	-0-	8759 3 571 9	35 4	Y	519	520 0	24 1	15	
01	14790 X	14790	-0-	-0-	-0-	13867 3 905 9	18 4	Y	823	778 0	33 1	23	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 1105H		RRCID -> 285025		COMPL. DATE 04/20/2014				TOTAL DEPTH 10533 PERF.10689 - 15648					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	25544 X	23591	-0-	-1953	-0-	197	1	22069	3	Y	1165	1172	0	14	219
						43	4	1282	9						
09	24720 X	23965	-0-	-755	-0-	22167	3	47	4	Y	1592	1530	0	28	236
						1751	9					17	8		
10	25544 X	24423	-0-	-1121	-0-	23171	3	51	4	Y	1092	934	0	57	337
						1201	9								
11	24030 X	16175	-0-	-7855	-0-	15095	3	32	4	Y	953	919	0	45	326
						1048	9								
12	24769 X	16024	-0-	-8745	-0-	14909	3	36	4	Y	981	943	0	41	323
						1079	9								
01	24769 X	22065	-0-	-2704	-0-	20443	3	54	4	Y	1425	1318	0	52	371
						1568	9					7	8		
STATE APACHE 57		WELL #: 211H		RRCID -> 285028		COMPL. DATE 06/21/2016				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10843 - 20594					
08	29450 X	28084	-0-	-1366	-0-	24150	3	74	4	Y	3509	3477	0	16	167
						3860	9								
09	28500 X	26399	-0-	-2101	-0-	23317	3	29	4	Y	2775	2767	0	31	115
						3053	9					29	8		
10	28923 X	27424	-0-	-1499	-0-	24158	3	18	4	Y	2953	2865	0	62	141
						3248	9								
11	27990 X	25936	-0-	-2054	-0-	23211	3	52	4	Y	2430	2363	0	73	134
						2673	9					1	8		
12	28086 X	27429	-0-	-657	-0-	24553	3	58	4	Y	2562	2552	0	70	74
						2818	9								
01	28086 X	27789	-0-	-297	-0-	24892	3	23	4	Y	2613	2532	0	68	75
						2874	9					12	8		
STATE APACHE 57		WELL #: 202H		RRCID -> 285121		COMPL. DATE 12/29/2014				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765					
08	10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	9599	3	2	4	Y	1140	1075	0	4	175
						1254	9								
09	10628 X	10628	-0-	-0-	-0-	9478	3	9	4	Y	1037	1111	0	10	80
						1141	9					11	8		
10	9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	8358	3	2	4	Y	1223	1169	0	19	115
						1345	9								
11	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	8934	3	2	4	Y	1160	1112	0	25	138
						1276	9								
12	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	7953	3	5	4	Y	1031	1050	0	20	99
						1134	9								
01	11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	9866	3	40	4	Y	1170	1070	0	27	167
						1287	9					5	8		
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 307H		RRCID -> 285134		COMPL. DATE 01/09/2017				TOTAL DEPTH 9859 PERF.10162 - 14870					
08	3751 X	10	-0-	-3741	-0-	2	4	8	9	Y	7	1	8		176
09	3630 X	100	-0-	-3530	-0-	2	4	98	9	Y	89	68	1	2	195
10	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-				195
11	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-				195
12	606 X	606	-0-	-0-	-0-	525	3	23	4	Y	53	1	1	1	246
						58	9								
01	174 X	174	-0-	-0-	-0-	63	4	111	9	Y	101	1	8		346

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1502H		RRCID -> 285135		COMPL. DATE 11/27/2014				TOTAL DEPTH 10778 PERF.11700 - 16590						
08	7471 X	5043	-0-	-2428	-0-	4581	3	462	9	Y	420	421	0	3	1	49
09	7230 X	2772	-0-	-4458	-0-	2147	3	625	9	Y	568	580	0	2	1	33
10	7471 X	2517	-0-	-4954	-0-	1913	3	604	9	Y	549	524	0	5	1	53
11	6750 X	2960	-0-	-3790	-0-	2373	3	587	9	Y	534	525	0	8	1	53
12	6975 X	6367	-0-	-608	-0-	5936	3	431	9	Y	392	383	0	19	1	43
01	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	7334	3	661	9	Y	601	565	0	25	1	54
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2101H		RRCID -> 285136		COMPL. DATE 12/11/2014				TOTAL DEPTH 10394 PERF.10910 - 15650						
08	16709 X	14444	-0-	-2265	-0-	12623	3	202	4	Y	1472	1477	1	1	8	299
09	16170 X	13078	-0-	-3092	-0-	11271	3	189	4	Y	1471	1483	1	5	8	282
10	12431 X	11165	-0-	-1266	-0-	9547	3	180	4	Y	1307	1285	1			304
11	13980 X	3720	-0-	-10260	-0-	2896	3	89	4	Y	668	512	1	2	8	458
12	14446 X	7389	-0-	-7057	-0-	6386	3	116	4	Y	806	755	1	1	8	508
01	14446 X	8661	-0-	-5785	-0-	7106	3	166	4	Y	1263	1385	1	1	8	385
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1506H		RRCID -> 285137		COMPL. DATE 12/09/2015				TOTAL DEPTH 10422 PERF.10969 - 15852						
08	19840 X	16518	-0-	-3322	-0-	14546	3	2	4	Y	1791	1751	0	5	1	211
09	19200 X	17305	-0-	-1895	-0-	15358	3	2	4	Y	1768	1859	0	11	1	103
10	19406 X	16921	-0-	-2485	-0-	14663	3	2	4	Y	2051	1916	0	41	1	196
11	18780 X	17145	-0-	-1635	-0-	14864	3	2	4	Y	2072	2009	0	51	1	202
12	17949 X	16640	-0-	-1309	-0-	14388	3	2	4	Y	2045	1969	0	45	1	231
01	17887 X	16567	-0-	-1320	-0-	14377	3	2	4	Y	1989	1988	0	49	1	182
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285138		COMPL. DATE 08/19/2016				TOTAL DEPTH 10434 PERF.10772 - 17462						
08	15407 X	14732	-0-	-675	-0-	17	1	13265	3	Y	1295	1218	1			173
09	14451 X	14451	-0-	-0-	-0-	11	1	13068	3	Y	1230	1230	1	11	8	162
10	14353 X	8904	-0-	-5449	-0-	12	1	8000	3	Y	802	869	1	1	8	94
11	16347 X	16347	-0-	-0-	-0-	9	1	14870	3	Y	1311	1277	1	4	8	124
12	16679 X	16679	-0-	-0-	-0-	15241	3	23	4	Y	1286	1286	1			124
01	15649 X	15649	-0-	-0-	-0-	1415	9	2	1	Y	1307	1313	1	3	8	115

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 285139	COMPL. DATE 03/16/2017	TOTAL DEPTH 10294	PERF.10684	-		20365					
08	28954 X	25412	-0-	-3542	-0-	24 1	23602 3	36 4	1750 9	Y	1591	1506	1		212
09	28020 X	26996	-0-	-1024	-0-	17 1	25073 3	28 4	1878 9	Y	1707	1679	1	16 8	224
10	28954 X	17368	-0-	-11586	-0-	19 1	16123 3	19 4	1207 9	Y	1097	1192	1	1 8	128
11	34352 X	34352	-0-	-0-	-0-	14 1	32032 3	41 4	2265 9	Y	2059	1990	1	6 8	191
12	36584 X	36584	-0-	-0-	-0-	1 1	34315 3	40 4	2228 9	Y	2025	2025	1		191
01	35672 X	35672	-0-	-0-	-0-	4 1	33422 3	38 4	2208 9	Y	2007	2021	1	5 8	172
EXCELSIOR 7		WELL #: 8H		RRCID -> 285140	COMPL. DATE 09/24/2015	TOTAL DEPTH 12556	PERF.12496	-		17290					
08	11067 X	6697	-0-	-4370	-0-	3737 3	52 4	2908 9		Y	2644	2618	0	2 8	137
09	10710 X	4236	-0-	-6474	-0-	1749 3	42 4	2445 9		Y	2223	2236	0	28 8	96
10	11067 X	1754	-0-	-9313	-0-	129 3	27 4	1598 9		Y	1453	1482	0	2 8	65
11	10320 X	-0-	-0-	-10320	-0-					Y	-0-	65	0		-0-
12	10013 X	-0-	-0-	-10013	-0-					Y	-0-				-0-
01	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-				-0-
STATE PHILLIPS 56		WELL #: 304H		RRCID -> 285143	COMPL. DATE 08/06/2015	TOTAL DEPTH 9939	PERF. 9770	-		14610					
08	11191 X	5	-0-	-11186	-0-	1 4	4 9	1 4		Y	4	176	1	1 8	254
09	10830 X	13	-0-	-10817	-0-	1 4	12 9	1 4		Y	11				265
10	10571 X	3034	-0-	-7537	-0-	2531 3	21 4	482 9		Y	438	385	1		318
11	9990 X	1872	-0-	-8118	-0-	1233 3	38 4	601 9		Y	546	562	1		302
12	4681 X	4006	-0-	-675	-0-	3303 3	15 4	688 9		Y	625	580	1	1 8	346
01	3038 X	663	-0-	-2375	-0-	50 3	11 4	602 9		Y	547	569	1		324
STATE PHILLIPS 56		WELL #: 305H		RRCID -> 285144	COMPL. DATE 08/06/2015	TOTAL DEPTH 9972	PERF. 9755	-		14595					
08	10788 X	5823	-0-	-4965	-0-	5330 3	11 4	482 9		Y	438	370	1	1 8	240
09	10440 X	2542	-0-	-7898	-0-	2349 3	3 4	190 9		Y	173	186	1	1 8	226
10	9982 X	7518	-0-	-2464	-0-	7013 3	29 4	476 9		Y	433	392	1	1 8	266
11	9660 X	5122	-0-	-4538	-0-	4382 3	57 4	683 9		Y	621	582	1		305
12	5828 X	379	-0-	-5449	-0-	12 4	367 9	12 4		Y	334	385	1	2 8	252
01	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	8430 3	29 4	862 9		Y	784	776	1		260

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 16H		RRCID -> 285192		COMPL. DATE 05/11/2017				TOTAL DEPTH 12558 PERF.12809 - 17336			
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		
08	13093 X	13093	-0-	-0-	12048 1011	3 9	34 4	Y	919	917 8 8	0 8 8	1 1	37
09	12630 X	11951	-0-	-679	10983 938	3 9	30 4	Y	853	803	0	43 8	44
10	13051 X	12086	-0-	-965	10996 1055	3 9	35 4	Y	959	935	0	5 1	55
11	12630 X	4356	-0-	-8274	3142 1185	3 9	29 4	Y	1077	1068 9 8	0	4 1	51
12	13051 X	9764	-0-	-3287	8421 1320	3 9	23 4	Y	1200	1118	0	10 1	123
01	13051 X	10404	-0-	-2647	9423 964	3 9	17 4	Y	876	941 2 8	0	18 1	38

STATE VIKING E 7		WELL #: 11H		RRCID -> 285193		COMPL. DATE 11/20/2017				TOTAL DEPTH 11715 PERF.12112 - 16566			
08	3751 X	825	-0-	-2926	341 473	3 9	11 4	Y	430	447	0	2 8	35
09	3630 X	831	-0-	-2799	212 606	3 9	13 4	Y	551	523	0	16 8	47
10	1767 X	561	-0-	-1206	56 494	3 9	11 4	Y	449	458	0	2 8	36
11	1710 X	200	-0-	-1510	40 155	3 9	5 4	Y	141	162	0	2 8	13
12	1581 X	-0-	-0-	-1581				Y	-0-	13	0		-0-
01	868 X	-0-	-0-	-868				Y	-0-				-0-

STATE VIKING E 7		WELL #: 12H		RRCID -> 285204		COMPL. DATE 11/20/2017				TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647			
08	7874 X	6306	-0-	-1568	5466 828	3 9	12 4	Y	753	765	0	2 8	62
09	7620 X	7054	-0-	-566	5913 1123	3 9	18 4	Y	1021	978	0	17 8	88
10	7874 X	6934	-0-	-940	5510 1405	3 9	19 4	Y	1277	1258	0	2 1	103
11	6891 X	6891	-0-	-0-	5319 1549	3 9	23 4	Y	1408	1363 8 8	0	6 1	134
12	7474 X	7474	-0-	-0-	5674 1774	3 9	26 4	Y	1613	1530	0	7 1	210
01	7285 X	7172	-0-	-113	5421 1725	3 9	26 4	Y	1568	1611 5 8	0	11 1	151

STATE APACHE 57		WELL #: 213H		RRCID -> 285220		COMPL. DATE 06/13/2016				TOTAL DEPTH 10561 PERF.10777 - 20298			
08	22599 X	18464	-0-	-4135	15665 2718	3 9	81 4	Y	2471	2461	0	10 1	117
09	21870 X	11946	-0-	-9924	10262 1663	3 9	21 4	Y	1512	1538 16 8	0	12 1	63
10	22599 X	18040	-0-	-4559	15512 2509	3 9	19 4	Y	2281	2197	0	37 1	110
11	20100 X	18534	-0-	-1566	15921 2558	3 9	55 4	Y	2325	2258 1 8	0	46 1	130
12	21336 X	21336	-0-	-0-	18548 2727	3 9	61 4	Y	2479	2487	0	49 1	73
01	19947 X	19947	-0-	-0-	17524 2398	3 9	25 4	Y	2180	2137 10 8	0	43 1	63

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 285228	COMPL. DATE 04/15/2018				TOTAL DEPTH 10374	PERF.10638 - 17936						
08		21636 X	21636	-0-	-0-	233	1	20060	3	Y	1197	1234	0	12	1	152	
						26	4	1317	9			1	8				
09		20446 X	20446	-0-	-0-	220	1	19102	3	Y	898	912	0	22	1	113	
						136	4	988	9			3	8				
10		23312 X	21872	-0-	-1440	-0-	71	1	20051	3	Y	1561	1452	0	45	1	176
						33	4	1717	9			1	8				
11		22560 X	19708	-0-	-2852	-0-	20	1	18326	3	Y	1226	1179	0	51	1	172
						13	4	1349	9								
12		23312 X	22345	-0-	-967	-0-	22	1	21054	3	Y	1143	1037	0	53	1	222
						12	4	1257	9			3	8				
01		21886 X	13181	-0-	-8705	-0-	17	1	12349	3	Y	728	719	0	34	1	197
						14	4	801	9								
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 285229	COMPL. DATE 04/14/2018				TOTAL DEPTH 10253	PERF.10506 - 17769						
08		15066 X	365	-0-	-14701	-0-	224	1	11	3	Y	95	88	0	1	8	12
						25	4	105	9								
09		14880 X	389	-0-	-14491	-0-	182	1	7	3	Y	80	82	0			10
						112	4	88	9								
10		15376 X	8465	-0-	-6911	-0-	94	1	7436	3	Y	810	701	0	27	1	91
						44	4	891	9			1	8				
11		14880 X	11251	-0-	-3629	-0-	22	1	10124	3	Y	985	893	0	45	1	138
						21	4	1084	9								
12		14776 X	14776	-0-	-0-	-0-	24	1	13378	3	Y	1237	1076	0	54	1	241
						13	4	1361	9			4	8				
01		18019 X	18019	-0-	-0-	-0-	26	1	16285	3	Y	1533	1288	0	71	1	415
						22	4	1686	9								
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 285240	COMPL. DATE 04/14/2018				TOTAL DEPTH 10365	PERF.10585 - 17686						
08		20654 X	20654	-0-	-0-	-0-	251	1	19037	3	Y	1216	1226	0	11	1	154
						28	4	1338	9			1	8				
09		24128 X	24128	-0-	-0-	-0-	285	1	22294	3	Y	1248	1211	0	29	1	158
						176	4	1373	9			4	8				
10		21514 X	17755	-0-	-3759	-0-	75	1	16240	3	Y	1277	1249	0	41	1	144
						35	4	1405	9			1	8				
11		20820 X	15770	-0-	-5050	-0-	24	1	14474	3	Y	1143	1081	0	45	1	161
						15	4	1257	9								
12		24924 X	15282	-0-	-9642	-0-	24	1	13632	3	Y	1466	1296	0	38	1	291
						13	4	1613	9			2	8				
01		24924 X	11034	-0-	-13890	-0-	21	1	10075	3	Y	836	867	0	32	1	228
						18	4	920	9								
STATE STREET 20-29 C UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 285337	COMPL. DATE 04/14/2018				TOTAL DEPTH 10235	PERF.10374 - 17720						
08		26911 X	26911	-0-	-0-	-0-	243	1	25061	3	Y	1436	1474	0	15	1	182
						27	4	1580	9			1	8				
09		24690 X	19615	-0-	-5075	-0-	208	1	18337	3	Y	856	905	0	22	1	108
						128	4	942	9			3	8				
10		25513 X	24209	-0-	-1304	-0-	65	1	22495	3	Y	1472	1362	0	52	1	165
						30	4	1619	9			1	8				
11		24690 X	23229	-0-	-1461	-0-	21	1	21432	3	Y	1603	1480	0	61	1	226
						13	4	1763	9			1	8				
12		25513 X	22816	-0-	-2697	-0-	19	1	21337	3	Y	1318	1229	0	55	1	257
						10	4	1450	9			3	8				
01		25513 X	20022	-0-	-5491	-0-	18	1	18600	3	Y	1263	1109	0	74	1	337
						15	4	1389	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 C UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #:	2H	RRCID ->	285338	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	10343	PERF.	10584	- 17823				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	23374 X	20678	-0-	-2696	-0-	226 1	19297 3	25 4	1130 9	Y	1027	1068 0	12 1	130		
09	22620 X	17412	-0-	-5208	-0-	201 1	15783 3	124 4	1304 9	Y	1185	1139 0	21 1	151		
10	23374 X	21630	-0-	-1744	-0-	75 1	20148 3	35 4	1372 9	Y	1247	1205 0	53 1	139		
11	21900 X	20369	-0-	-1531	-0-	23 1	18947 3	15 4	1384 9	Y	1258	1160 0	61 1	176		
12	20956 X	20450	-0-	-506	-0-	24 1	18701 3	13 4	1712 9	Y	1556	1368 0	55 1	306		
01	21638 X	20661	-0-	-977	-0-	25 1	18884 3	21 4	1731 9	Y	1574	1377 0	79 1	424		
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #:	306H	RRCID ->	285366	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	9899	PERF.	10202	- 15102				
08	2697 X	69	-0-	-2628	-0-	10 4	59 9	09	Y	54	1 8			232		
09	2040 X	34	-0-	-2006	-0-	2 4	32 9	Y	29	1 8				260		
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			Y	-0-					260		
11	2040 X	3	-0-	-2037	-0-	1 4	2 9	Y	2					262		
12	62 X	35	-0-	-27	-0-	33 4	2 9	Y	2	2 8				262		
01	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77 4		Y	-0-					262		
LINK VJ RANCH 14-23 H		WELL #:	8H	RRCID ->	285470	COMPL. DATE	06/22/2018	TOTAL DEPTH	11394	PERF.	11550	- 19193				
08	13365 X	13365	-0-	-0-	-0-	10666 3	40 4	Y	2417	2300 1				208		
09	13710 X	12355	-0-	-1355	-0-	9859 3	22 4	Y	2249	1762 0	447 1			247		
10	14167 X	979	-0-	-13188	-0-	2474 9				1 8						
*11	13710 X	514	-0-	-13196	-0-	683 3	40 4	Y	233	457 0	4 1			19		
*12	13516 X	462	-0-	-13054	-0-	256 9										
01	13361 X	13	-0-	-13348	-0-	466 3	40 4	Y	7	23 0	3 1			-0-		
						8 9										
						412 3	44 4	Y	5	2 0	3 1			-0-		
						6 9										
						2 3	2 4	Y	8	8 8				-0-		
						9 9										
STATE RIO UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	285523	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	10600	- 17957				
08	30958 X	30958	-0-	-0-	-0-	29339 3	10 4	Y	1463	1456 0	20 1			76		
09	33667 X	33667	-0-	-0-	-0-	1609 9				1 8						
10	23705 X	23705	-0-	-0-	-0-	31905 3	3 4	Y	1599	1558 0	42 1			74		
11	22500 X	15769	-0-	-6731	-0-	1759 9				1 8						
12	23250 X	19942	-0-	-3308	-0-	22192 3	18 4	Y	1359	1309 0	57 1			66		
01	23250 X	19691	-0-	-3559	-0-	1495 9				1 8						
						4 1	13890 3	Y	1588	1527 0	44 1			83		
						128 4	1747 9									
						11 1	17775 3	Y	1853	1799 0	51 1			83		
						118 4	2038 9			3 8						
						61 1	17036 3	Y	2341	2269 0	44 1			109		
						19 4	2575 9			2 8						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 285545		COMPL. DATE 06/07/2018				TOTAL DEPTH 10312			PERF.10504 - 20426		
08	6913 X	1910	-0-	-5003	-0-	16 1	1414 3	8 4	472 9	Y	429	416 1			58
09	6030 X	938	-0-	-5092	-0-	10 1	560 3	8 4	360 9	Y	327	338 1	3 8		44
10	6231 X	294	-0-	-5937	-0-	11 1	45 3	5 4	233 9	Y	212	230 1			26
11	2910 X	702	-0-	-2208	-0-	6 1	258 3	9 4	429 9	Y	390	377 1	1 8		38
12	2139 X	452	-0-	-1687	-0-	18 3	8 4	426 9		Y	387	387 1			38
01	1922 X	138	-0-	-1784	-0-	2 1	11 3	3 4	122 9	Y	111	139 1			10
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 285555		COMPL. DATE 06/07/2018				TOTAL DEPTH 10419			PERF.10648 - 20502		
08	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	17 1	5466 3	22 4	704 9	Y	640	605 1			86
09	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	11 1	5148 3	20 4	656 9	Y	596	598 1	5 8		79
10	6200 X	3255	-0-	-2945	-0-	12 1	2882 3	6 4	355 9	Y	323	364 1			38
11	6000 X	5006	-0-	-994	-0-	7 1	4291 3	12 4	696 9	Y	633	608 1	2 8		61
12	6200 X	5392	-0-	-808	-0-	4234 3	18 4	1140 9		Y	1036	995 1			102
01	6200 X	4585	-0-	-1615	-0-	2 1	4002 3	13 4	568 9	Y	516	571 1	1 8		46
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 285571		COMPL. DATE 06/07/2018				TOTAL DEPTH 10410			PERF.10602 - 20542		
08	6479 X	6195	-0-	-284	-0-	18 1	5771 3	19 4	387 9	Y	352	328 1			47
09	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	11 1	5223 3	15 4	320 9	Y	291	297 1	3 8		38
10	5611 X	2898	-0-	-2713	-0-	11 1	2689 3	8 4	190 9	Y	173	191 1			20
11	6000 X	3963	-0-	-2037	-0-	7 1	3719 3	16 4	221 9	Y	201	202 1	1 8		18
12	6200 X	4088	-0-	-2112	-0-	3819 3	18 4	251 9		Y	228	224 1			22
01	6200 X	3929	-0-	-2271	-0-	2 1	3594 3	18 4	315 9	Y	286	282 1	1 8		25
JAWS STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285641		COMPL. DATE 11/11/2017				TOTAL DEPTH 10226			PERF.10557 - 18038		
08	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	4916 3	82 4	1046 9		Y	951	936 1			255
09	349 X	349	-0-	-0-	-0-	63 1	286 3	2104 X	10 4	Y	-0-				255
10	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2015 3	10 4	79 9		Y	72				327
11	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	3126 3	87 4	943 9		Y	857	565 1	1 8		618
12	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3030 3	44 4	590 9		Y	536	939 1			215
01	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2253 3	80 4	543 9		Y	494	503 1	2 8		204

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286173	COMPL. DATE 07/30/2018	TOTAL DEPTH 10480	PERF.10730	- 18948								
08	27993 X	23963	-0-	-4030	-0-	9 1 33 4	22369 3 1552 9	3	Y	1411	1406 0 1 8	16 1	1	1	65	
09	27090 X	22741	-0-	-4349	-0-	18 1 16 4	21182 3 1525 9	3	Y	1386	1328 0 17 8	30 1	1	1	76	
10	27993 X	24993	-0-	-3000	-0-	18 1 52 4	22963 3 1960 9	3	Y	1782	1689 0 3 8	64 1	1	1	102	
11	27275 X	27275	-0-	-0-	-0-	34 1 44 4	25321 3 1876 9	3	Y	1705	1616 0 5 8	87 1	1	1	99	
12	29437 X	29437	-0-	-0-	-0-	43 1 187 4	27113 3 2094 9	3	Y	1904	1819 0 4 8	85 1	1	1	95	
01	24986 X	23746	-0-	-1240	-0-	38 1 30 4	21784 3 1894 9	3	Y	1722	1614 0 6 8	74 1	1	1	123	
STATE APACHE 57		WELL #: 103H		RRCID -> 286194	COMPL. DATE 03/07/2018	TOTAL DEPTH 10616	PERF.10800	- 15427								
08	22103 X	16660	-0-	-5443	-0-	13950 3 2649 9	61 4	Y	2408	2386 0	12 1	1	1	114		
09	21390 X	15569	-0-	-5821	-0-	13265 3 2281 9	23 4	Y	2074	2058 0 22 8	22 1	1	1	86		
10	20894 X	15252	-0-	-5642	-0-	13019 3 2220 9	13 4	Y	2018	1965 0	42 1	1	1	97		
11	20220 X	12828	-0-	-7392	-0-	10837 3 1959 9	32 4	Y	1781	1735 0 1 8	43 1	1	1	99		
12	17887 X	7446	-0-	-10441	-0-	6126 3 1300 9	20 4	Y	1182	1224 0	22 1	1	1	35		
01	16647 X	13892	-0-	-2755	-0-	11809 3 2068 9	15 4	Y	1880	1825 0 9 8	27 1	1	1	54		
STATE BLUEWING UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 286199	COMPL. DATE 11/14/2019	TOTAL DEPTH 10556	PERF.10505	- 19073								
08	26195 X	24060	-0-	-2135	-0-	23373 3 648 9	39 4	Y	589	611 1	1	1	1	57		
09	24778 X	24778	-0-	-0-	-0-	23561 3 1170 9	47 4	Y	1064	1056 1	12 8	1	1	53		
10	26882 X	26882	-0-	-0-	-0-	25596 3 1238 9	48 4	Y	1125	1118 1	1 8	1	1	59		
11	25350 X	23486	-0-	-1864	-0-	22843 3 606 9	37 4	Y	551	581 1	1 8	1	1	28		
12	26195 X	24261	-0-	-1934	-0-	23516 3 711 9	34 4	Y	646	621 1	1	1	1	53		
01	26877 X	25474	-0-	-1403	-0-	24568 3 864 9	42 4	Y	785	784 1	1 8	1	1	53		
STATE BLUEWING UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 286201	COMPL. DATE 11/15/2019	TOTAL DEPTH 10431	PERF.10567	- 19023								
08	15648 X	15648	-0-	-0-	-0-	14250 3 1334 9	64 4	Y	1213	1186 1	1	1	1	118		
09	17324 X	17324	-0-	-0-	-0-	15896 3 1356 9	72 4	Y	1233	1276 1	13 8	1	1	62		
10	22045 X	22045	-0-	-0-	-0-	20254 3 1703 9	88 4	Y	1548	1527 1	2 8	1	1	81		
11	19752 X	19752	-0-	-0-	-0-	18290 3 1392 9	70 4	Y	1265	1280 1	3 8	1	1	63		
12	16275 X	15772	-0-	-503	-0-	14617 3 1103 9	52 4	Y	1003	984 1	1	1	1	82		
01	16957 X	16957	-0-	-0-	-0-	15577 3 1312 9	68 4	Y	1193	1193 1	1 8	1	1	81		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* PERF. CODE	EOM BALANCE
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	286411	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	10457	PERF.10740	-	18923		
08		25420 X	23915	-0-	-1505	-0-	5 1 54 4	22004 3 1852 9	Y	1684	1667 0 2 8	16 1	1	77
09		24600 X	23903	-0-	-697	-0-	11 1 27 4	22033 3 1832 9	Y	1665	1599 0 21 8	30 1	1	92
10		25017 X	23103	-0-	-1914	-0-	11 1 46 4	21261 3 1785 9	Y	1623	1562 0 3 8	57 1	1	93
11		23820 X	22394	-0-	-1426	-0-	19 1 55 4	20376 3 1944 9	Y	1767	1684 0 5 8	67 1	1	104
12		24707 X	22507	-0-	-2200	-0-	23 1 130 4	20551 3 1803 9	Y	1639	1593 0 6 8	62 1	1	82
01		24707 X	23182	-0-	-1525	-0-	23 1 47 4	21282 3 1830 9	Y	1664	1551 0 6 8	70 1	1	119
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	286412	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	10437	PERF.10652	-	18455		
08		20646 X	19059	-0-	-1587	-0-	8 1 34 4	16640 3 2377 9	Y	2161	2173 0 1 8	12 1	1	100
09		19980 X	19678	-0-	-302	-0-	16 1 22 4	17258 3 2382 9	Y	2165	2095 0 27 8	23 1	1	120
10		22692 X	18370	-0-	-4322	-0-	16 1 21 4	16430 3 1903 9	Y	1730	1705 0 2 8	43 1	1	100
11		21960 X	18186	-0-	-3774	-0-	29 1 32 4	16006 3 2119 9	Y	1926	1855 0 6 8	51 1	1	114
12		22692 X	17622	-0-	-5070	-0-	33 1 129 4	15532 3 1928 9	Y	1753	1732 0 1 8	45 1	1	89
01		20336 X	14777	-0-	-5559	-0-	32 1 22 4	13074 3 1649 9	Y	1499	1433 0 5 8	42 1	1	108
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	286413	COMPL. DATE	03/23/2019	TOTAL DEPTH	10401	PERF.10750	-	18221		
08		31527 X	27523	-0-	-4004	-0-	12 1 55 4	24825 3 2631 9	Y	2392	2349 0 1 8	17 1	1	110
09		30359 X	30359	-0-	-0-	-0-	29 1 31 4	27718 3 2581 9	Y	2346	2259 0 29 8	38 1	1	130
10		36135 X	36135	-0-	-0-	-0-	33 1 47 4	33314 3 2741 9	Y	2492	2388 0 3 8	88 1	1	143
11		36289 X	36289	-0-	-0-	-0-	57 1 67 4	32857 3 3308 9	Y	3007	2857 0 9 8	107 1	1	177
12		32062 X	32062	-0-	-0-	-0-	63 1 285 4	29207 3 2507 9	Y	2279	2254 0 1 8	86 1	1	115
01		35929 X	30077	-0-	-5852	-0-	51 1 35 4	27421 3 2570 9	Y	2336	2187 0 8 8	89 1	1	167
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	9H	RRCID ->	286423	COMPL. DATE	03/23/2019	TOTAL DEPTH	10441	PERF.10677	-	18451		
08		19592 X	16669	-0-	-2923	-0-	6 1 14 4	15367 3 1282 9	Y	1165	1157 0 1 8	11 1	1	53
09		20160 X	9919	-0-	-10241	-0-	9 1 8 4	8999 3 903 9	Y	821	806 0 10 8	13 1	1	45
10		20832 X	17146	-0-	-3686	-0-	13 1 24 4	16189 3 920 9	Y	836	790 0 2 8	42 1	1	47
11		20160 X	11544	-0-	-8616	-0-	20 1 22 4	11337 3 165 9	Y	150	154 0	36 1	1	7
12		16833 X	7931	-0-	-8902	-0-	16 1 68 4	7518 3 329 9	Y	299	268 0 2 8	22 1	1	14
01		17143 X	8928	-0-	-8215	-0-	22 1 15 4	8598 3 293 9	Y	266	234 0 1 8	27 1	1	18

PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 23-11 C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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
LINK VJ RANCH 23-11 C		WELL #:		3H	RRCID ->	286609	COMPL. DATE	08/30/2018	TOTAL DEPTH	11153	PERF.	11441	- 21662			
08	15407 X	11406	-0-	-4001	-0-	9490 1859	3 9	57	4	Y	1690	1819	1			78
09	14910 X	10380	-0-	-4530	-0-	8519 1819	3 9	42	4	Y	1654	1031	0	594	1	105
10	12865 X	10157	-0-	-2708	-0-	8415 1681	3 9	61	4	Y	1528	1494	0	43	1	96
11	12390 X	12316	-0-	-74	-0-	9778 2404	3 9	134	4	Y	2185	2037	0	62	1	182
12	14029 X	14029	-0-	-0-	-0-	11045 2889	3 9	95	4	Y	2626	2518	0	66	1	224
01	14209 X	14209	-0-	-0-	-0-	11257 2880	3 9	72	4	Y	2618	2597	0	66	1	177
LINK VJ RANCH 23-11 D		WELL #:		4H	RRCID ->	286610	COMPL. DATE	09/02/2018	TOTAL DEPTH	11226	PERF.	11392	- 21604			
08	19533 X	19533	-0-	-0-	-0-	15854 3572	3 9	107	4	Y	3247	3366	1			149
09	18720 X	17986	-0-	-734	-0-	14782 3138	3 9	66	4	Y	2853	1787	0	1029	1	182
10	20026 X	18280	-0-	-1746	-0-	14736 3441	3 9	103	4	Y	3128	3038	0	74	1	198
11	19380 X	18043	-0-	-1337	-0-	14818 3121	3 9	104	4	Y	2837	2706	0	93	1	236
12	20026 X	16905	-0-	-3121	-0-	13878 2932	3 9	95	4	Y	2665	2593	0	82	1	226
01	19530 X	17596	-0-	-1934	-0-	14379 3126	3 9	91	4	Y	2842	2791	0	83	1	191
LINK VJ RANCH 14-23 E		WELL #:		5H	RRCID ->	286611	COMPL. DATE	09/04/2018	TOTAL DEPTH	11224	PERF.	11385	- 19027			
08	13485 X	12093	-0-	-1392	-0-	10347 1714	3 9	32	4	Y	1558	1501	1			134
09	13050 X	9248	-0-	-3802	-0-	7759 1467	3 9	22	4	Y	1334	1052	0	267	1	146
10	13485 X	8271	-0-	-5214	-0-	6671 1568	3 9	32	4	Y	1425	1419	0	34	1	118
11	12630 X	10290	-0-	-2340	-0-	8277 1972	3 9	41	4	Y	1793	1685	0	52	1	174
*12	12090 X	9563	-0-	-2527	-0-	7857 1675	3 9	31	4	Y	1523	1424	0	47	1	226
01	12090 X	9901	-0-	-2189	-0-	7931 1937	3 9	33	4	Y	1761	1716	0	47	1	222
STATE COACHMAN B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286612	COMPL. DATE	10/03/2018	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	10642	- 17882			
08	25110 X	20205	-0-	-4905	-0-	15 13	1 4	18873	3	Y	1185	1185	0	12	1	48
09	23400 X	19617	-0-	-3783	-0-	1304 15	9 1	18247	3	Y	1232	1215	0	24	1	36
10	24118 X	20293	-0-	-3825	-0-	1355 20	9 1	18806	3	Y	1332	1278	0	48	1	41
11	22350 X	19695	-0-	-2655	-0-	2 58	4 1	1465	9	Y	1129	1054	0	58	1	56
12	22785 X	19294	-0-	-3491	-0-	36 75	4 1	1242	9	Y	930	874	0	52	1	58
01	20305 X	1212	-0-	-19093	-0-	21 86	4 1	1023	3	Y	347	381	0	2	1	22
						15	4	382	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 14-23 F		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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
LINK VJ RANCH 14-23 F		WELL #: 6H		RRCID -> 286639	COMPL. DATE 02/27/2019	TOTAL DEPTH 11266	PERF.11380	- 19153								
08	15035 X	13744	-0-	-1291	-0-	10933 2773	3 9	38	4	Y	2521	2396	1			218
09	14550 X	12901	-0-	-1649	-0-	10421 2455	3 9	25	4	Y	2232	1758	0	445	1	245
10	14074 X	13556	-0-	-518	-0-	11091 2428	3 9	37	4	Y	2207	2212	0	58	1	182
11	13620 X	13034	-0-	-586	-0-	10375 2615	3 9	44	4	Y	2377	2260	0	68	1	231
*12	14074 X	13714	-0-	-360	-0-	10934 2735	3 9	45	4	Y	2486	2279	0	67	1	371
01	13733 X	12831	-0-	-902	-0-	10574 2219	3 9	38	4	Y	2017	2069	0	64	1	253
LINK VJ RANCH 14-23 G		WELL #: 7H		RRCID -> 286640	COMPL. DATE 03/01/2019	TOTAL DEPTH 11257	PERF.11325	- 19191								
08	17701 X	14402	-0-	-3299	-0-	11458 2891	3 9	53	4	Y	2628	2494	1			227
09	15810 X	13927	-0-	-1883	-0-	11042 2853	3 9	32	4	Y	2594	2022	0	510	1	285
10	16337 X	14250	-0-	-2087	-0-	11639 2555	3 9	56	4	Y	2323	2353	0	63	1	192
11	14130 X	11410	-0-	-2720	-0-	9303 2037	3 9	70	4	Y	1852	1802	0	63	1	179
*12	14601 X	7797	-0-	-6804	-0-	6308 1447	3 9	42	4	Y	1315	1259	0	40	1	195
01	14415 X	7161	-0-	-7254	-0-	5592 1527	3 9	42	4	Y	1388	1369	0	35	1	175
STATE COACHMAN C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286653	COMPL. DATE 03/15/2019	TOTAL DEPTH 10391	PERF.10557	- 17892								
08	24537 X	24537	-0-	-0-	-0-	15 13	1 4	22258	3	Y	2046	2031	0	15	1	83
09	24434 X	24434	-0-	-0-	-0-	14 2309	1 9	22111	3	Y	2099	2084	0	28	1	62
10	24130 X	24130	-0-	-0-	-0-	19 2	1 4	21839	3	Y	2064	2006	0	54	1	64
11	23334 X	23334	-0-	-0-	-0-	58 36	1 4	21185	3	Y	1868	1771	0	64	1	94
12	23715 X	23704	-0-	-11	-0-	73 20	1 4	21589	3	Y	1838	1753	0	59	1	118
01	23715 X	6522	-0-	-17193	-0-	81 14	1 4	5681	3	Y	678	738	0	17	1	41
STATE PATHFINDER 7		WELL #: 28H		RRCID -> 286667	COMPL. DATE 02/14/2018	TOTAL DEPTH 12044	PERF.12255	- 16886								
08	11105 X	11105	-0-	-0-	-0-	9813 1268	3 9	24	4	Y	1153	1153	0	1	1	47
09	12232 X	12232	-0-	-0-	-0-	10372 1830	3 9	30	4	Y	1664	1590	0	33	8	88
10	10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	9022 1536	3 9	24	4	Y	1396	1396	0	5	1	81
11	10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	9448 1514	3 9	26	4	Y	1376	1373	0	13	1	65
12	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	8589 1438	3 9	28	4	Y	1307	1227	0	11	1	134
01	11499 X	11499	-0-	-0-	-0-	10255 1220	3 9	24	4	Y	1109	1168	0	23	1	48

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
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 #: 38H		RRCID -> 286668	COMPL. DATE 02/14/2018	TOTAL DEPTH 11912	PERF.12190	- 16730								
08	3286 X	1929	-0-	-1357	-0-	1477 440	3 9	12	4	Y	400	402	0	2	8	16
09	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	3621 462	3 9	11	4	Y	420	398	0	16	8	22
10	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	4456 564	3 9	14	4	Y	513	500	0	2	1	30
11	1920 X	1819	-0-	-101	-0-	1260 546	3 9	13	4	Y	496	497	0	2	1	23
12	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	5702 536	3 9	13	4	Y	487	452	0	8	1	50
01	3286 X	2263	-0-	-1023	-0-	1722 527	3 9	14	4	Y	479	501	0	4	1	21
STATE COACHMAN A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286677	COMPL. DATE 09/28/2018	TOTAL DEPTH 10371	PERF.10600	- 17969								
08	27342 X	24016	-0-	-3326	-0-	15 13	1 4	22070	3	Y	1744	1766	0	21	1	70
09	23220 X	22852	-0-	-368	-0-	15 1903	1 9	20934	3	Y	1730	1703	0	39	1	51
10	24583 X	23151	-0-	-1432	-0-	19 2	1 4	21177	3	Y	1775	1694	0	76	1	54
11	23790 X	22804	-0-	-986	-0-	57 35	1 4	20759	3	Y	1775	1646	0	92	1	88
12	25834 X	25834	-0-	-0-	-0-	80 22	1 4	23498	3	Y	2031	1893	0	94	1	129
01	24749 X	24749	-0-	-0-	-0-	282 49	1 4	22552	3	Y	1696	1655	0	67	1	102
STATE COACHMAN B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 286678	COMPL. DATE 10/03/2018	TOTAL DEPTH 10377	PERF.10644	- 17982								
08	22289 X	16565	-0-	-5724	-0-	16 14	1 4	15270	3	Y	1150	1156	0	15	1	46
09	19920 X	14478	-0-	-5442	-0-	15 1212	1 9	13251	3	Y	1102	1094	0	17	1	33
10	20522 X	14203	-0-	-6319	-0-	19 2	1 4	12948	3	Y	1122	1086	0	33	1	35
11	17970 X	13961	-0-	-4009	-0-	55 34	1 4	12615	3	Y	1143	1079	0	39	1	58
12	17515 X	13175	-0-	-4340	-0-	70 20	1 4	11905	3	Y	1073	1026	0	34	1	69
01	16554 X	514	-0-	-16040	-0-	75 13	1 4	1180	3	Y	279	331	0			17
STATE MAGELLAN 7		WELL #: 23H		RRCID -> 286679	COMPL. DATE 02/23/2018	TOTAL DEPTH 11962	PERF.12283	- 16686								
08	11342 X	11342	-0-	-0-	-0-	20 38	1 4	8902	3	Y	2165	2100	0	1	1	68
09	13226 X	13226	-0-	-0-	-0-	30 38	1 4	11010	3	Y	1953	1951	0	37	8	33
10	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	34 35	1 4	9960	3	Y	1483	1467	0	4	1	40
11	11169 X	11169	-0-	-0-	-0-	22 35	1 4	1631	3	Y	1740	1700	0	10	1	60
12	10929 X	10929	-0-	-0-	-0-	33 34	1 4	9198	3	Y	1651	1619	0	11	1	81
01	10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	39 33	1 4	1914	3	Y	1609	1620	0	19	1	46

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF.	* EOM BALANCE
STATE COACHMAN B UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	286830	COMPL. DATE	03/08/2019	TOTAL DEPTH	10378	PERF.10694	-	17969		
08		23436 X	23326	-0-	-110	-0-	14 1	21896 3	Y	1276	1283 0	15 1	51	
							12 4	1404 9			1 8			
09		22680 X	22204	-0-	-476	-0-	14 1	20757 3	Y	1303	1285 0	26 1	38	
							1433 9				5 8			
10		23002 X	22706	-0-	-296	-0-	18 1	21158 3	Y	1389	1332 0	52 1	42	
							2 4	1528 9			1 8			
11		22560 X	19354	-0-	-3206	-0-	49 1	17434 3	Y	1674	1575 0	53 1	85	
							30 4	1841 9			3 8			
12		23312 X	16601	-0-	-6711	-0-	58 1	15157 3	Y	1245	1206 0	42 1	80	
							16 4	1370 9			2 8			
01		23312 X	20037	-0-	-3275	-0-	235 1	18457 3	Y	1185	1140 0	53 1	71	
							41 4	1304 9			1 8			
STATE COACHMAN C UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	286842	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	10416	PERF.10700	-	17955		
08		25327 X	24777	-0-	-550	-0-	18 1	22190 3	Y	2322	2319 0	15 1	94	
							15 4	2554 9			1 8			
09		24570 X	21451	-0-	-3119	-0-	16 1	18982 3	Y	2230	2215 0	35 1	66	
							2453 9				8 8			
10		25389 X	24521	-0-	-868	-0-	25 1	21647 3	Y	2588	2494 0	78 1	80	
							2 4	2847 9			2 8			
11		24570 X	23559	-0-	-1011	-0-	69 1	20691 3	Y	2505	2364 0	91 1	126	
							43 4	2756 9			4 8			
12		24769 X	24638	-0-	-131	-0-	92 1	21725 3	Y	2541	2414 0	87 1	163	
							26 4	2795 9			3 8			
01		24769 X	7535	-0-	-17234	-0-	108 1	6547 3	Y	783	877 0	20 1	48	
							19 4	861 9			1 8			
STATE MAYFLY UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	286886	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	10071	PERF.10283	-	20254		
08		40579 X	32398	-0-	-8181	-0-	25 1	30991 3	Y	1205	1244 1		137	
							56 4	1326 9						
09		39923 X	39923	-0-	-0-	-0-	38 1	37809 3	Y	1845	1777 1	55 8	150	
							46 4	2030 9						
10		36880 X	36880	-0-	-0-	-0-	29 1	34791 3	Y	1803	1727 1	17 8	209	
							77 4	1983 9						
11		34560 X	32660	-0-	-1900	-0-	30706 3	91 4	Y	1694	1674 1	64 8	165	
							1863 9							
12		41261 X	26849	-0-	-14412	-0-	25481 3	34 4	Y	1213	1211 1		167	
							1334 9							
01		41261 X	23973	-0-	-17288	-0-	22672 3	60 4	Y	1128	1137 1	7 8	151	
							1241 9							
STATE RIO UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	287047	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	10511	PERF.10714	-	18139		
08		25513 X	16512	-0-	-9001	-0-	15987 3	9 4	Y	469	504 0	10 1	24	
							516 9				1 8			
09		24690 X	23305	-0-	-1385	-0-	19939 3	3 4	Y	3057	2912 0	25 1	143	
							3363 9				1 8			
10		23724 X	23724	-0-	-0-	-0-	21170 3	17 4	Y	2306	2283 0	51 1	114	
							2537 9				1 8			
11		19710 X	18287	-0-	-1423	-0-	3 1	15574 3	Y	2365	2308 0	46 1	125	
							108 4	2602 9						
12		24087 X	22420	-0-	-1667	-0-	10 1	20379 3	Y	1752	1742 0	54 1	78	
							104 4	1927 9			3 8			
01		24087 X	21296	-0-	-2791	-0-	50 1	17229 3	Y	3637	3497 0	46 1	170	
							16 4	4001 9			2 8			

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE RIO UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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
STATE RIO UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 287048	COMPL. DATE 12/06/2018				TOTAL DEPTH 10562	PERF.10671		- 18048			
08	23019 X	23019	-0-	-0-	-0-	18625 4387	3 9	7	4	Y	3988	3965 1	0 8	13	1	210
09	20700 X	11880	-0-	-8820	-0-	10508 1370	3 9	2	4	Y	1245	1381 1	0 8	15	1	58
10	21390 X	13969	-0-	-7421	-0-	11533 2424	3 9	12	4	Y	2204	2120 1	0 8	31	1	110
11	20700 X	15596	-0-	-5104	-0-	3 100	1 4	14153 1340	3 9	Y	1218	1218	0	47	1	63
12	21390 X	19807	-0-	-1583	-0-	9 91	1 4	17399 2308	3 9	Y	2098	2011 4	0 8	52	1	94
01	22016 X	22016	-0-	-0-	-0-	49 16	1 4	19179 2772	3 9	Y	2520	2444 2	0 8	51	1	117
STATE RIO UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 287068	COMPL. DATE 12/06/2018				TOTAL DEPTH 10561	PERF.10667		- 18130			
08	27249 X	23239	-0-	-4010	-0-	21143 2089	3 9	7	4	Y	1899	1870 1	0 8	17	1	99
09	25320 X	22045	-0-	-3275	-0-	20010 2033	3 9	2	4	Y	1848	1828 1	0 8	32	1	86
10	25203 X	23406	-0-	-1797	-0-	21295 2100	3 9	11	4	Y	1909	1834 2	0 8	66	1	93
11	23070 X	21485	-0-	-1585	-0-	3 89	1 4	19945 1448	3 9	Y	1316	1267	0	75	1	67
12	24748 X	24748	-0-	-0-	-0-	8 84	1 4	22729 1927	3 9	Y	1752	1661 3	0 8	78	1	77
01	23895 X	23895	-0-	-0-	-0-	45 15	1 4	22138 1697	3 9	Y	1543	1477 1	0 8	72	1	70
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 287245	COMPL. DATE 10/08/2019				TOTAL DEPTH 10574	PERF.10750		- 20781			
08	28396 X	24904	-0-	-3492	-0-	8 14	1 4	20214 4668	3 9	Y	4244	4235	0	17	1	99
09	25714 X	25714	-0-	-0-	-0-	19 57	1 4	20817 4821	3 9	Y	4383	4302 5	0 8	34	1	141
10	26939 X	25484	-0-	-1455	-0-	57 101	1 4	20403 4923	3 9	Y	4475	4431	0	64	1	121
11	27447 X	27447	-0-	-0-	-0-	77 113	1 4	21694 5563	3 9	Y	5057	4941	0	84	1	153
12	27661 X	27661	-0-	-0-	-0-	29 102	1 4	21428 6102	3 9	Y	5547	5458	0	88	1	154
01	29476 X	29476	-0-	-0-	-0-	43 106	1 4	24167 5160	3 9	Y	4691	4586 4	0 8	108	1	147
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 287246	COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL DEPTH 10583	PERF.10818		- 20775			
08	39161 X	39161	-0-	-0-	-0-	13 13	1 4	32524 6611	3 9	Y	6010	6003	0	24	1	140
09	36930 X	33879	-0-	-3051	-0-	26 53	1 4	28099 5701	3 9	Y	5183	5109 6	0 8	41	1	167
10	39122 X	38892	-0-	-230	-0-	91 102	1 4	32243 6456	3 9	Y	5869	5786	0	91	1	159
11	37890 X	34149	-0-	-3741	-0-	100 88	1 4	27969 5992	3 9	Y	5447	5345	0	97	1	164
12	39153 X	29170	-0-	-9983	-0-	33 70	1 4	24701 4366	3 9	Y	3969	3912	0	113	1	108
01	39153 X	29645	-0-	-9508	-0-	43 62	1 4	23816 5724	3 9	Y	5204	5025 5	0 8	119	1	163

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE CORTEZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287248 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11212 - 20927

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
08	31837 X	25659	-0-	-6178	-0-	8	1	21711	3	Y	3582	3573	0	15	1	83
						3940	9									
09	30810 X	24879	-0-	-5931	-0-	20	1	21214	3	Y	3314	3259	0	28	1	106
						3645	9					4	8			
10	31837 X	23922	-0-	-7915	-0-	57	1	20213	3	Y	3320	3283	0	53	1	90
						3652	9									
11	26940 X	26342	-0-	-598	-0-	79	1	22080	3	Y	3803	3707	0	71	1	115
						4183	9									
12	26861 X	26861	-0-	-0-	-0-	31	1	23286	3	Y	3222	3158	0	91	1	88
						3544	9									
01	31479 X	31479	-0-	-0-	-0-	48	1	26716	3	Y	4286	4122	0	114	1	134
						4715	9					4	8			

LINK VJ RANCH 26-23 A WELL #: 1H RRCID -> 287261 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11367 - 18550

08	23033 X	18404	-0-	-4629	-0-	14871	3	3533	9	Y	3212	3250	1			87
09	22290 X	21265	-0-	-1025	-0-	17391	3	3874	9	Y	3522	2077	0	1370	1	157
												5	8			
10	21594 X	21594	-0-	-0-	-0-	17437	3	4157	9	Y	3779	3717	0	88	1	131
11	19380 X	13188	-0-	-6192	-0-	10296	3	2	4	Y	2627	2582	0	65	1	111
						2890	9									
12	22010 X	14500	-0-	-7510	-0-	11598	3	2902	9	Y	2638	2576	0	69	1	104
01	22010 X	17102	-0-	-4908	-0-	13509	3	3593	9	Y	3266	3144	0	79	1	143
												4	8			

LINK VJ RANCH 26-23 D WELL #: 4H RRCID -> 287262 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11428 - 18684

08	19468 X	16015	-0-	-3453	-0-	13162	3	44	4	Y	2554	2596	1			69
						2809	9									
09	18840 X	16517	-0-	-2323	-0-	13255	3	29	4	Y	2939	1512	0	1005	1	114
						3233	9					377	8			
10	19468 X	16858	-0-	-2610	-0-	13714	3	51	4	Y	2812	2751	0	78	1	97
						3093	9									
11	18300 X	15540	-0-	-2760	-0-	12561	3	49	4	Y	2664	2561	0	89	1	111
						2930	9									
12	17422 X	15728	-0-	-1694	-0-	12742	3	46	4	Y	2673	2594	0	85	1	105
						2940	9									
01	17081 X	15893	-0-	-1188	-0-	12511	3	49	4	Y	3030	2918	0	82	1	132
						3333	9					3	8			

LINK VJ RANCH 26-23 E WELL #: 5H RRCID -> 287263 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11391 - 18631

08	17918 X	15099	-0-	-2819	-0-	13261	3	31	4	Y	1643	1674	1			44
						1807	9									
09	17340 X	16876	-0-	-464	-0-	13604	3	30	4	Y	2947	1717	0	1140	1	131
						3242	9					3	8			
10	17696 X	17696	-0-	-0-	-0-	14700	3	48	4	Y	2680	2628	0	91	1	92
						2948	9									
11	16320 X	14350	-0-	-1970	-0-	12148	3	37	4	Y	1968	1885	0	94	1	81
						2165	9									
12	17453 X	16264	-0-	-1189	-0-	13806	3	40	4	Y	2198	2094	0	100	1	85
						2418	9									
01	17701 X	11765	-0-	-5936	-0-	10748	3	21	4	Y	905	874	0	77	1	37
						996	9					2	8			

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 26-23 F		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
LINK VJ RANCH 26-23 F		WELL #:	6H	RRCID ->	287264	COMPL. DATE	02/19/2019	TOTAL DEPTH	11209	PERF.	11402	- 18688		
08	16585 X	15892	-0-	-693	-0-	12342 3499	3	51	4	Y	3181	3216	1	86
09	16050 X	16046	-0-	-4	-0-	12666 3347	3	33	4	Y	3043	1808	0	1181 1 136
10	16784 X	16784	-0-	-0-	-0-	13431 3303	3	50	4	Y	3003	2973	0	62 1 104
11	16526 X	16526	-0-	-0-	-0-	13321 3159	3	46	4	Y	2872	2778	0	77 1 121
12	17387 X	17387	-0-	-0-	-0-	13990 3351	3	46	4	Y	3046	2971	0	76 1 120
01	16992 X	16992	-0-	-0-	-0-	13404 3535	3	53	4	Y	3214	3118	0	72 1 141
LINK VJ RANCH 26-23 G		WELL #:	7H	RRCID ->	287265	COMPL. DATE	02/17/2019	TOTAL DEPTH	11201	PERF.	11479	- 18598		
08	13764 X	13764	-0-	-0-	-0-	10805	3	2959	9	Y	2690	2723	1	73
09	12822 X	12822	-0-	-0-	-0-	10249	3	2573	9	Y	2339	1392	0	912 1 104
10	14003 X	14003	-0-	-0-	-0-	11152	3	2851	9	Y	2592	2551	0	55 1 90
11	14636 X	14636	-0-	-0-	-0-	11734 2900	3	2	4	Y	2636	2542	0	73 1 111
12	16546 X	16546	-0-	-0-	-0-	13305	3	3241	9	Y	2946	2864	0	77 1 116
01	15028 X	15028	-0-	-0-	-0-	11961	3	3067	9	Y	2788	2710	0	69 1 122
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	287287	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	10774	- 20877		
08	30318 X	26192	-0-	-4126	-0-	8 4342	1	21842	3	Y	3947	3942	0	18 1 92
09	29340 X	27548	-0-	-1792	-0-	21 4542	1	22985	3	Y	4129	4047	0	36 1 133
10	30318 X	26108	-0-	-4210	-0-	62 4102	1	21944	3	Y	3729	3694	0	68 1 100
11	26880 X	25456	-0-	-1424	-0-	76 4213	1	21167	3	Y	3830	3735	0	80 1 115
12	28458 X	20904	-0-	-7554	-0-	24 3044	1	17836	3	Y	2767	2749	0	57 1 76
01	28458 X	25720	-0-	-2738	-0-	38 4507	1	21175	3	Y	4097	3966	0	74 1 129
LINK VJ RANCH 26-23 B		WELL #:	2H	RRCID ->	287297	COMPL. DATE	02/23/2019	TOTAL DEPTH	11135	PERF.	11420	- 18603		
08	18693 X	18555	-0-	-138	-0-	14613 3879	3	63	4	Y	3526	3562	1	96
09	19830 X	17077	-0-	-2753	-0-	13602 3438	3	37	4	Y	3125	1854	0	1223 1 139
10	20491 X	17398	-0-	-3093	-0-	14030 3308	3	60	4	Y	3007	2961	0	81 1 104
11	19951 X	19951	-0-	-0-	-0-	16490 3398	3	63	4	Y	3089	2946	0	119 1 128
12	19592 X	16153	-0-	-3439	-0-	12905 3193	3	55	4	Y	2903	2830	0	87 1 114
01	18671 X	18671	-0-	-0-	-0-	15512 3105	3	54	4	Y	2823	2707	0	103 1 122

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2511 X	1336	-0-	-1175	-0-	4 1	774 3	39 4	519 9	Y	472	415 1			57
09	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	15 1	3421 3	14 4	972 9	Y	884	842 1	27 8		72
10	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	4 1	1457 3	6 4	314 9	Y	285	320 1	3 8		34
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-	34 1			-0-
12	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-				-0-
01	4557 X	131	-0-	-4426	-0-	131 3				Y	-0-				-0-

STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288016		COMPL. DATE 06/23/2020				TOTAL DEPTH 10826 PERF.11202 - 21026					
08	61139 X	61139	-0-	-0-	-0-	21 1	54910 3	14 4	6194 9	Y	5631	5571 0	43 1		130
09	57742 X	57742	-0-	-0-	-0-	49 1	52258 3	55 4	5380 9	Y	4891	4763 0	80 1		155
10	57164 X	55190	-0-	-1974	-0-	145 1	51005 3	92 4	3948 9	Y	3589	3498 0	152 1		94
11	59160 X	35153	-0-	-24007	-0-	112 1	31365 3	69 4	3607 9	Y	3279	3161 0	115 1		97
12	61132 X	45859	-0-	-15273	-0-	56 1	41738 3	82 4	3983 9	Y	3621	3513 0	106 1		99
01	61132 X	47544	-0-	-13588	-0-	76 1	42341 3	89 4	5038 9	Y	4580	4414 0	118 1		143

STATE CORREA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288075		COMPL. DATE 09/26/2019				TOTAL DEPTH 10659 PERF.10900 - 20764					
08	24273 X	21824	-0-	-2449	-0-	7 1	18743 3	24 4	3050 9	Y	2773	2746 0	12 1		68
09	25882 X	25882	-0-	-0-	-0-	14 1	22359 3	21 4	3488 9	Y	3171	3126 0	27 1		66
10	25847 X	25847	-0-	-0-	-0-	15 1	22452 3	27 4	3353 9	Y	3048	3007 0	53 1		50
11	24570 X	20719	-0-	-3851	-0-	17 1	18310 3	21 4	2371 9	Y	2155	2088 0	53 1		57
12	26753 X	25209	-0-	-1544	-0-	29 1	21949 3	27 4	3204 9	Y	2913	2837 0	58 1		71
01	27488 X	27488	-0-	-0-	-0-	31 1	24066 3	26 4	3365 9	Y	3059	2937 0	69 1		107

STATE CORREA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288098		COMPL. DATE 04/16/2021				TOTAL DEPTH 11260 PERF.11334 - 21247					
08	56658 X	56658	-0-	-0-	-0-	14 1	52083 3	45 4	4516 9	Y	4105	4042 0	41 1		100
09	54330 X	48740	-0-	-5590	-0-	21 1	44635 3	24 4	4060 9	Y	3691	3624 0	67 1		76
10	68078 X	68078	-0-	-0-	-0-	35 1	63636 3	53 4	4354 9	Y	3958	3734 0	226 1		62
11	54330 X	36481	-0-	-17849	-0-	29 1	33006 3	44 4	3402 9	Y	3093	2922 0	143 1		80
12	56141 X	10597	-0-	-45544	-0-	23 1	9769 3	13 4	792 9	Y	720	739 0	39 1		17
01	56141 X	20744	-0-	-35397	-0-	28 1	19095 3	20 4	1601 9	Y	1455	1334 0	82 1		49

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ASPEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288221 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10562 - 18033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	16678 X	11290	-0-	-5388	-0-	66 1	9836 3	46 4	1342 9	Y	1220	1214 0	6 1	358	
09	15780 X	10089	-0-	-5691	-0-	81 1	8714 3	41 4	1253 9	Y	1139	1014 0	10 1	473	
10	16306 X	6727	-0-	-9579	-0-	106 1	5612 3	41 4	968 9	Y	880	797 0	12 1	542	
11	15780 X	231	-0-	-15549	-0-	161 1	5 4	65 9		Y	59	67 0		534	
12	14167 X	2102	-0-	-12065	-0-	403 1	1532 3	9 4	158 9	Y	144	54 0	4 1	618	
01	11284 X	11175	-0-	-109	-0-	430 1	9224 3	47 4	1474 9	Y	1340	1167 0	25 1	763	

STATE ASPEN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288222 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10620 - 17921

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE APACHE 57 WELL #: 1602H RRCID -> 288243 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10700 - 18076

08	28892 X	20753	-0-	-8139	-0-	18644 3	2109 9	1	8	Y	1917	1930 0	13 1	105
09	27420 X	20052	-0-	-7368	-0-	18757 3	10 4	1285 9		Y	1168	1149 0	23 1	88
10	25482 X	18737	-0-	-6745	-0-	17048 3	1689 9	1	8	Y	1535	1449 0	46 1	127
11	24060 X	16711	-0-	-7349	-0-	14943 3	1768 9	1	8	Y	1607	1545 0	49 1	139
12	23157 X	20231	-0-	-2926	-0-	18388 3	123 4	1720 9		Y	1564	1561 0	55 1	86
01	20739 X	16515	-0-	-4224	-0-	15921 3	594 9	1	8	Y	540	547 0	52 1	25

STATE APACHE 57 WELL #: 1603H RRCID -> 288244 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10618 - 18026

08	32457 X	32303	-0-	-154	-0-	30313 3	46 4	1944 9		Y	1767	1789 0	22 1	96
09	33718 X	33718	-0-	-0-	-0-	31440 3	38 4	2240 9		Y	2036	1917 0	39 1	153
10	33666 X	29316	-0-	-4350	-0-	27087 3	33 4	2196 9		Y	1996	1911 0	72 1	164
11	32580 X	22777	-0-	-9803	-0-	20865 3	34 4	1878 9		Y	1707	1655 0	68 1	147
12	33666 X	26803	-0-	-6863	-0-	25414 3	133 4	1256 9		Y	1142	1148 0	76 1	60
01	33666 X	24603	-0-	-9063	-0-	23842 3	18 4	743 9		Y	675	623 0	78 1	31

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 1604H		RRCID -> 288245	COMPL. DATE 02/17/2020	TOTAL DEPTH 10507	PERF.10685	- 18119						
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	32612 X	25029	-0-	-7583	-0-	23215 3 1793 9	21 4	Y	1630		1614 0 1 8	17 1		89
09	31560 X	27096	-0-	-4464	-0-	25083 3 1983 9	30 4	Y	1803		1705 0 20 8	31 1		136
10	32612 X	25246	-0-	-7366	-0-	22712 3 2506 9	28 4	Y	2278		2163 0 1 8	61 1		189
11	30000 X	18482	-0-	-11518	-0-	16863 3 1602 9	17 4	Y	1456		1463 0 1 8	56 1		125
12	27993 X	21758	-0-	-6235	-0-	20381 3 1252 9	125 4	Y	1138		1141 0	61 1		61
01	27993 X	19006	-0-	-8987	-0-	18835 3 169 9	2 4	Y	154		147 0 1 8	62 1		5
STATE APACHE 57		WELL #: 1605H		RRCID -> 288247	COMPL. DATE 03/01/2020	TOTAL DEPTH 10473	PERF.10590	- 20608						
08	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	-0-					-0-
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-					-0-
10	53 X	53	-0-	-0-	-0-	3 3	7 4	Y	39		36 0	1 8		2
11	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	43 9 4 1	3296 3	Y	2713		2559 0 1 8	10 1		145
12	3100 N	9892	-0-	6792	6792	114 4 10 1	2984 9 8174 3	Y	1455		1503 0 9 8	22 1		66
01	3100 N	15135	-0-	12035	18827	107 4 67 1 21 4	1601 9 13429 3 1618 9	Y	1471		1404 0 8 8	58 1		67
STATE APACHE 57		WELL #: 1606H		RRCID -> 288248	COMPL. DATE 02/29/2020	TOTAL DEPTH 10493	PERF.10559	- 20618						
08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-					-0-
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-					-0-
10	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	941 3 110 9	9 4	Y	100		92 0	3 1		5
11	417 X	417	-0-	-0-	-0-	1 1 45 4	88 3 283 9	Y	257		248 0			14
12	3100 N	8389	-0-	5289	5289	5 1 58 4	6207 3 2119 9	Y	1926		1824 0 6 8	22 1		88
01	3100 N	21238	-0-	18138	23427	57 1 18 4	18645 3 2518 9	Y	2289		2182 0 12 8	79 1		104
STATE BLUEWING UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 288269	COMPL. DATE 12/22/2020	TOTAL DEPTH 10581	PERF.10617	- 20526						
08	34596 X	20726	-0-	-13870	-0-	18227 3 2435 9	64 4	Y	2214		2147 1			215
09	33480 X	22425	-0-	-11055	-0-	19800 3 2549 9	76 4	Y	2317		2391 1	25 8		116
10	34596 X	23033	-0-	-11563	-0-	20677 3 2281 9	75 4	Y	2074		2079 1	2 8		109
11	27000 X	16228	-0-	-10772	-0-	14584 3 1588 9	56 4	Y	1444		1478 1	3 8		72
12	23728 X	23728	-0-	-0-	-0-	20759 3 2891 9	78 4	Y	2628		2484 1			216
01	25684 X	25684	-0-	-0-	-0-	22293 3 3301 9	90 4	Y	3001		3011 1	3 8		203

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. MCKNIGHT 29 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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 #: 2H		RRCID -> 288272	COMPL. DATE 06/30/2019	TOTAL DEPTH 11788	PERF.11940	- 16757								
08		11563 X	10978	-0-	-585	-0-	9016 3 1925 9	37 4	Y	1750	1771 0	1 1			45	
09		16318 X	16318	-0-	-0-	-0-	14357 3 1777 9	184 4	Y	1615	1542 0	1 1			85	
10		23644 X	23644	-0-	-0-	-0-	46 1 149 4	21067 3	Y	2165	2163 0	10 1			72	
11		11190 X	9740	-0-	-1450	-0-	119 1 134 4	7272 3	Y	2014	1988 0	9 1			59	
12		11563 X	7562	-0-	-4001	-0-	32 1 79 4	5700 3	Y	1592	1520 0	8 1			123	
01		11563 X	11021	-0-	-542	-0-	61 1 139 4	8557 3	Y	2058	2143 0	23 1			10	
		STATE CORREA UNIT		WELL #: 2H	RRCID -> 288416	COMPL. DATE 09/26/2019	TOTAL DEPTH 10654	PERF.10710	- 20788							
08		23963 X	23524	-0-	-439	-0-	10 1 25 4	20120 3	Y	3063	3031 0	12 1			75	
09		23550 X	22436	-0-	-1114	-0-	16 1 20 4	19094 3	Y	3005	2977 0	21 1			63	
10		24552 X	21130	-0-	-3422	-0-	17 1 25 4	17993 3	Y	2814	2779 0	48 1			46	
11		23760 X	16872	-0-	-6888	-0-	19 1 19 4	14588 3	Y	2042	1979 0	48 1			54	
12		24552 X	19856	-0-	-4696	-0-	28 1 24 4	16975 3	Y	2572	2510 0	50 1			63	
01		23529 X	17962	-0-	-5567	-0-	26 1 19 4	15576 3	Y	2128	2054 0	51 1			74	
		STATE CORREA UNIT		WELL #: 4H	RRCID -> 288460	COMPL. DATE 04/17/2020	TOTAL DEPTH 10990	PERF.10943	- 21024							
08		40092 X	40092	-0-	-0-	-0-	13 1 30 4	35989 3	Y	3691	3634 0	25 1			90	
09		39528 X	39528	-0-	-0-	-0-	22 1 22 4	35416 3	Y	3698	3640 0	47 1			77	
10		46780 X	46780	-0-	-0-	-0-	26 1 32 4	42454 3	Y	3880	3779 0	110 1			63	
11		37020 X	28740	-0-	-8280	-0-	26 1 21 4	26187 3	Y	2278	2190 0	83 1			60	
12		38600 X	38600	-0-	-0-	-0-	41 1 27 4	35003 3	Y	3208	3087 0	101 1			77	
01		38254 X	35300	-0-	-2954	-0-	36 1 26 4	31743 3	Y	3177	3027 0	100 1			110	
		STATE CORREA UNIT		WELL #: 5H	RRCID -> 288537	COMPL. DATE 04/18/2020	TOTAL DEPTH 10519	PERF.10645	- 20590							
08		34596 X	30626	-0-	-3970	-0-	12 1 24 4	29114 3	Y	1342	1325 0	20 1			32	
09		28500 X	27842	-0-	-658	-0-	19 1 12 4	27138 3	Y	612	593 0	35 1			12	
10		29419 X	27498	-0-	-1921	-0-	19 1 30 4	24318 3	Y	2846	2745 0	62 1			46	
11		29640 X	25285	-0-	-4355	-0-	23 1 26 4	22749 3	Y	2261	2169 0	71 1			60	
12		33691 X	33691	-0-	-0-	-0-	37 1 32 4	30325 3	Y	2997	2892 0	86 1			72	
01		30628 X	26372	-0-	-4256	-0-	30 1 25 4	23338 3	Y	2708	2599 0	72 1			94	

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 289008	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH 11889	PERF.12135	- 16683								
08	14973 X	13850	-0-	-1123	-0-	11867 1953	3 9	30	4	Y	1775	1782 5	0 8	1	1	17
09	14490 X	11000	-0-	-3490	-0-	10219 707	3 9	74	4	Y	643	627 21	0 8	1	1	11
10	14973 X	11272	-0-	-3701	-0-	10145 1075	3 9	52	4	Y	977	959 5	0 8	6	1	18
11	14490 X	10067	-0-	-4423	-0-	9037 983	3 9	47	4	Y	894	877 7	0 8	14	1	14
12	13857 X	11045	-0-	-2812	-0-	9831 1201	3 9	13	4	Y	1092	1061	0	18	1	27
01	13857 X	10592	-0-	-3265	-0-	9322 1219	3 9	51	4	Y	1108	1091 4	0 8	29	1	11
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 289009	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH 11878	PERF.12013	- 16765								
08	11315 X	9430	-0-	-1885	-0-	8130 1273	3 9	27	4	Y	1157	1173 3	0 8	1	1	11
09	10620 X	9376	-0-	-1244	-0-	7885 1428	3 9	63	4	Y	1298	1271 0	0	16	8	22
10	10974 X	9463	-0-	-1511	-0-	7770 1648	3 9	45	4	Y	1498	1485 3	0 8	4	1	28
11	10620 X	8692	-0-	-1928	-0-	6847 1808	3 9	37	4	Y	1644	1632 5	0 8	9	1	26
12	9703 X	9294	-0-	-409	-0-	7629 1653	3 9	12	4	Y	1503	1480	0	11	1	38
01	9703 X	8961	-0-	-742	-0-	7542 1373	3 9	46	4	Y	1248	1254 2	0 8	18	1	12
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 289010	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH 11840	PERF.12008	- 16805								
08	21917 X	16539	-0-	-5378	-0-	14873 1637	3 9	29	4	Y	1488	1507 6	0 8	1	1	14
09	21210 X	14245	-0-	-6965	-0-	12740 1434	3 9	71	4	Y	1304	1271 24	0 8	1	1	22
10	18693 X	12022	-0-	-6671	-0-	10552 1423	3 9	47	4	Y	1294	1282 4	0 8	6	1	24
11	18090 X	8972	-0-	-9118	-0-	7989 941	3 9	42	4	Y	855	847 6	0 8	12	1	14
12	18135 X	13971	-0-	-4164	-0-	10578 3379	3 9	14	4	Y	3072	2991	0	18	1	77
01	16554 X	8622	-0-	-7932	-0-	7529 1032	3 9	61	4	Y	938	981 3	0 8	22	1	9
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2111H		RRCID -> 289160	COMPL. DATE 09/30/2020	TOTAL DEPTH 10428	PERF.10658	- 20726								
08	36580 X	20187	-0-	-16393	-0-	57 11	1 4	18374	3	Y	1586	1628 2	0 8	13	1	61
09	35400 X	31153	-0-	-4247	-0-	105 19	1 4	28030	3	Y	2726	2663 9	0 8	46	1	69
10	35774 X	34824	-0-	-950	-0-	132 16	1 4	31132	3	Y	3222	3082 3	0 8	100	1	106
11	34230 X	33050	-0-	-1180	-0-	144 16	1 4	29653	3	Y	2943	2813 8	0 8	117	1	111
12	32178 X	29109	-0-	-3069	-0-	156 171	1 4	25923	3	Y	2599	2495 5	0 8	93	1	117
01	34813 X	28993	-0-	-5820	-0-	168 92	1 4	25757	3	Y	2705	2552 1	0 8	101	1	168

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
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		
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2112H		RRCID -> 289161	COMPL. DATE 09/30/2020	TOTAL DEPTH 10447	PERF.10700	- 20781			
08	42902 X	42902	-0-	-0-	118 1	38256 3	Y	4099	4148 0	27 1	158
					19 4	4509 9			1 8		
09	39240 X	38850	-0-	-390	130 1	34866 3	Y	3477	3487 0	48 1	89
					29 4	3825 9			11 8		
10	41757 X	36599	-0-	-5158	137 1	32483 3	Y	3597	3475 0	88 1	120
					22 4	3957 9			3 8		
11	40410 X	40091	-0-	-319	174 1	35763 3	Y	3755	3604 0	118 1	143
					23 4	4131 9			10 8		
12	41757 X	40888	-0-	-869	218 1	36274 3	Y	3763	3620 0	109 1	171
					257 4	4139 9			6 8		
01	41757 X	37932	-0-	-3825	219 1	33634 3	Y	3599	3433 0	110 1	225
					120 4	3959 9			2 8		
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2113H		RRCID -> 289162	COMPL. DATE 09/30/2020	TOTAL DEPTH 10455	PERF.10721	- 20852			
08	50220 X	37503	-0-	-12717	98 1	31981 3	Y	4915	4982 0	24 1	190
					17 4	5407 9			2 8		
09	47430 X	26931	-0-	-20499	85 1	22809 3	Y	3650	3703 0	33 1	94
					22 4	4015 9			10 8		
10	47833 X	34883	-0-	-12950	130 1	30731 3	Y	3637	3521 0	86 1	121
					21 4	4001 9			3 8		
11	46170 X	20171	-0-	-25999	90 1	18428 3	Y	1488	1486 0	63 1	56
					16 4	1637 9			4 8		
12	37510 X	14893	-0-	-22617	81 1	13468 3	Y	1067	1029 0	42 1	48
					170 4	1174 9			4 8		
01	37510 X	9904	-0-	-27606	55 1	8421 3	Y	1229	1170 0	29 1	77
					76 4	1352 9			1 8		
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2118H		RRCID -> 289163	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL DEPTH 10518	PERF.10690	- 15410			
08	30907 X	18249	-0-	-12658	49 1	15865 3	Y	2111	2116 0	11 1	82
					13 4	2322 9			1 8		
09	26490 X	16345	-0-	-10145	53 1	14239 3	Y	1851	1861 0	19 1	47
					17 4	2036 9			6 8		
10	17732 X	16677	-0-	-1055	60 1	14260 3	Y	2130	2067 0	37 1	71
					14 4	2343 9			2 8		
11	17670 X	16203	-0-	-1467	66 1	13500 3	Y	2385	2315 0	43 1	92
					13 4	2624 9			6 8		
12	18259 X	15356	-0-	-2903	79 1	13177 3	Y	1774	1743 0	38 1	81
					149 4	1951 9			4 8		
01	18259 X	14596	-0-	-3663	86 1	13177 3	Y	1165	1131 0	42 1	72
					51 4	1282 9			1 8		
STATE DIAGON ALLEY A		WELL #: 1H		RRCID -> 289164	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL DEPTH 10560	PERF.10725	- 20795			
08	52731 X	50697	-0-	-2034	144 1	46650 3	Y	3520	3500 0	33 1	135
					31 4	3872 9			1 8		
09	51030 X	39616	-0-	-11414	134 1	36031 3	Y	3101	3108 0	49 1	79
					40 4	3411 9					
10	44609 X	40072	-0-	-4537	153 1	36260 3	Y	3297	3168 0	96 1	109
					32 4	3627 9			3 8		
11	49050 X	39332	-0-	-9718	171 1	35328 3	Y	3456	3319 0	114 1	132
					31 4	3802 9					
12	50685 X	37375	-0-	-13310	203 1	33822 3	Y	2737	2629 0	112 1	123
					339 4	3011 9			5 8		
01	50685 X	37883	-0-	-12802	219 1	33900 3	Y	3303	3098 0	123 1	205
					131 4	3633 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE DIAGON ALLEY B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 2H			RRCID -> 289165	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL DEPTH 10550	PERF.10707	- 20845							
08	27776	X	26075	-0-	-1701	-0-	69 1	22627	3	Y	3052	2932	0	17	1	118
							22 4	3357	9			3	8			
09	26880	X	20594	-0-	-6286	-0-	67 1	18012	3	Y	2260	2292	0	28	1	58
							29 4	2486	9							
10	27776	X	20377	-0-	-7399	-0-	74 1	17486	3	Y	2540	2456	0	53	1	85
							23 4	2794	9			4	8			
11	25230	X	21953	-0-	-3277	-0-	91 1	18816	3	Y	2747	2656	0	70	1	106
							24 4	3022	9							
12	26071	X	15680	-0-	-10391	-0-	80 1	13336	3	Y	1835	1805	0	45	1	84
							245 4	2019	9			7	8			
01	26071	X	13221	-0-	-12850	-0-	70 1	10794	3	Y	2054	1968	0	40	1	130
							98 4	2259	9							
		LINK VJ RANCH 24-13 C			WELL #: 3H	RRCID -> 289234	COMPL. DATE 02/01/2020	TOTAL DEPTH 11250	PERF.11625	- 21527						
08	37572	X	35240	-0-	-2332	-0-	27077	3	74	4	Y	7354	7251	1		173
							8089	9								
09	36360	X	32122	-0-	-4238	-0-	24841	3	31	4	Y	6591	6447	1	254	8
							7250	9								
10	36146	X	33291	-0-	-2855	-0-	25799	3	23	4	Y	6790	6305	0	486	1
							7469	9								
11	34980	X	31958	-0-	-3022	-0-	24738	3	33	4	Y	6534	6185	0	330	1
							7187	9								
12	36146	X	27709	-0-	-8437	-0-	21352	3	15	4	Y	5765	5583	0	181	1
							6342	9								
01	35247	X	29893	-0-	-5354	-0-	23245	3	23	4	Y	6023	5771	0	195	1
							6625	9								
		APOLLO 7			WELL #: 8H	RRCID -> 289258	COMPL. DATE 12/08/2018	TOTAL DEPTH 11990	PERF.12242	- 16841						
08	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	7581	3	27	4	Y	1053	1048	0	1	1
							1158	9				4	8			35
09	8700	X	7709	-0-	-991	-0-	6542	3	27	4	Y	1036	1036	0	17	8
							1140	9								
10	8990	X	8730	-0-	-260	-0-	7315	3	26	4	Y	1263	1246	0	5	1
							1389	9				4	8			26
11	8700	X	7793	-0-	-907	-0-	6640	3	27	4	Y	1024	1010	0	11	1
							1126	9				6	8			23
12	8773	X	7545	-0-	-1228	-0-	6396	3	27	4	Y	1020	957	0	13	1
							1122	9								
01	8773	X	7959	-0-	-814	-0-	6722	3	28	4	Y	1099	1123	0	22	1
							1209	9				3	8			24
		APOLLO 7			WELL #: 5H	RRCID -> 289259	COMPL. DATE 12/09/2018	TOTAL DEPTH 12073	PERF.12217	- 16896						
08	14167	X	12473	-0-	-1694	-0-	11088	3	30	4	Y	1232	1238	0	1	1
							1355	9				4	8			41
09	13710	X	12493	-0-	-1217	-0-	10965	3	31	4	Y	1361	1362	0	17	8
							1497	9								
10	14167	X	12410	-0-	-1757	-0-	10771	3	24	4	Y	1468	1453	0	5	1
							1615	9				3	8			30
11	13710	X	12895	-0-	-815	-0-	11145	3	34	4	Y	1560	1532	0	16	1
							1716	9				6	8			36
12	14167	X	14060	-0-	-107	-0-	12236	3	35	4	Y	1626	1527	0	19	1
							1789	9								
01	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	12497	3	34	4	Y	1600	1646	0	33	1
							1760	9				3	8			34

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4H		RRCID -> 289260	COMPL. DATE 02/16/2018	TOTAL DEPTH 11885	PERF.12187 - 16709									
08	3100 N	5667	-0-	2567	2567	4476 1147	3 9	44	4	Y	1043	1047	0	6	8	35
09	3000 N	9096	-0-	6096	8663	8092 963	3 9	41	4	Y	875	853	0	43	8	14
10	3100 N	8745	-0-	5645	14308	7829 883	3 9	33	4	Y	803	789	0	3	1	16
11	22312 X	8004	-0-	-14308	-0-	7298 672	3 9	34	4	Y	611	592	0	8	1	14
12	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	7335 438	3 9	31	4	Y	398	374	0	10	1	28
01	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	7083 426	3 9	30	4	Y	387	385	0	16	1	8
		WELL #: 9H		RRCID -> 289263	COMPL. DATE 12/07/2018	TOTAL DEPTH 12035	PERF.12158 - 16889									
08	11222 X	9662	-0-	-1560	-0-	8247 1388	3 9	27	4	Y	1262	1264	0	1	1	42
09	10860 X	8633	-0-	-2227	-0-	7271 1335	3 9	27	4	Y	1214	1222	0	13	8	21
10	10540 X	8131	-0-	-2409	-0-	6758 1351	3 9	22	4	Y	1228	1218	0	3	1	25
11	10200 X	7632	-0-	-2568	-0-	6178 1426	3 9	28	4	Y	1296	1277	0	9	1	30
12	10540 X	8119	-0-	-2421	-0-	6606 1484	3 9	29	4	Y	1349	1272	0	10	1	97
01	9672 X	8105	-0-	-1567	-0-	6628 1450	3 9	27	4	Y	1318	1367	0	18	1	28
		WELL #: 10H		RRCID -> 289264	COMPL. DATE 12/07/2018	TOTAL DEPTH 11969	PERF.12206 - 16818									
08	14570 X	13057	-0-	-1513	-0-	11440 1581	3 9	36	4	Y	1437	1434	0	1	1	48
09	14100 X	11284	-0-	-2816	-0-	9842 1408	3 9	34	4	Y	1280	1284	0	22	8	22
10	14570 X	11838	-0-	-2732	-0-	10054 1753	3 9	31	4	Y	1594	1573	0	6	1	32
11	14100 X	11504	-0-	-2596	-0-	9758 1707	3 9	39	4	Y	1552	1524	0	16	1	35
12	14539 X	11312	-0-	-3227	-0-	9751 1526	3 9	35	4	Y	1387	1305	0	18	1	99
01	13051 X	11593	-0-	-1458	-0-	9828 1727	3 9	38	4	Y	1570	1601	0	30	1	34
		WELL #: 6H		RRCID -> 289265	COMPL. DATE 12/09/2018	TOTAL DEPTH 12005	PERF.12119 - 16824									
08	14787 X	12509	-0-	-2278	-0-	11570 912	3 9	27	4	Y	829	843	0	1	1	28
09	14310 X	9064	-0-	-5246	-0-	8487 557	3 9	20	4	Y	506	507	0	19	8	8
10	12958 X	8986	-0-	-3972	-0-	8361 606	3 9	19	4	Y	551	540	0	4	1	11
11	12540 X	7699	-0-	-4841	-0-	7288 393	3 9	18	4	Y	357	344	0	10	1	8
12	12958 X	8088	-0-	-4870	-0-	7493 575	3 9	20	4	Y	523	482	0	12	1	37
01	12524 X	8233	-0-	-4291	-0-	7386 824	3 9	23	4	Y	749	747	0	20	1	16

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
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				
APOLLO 7											WELL #: 7H RRCID -> 289266 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12194 - 16876			
08	11501 X	9871	-0-	-1630	-0-	8653 3	24 4	Y	1085	1082 0	1 1	36		
09	10050 X	8119	-0-	-1931	-0-	1194 9	23 4	Y	1038	1044 0	12 8	18		
10	10385 X	7850	-0-	-2535	-0-	6954 3	21 4	Y	1047	1038 0	4 1	21		
11	9990 X	7142	-0-	-2848	-0-	1142 9	22 4	Y	1008	994 0	9 1	23		
12	9858 X	7457	-0-	-2401	-0-	6677 3	23 4	Y	1045	982 0	11 1	75		
01	9858 X	7824	-0-	-2034	-0-	1152 9	24 4	Y	1161	1190 0	19 1	25		
APOLLO 7											WELL #: 11H RRCID -> 289267 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12396 - 16887			
08	9641 X	8625	-0-	-1016	-0-	6011 3	22 4	Y	946	951 0	1 1	32		
09	9330 X	3017	-0-	-6313	-0-	1041 9	22 4	Y	898	904 0	11 8	15		
10	9889 X	1685	-0-	-8204	-0-	2007 3	25 4	Y	1114	1103 0	3 8	23		
11	9570 X	2517	-0-	-7053	-0-	988 9	29 4	Y	1244	1231 0	2 1	29		
12	9889 X	4657	-0-	-5232	-0-	435 3	25 4	Y	1099	1043 0	6 1	79		
01	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	1225 9	28 4	Y	1291	1318 0	22 1	28		
LINK VJ RANCH 24-13 A											WELL #: 1H RRCID -> 289327 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11510 - 21551			
08	26240 X	26240	-0-	-0-	-0-	1120 3	84 4	Y	3833	3783 1		90		
09	25116 X	25116	-0-	-0-	-0-	1368 9	38 4	Y	3619	3535 1	140 8	34		
10	25854 X	22369	-0-	-3485	-0-	3981 9	25 4	Y	3488	3216 0	274 1	32		
11	25380 X	12513	-0-	-12867	-0-	18507 3	28 4	Y	2016	1906 0	117 1	25		
12	26226 X	2616	-0-	-23610	-0-	3837 9	10 4	Y	1675	1669 0	6 1	25		
01	26226 X	312	-0-	-25914	-0-	10267 3	11 4	Y	59	81 0	2 1	1		
LINK VJ RANCH 24-13 B											WELL #: 2H RRCID -> 289361 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11435 - 21627			
08	31930 X	30881	-0-	-1049	-0-	2218 9	76 4	Y	5621	5545 1		132		
09	30900 X	26760	-0-	-4140	-0-	763 3	37 4	Y	5120	5006 1	197 8	49		
10	31899 X	26090	-0-	-5809	-0-	1843 9	24 4	Y	5007	4672 0	338 1	46		
11	30870 X	20666	-0-	-10204	-0-	236 3	29 4	Y	4287	4096 0	183 1	54		
12	31899 X	30634	-0-	-1265	-0-	65 9	18 4	Y	6058	5867 0	158 1	87		
01	30876 X	29941	-0-	-935	-0-	22227 3	25 4	Y	6990	6769 0	145 1	163		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
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
LINK VJ RANCH 24-13 D		WELL #: 4H		RRCID -> 289368	COMPL. DATE 01/31/2020	TOTAL DEPTH 11301	PERF.11603	-		21560						
08	51832 X	44998	-0-	-6834	-0-	36153 8742	3 9	103	4	Y	7947	7832	1			187
09	50160 X	40730	-0-	-9430	-0-	32487 8201	3 9	42	4	Y	7455	7282	1	288	8	72
10	49693 X	38265	-0-	-11428	-0-	30858 7379	3 9	28	4	Y	6708	6236	0	482	1	62
11	46080 X	32210	-0-	-13870	-0-	25511 6615	3 9	84	4	Y	6014	5711	0	290	1	75
12	45012 X	38776	-0-	-6236	-0-	31509 7250	3 9	17	4	Y	6591	6349	0	223	1	94
01	45012 X	36622	-0-	-8390	-0-	29465 7131	3 9	26	4	Y	6483	6222	0	205	1	150
LINK VJ RANCH 24-13 F		WELL #: 6H		RRCID -> 289369	COMPL. DATE 01/30/2020	TOTAL DEPTH 11347	PERF.11634	-		21623						
08	39091 X	30425	-0-	-8666	-0-	24093 6252	3 9	80	4	Y	5684	5604	1			133
09	37830 X	26752	-0-	-11078	-0-	20981 5740	3 9	31	4	Y	5218	5100	1	201	8	50
10	35867 X	25220	-0-	-10647	-0-	18668 6533	3 9	19	4	Y	5939	5531	0	403	1	55
11	34380 X	26471	-0-	-7909	-0-	20062 6373	3 9	36	4	Y	5794	5494	0	283	1	72
12	30504 X	26284	-0-	-4220	-0-	20148 6118	3 9	18	4	Y	5562	5378	0	177	1	79
01	30411 X	21729	-0-	-8682	-0-	17207 4498	3 9	24	4	Y	4089	3925	0	149	1	94
LINK VJ RANCH 24-13 E		WELL #: 5H		RRCID -> 289373	COMPL. DATE 01/31/2020	TOTAL DEPTH 11272	PERF.11676	-		21433						
08	35960 X	28809	-0-	-7151	-0-	22478 6266	3 9	65	4	Y	5696	5620	1			134
09	34080 X	25961	-0-	-8119	-0-	20041 5892	3 9	28	4	Y	5356	5230	1	208	8	52
10	35216 X	24388	-0-	-10828	-0-	18808 5561	3 9	19	4	Y	5055	4715	0	345	1	47
11	33840 X	31747	-0-	-2093	-0-	24701 6962	3 9	84	4	Y	6329	5994	0	303	1	79
12	31682 X	30888	-0-	-794	-0-	24635 6237	3 9	16	4	Y	5670	5481	0	187	1	81
01	32993 X	32993	-0-	-0-	-0-	26010 6956	3 9	27	4	Y	6324	6064	0	195	1	146
LINK VJ RANCH 24-13 G		WELL #: 751H		RRCID -> 289376	COMPL. DATE 01/30/2020	TOTAL DEPTH 12055	PERF.12236	-		22218						
08	139345 X	131869	-0-	-7476	-0-	120462 11194	3 9	213	4	Y	10176	9978	1			235
09	134850 X	129476	-0-	-5374	-0-	114591 14792	3 9	93	4	Y	13447	13072	1	482	8	128
10	132463 X	132298	-0-	-165	-0-	118486 13745	3 9	67	4	Y	12495	11333	0	1178	1	112
11	127620 X	102720	-0-	-24900	-0-	91559 11084	3 9	77	4	Y	10076	9290	0	777	1	121
12	133951 X	114680	-0-	-19271	-0-	103739 10898	3 9	43	4	Y	9907	9236	0	656	1	136
01	133951 X	100295	-0-	-33656	-0-	90331 9909	3 9	55	4	Y	9008	8379	0	564	1	201

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2115H RRCID -> 289379 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10685 - 20753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					-0-
09	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
10	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
11	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2114H RRCID -> 289393 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10635 - 20808

08	4991 X	324	-0-	-4667	-0-	1 1	319 3	4 9	Y	4	23 0	4 8				-0-
09	2040 X	47	-0-	-1993	-0-	47 3			Y	-0-						-0-
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				Y	-0-						-0-
11	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-				Y	-0-						-0-
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				Y	-0-						-0-
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-						-0-

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 27H RRCID -> 289394 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12419 - 16886

08	9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	8603 3	22 4	1304 9	Y	1185	1178 0	1 1				48
09	11391 X	11391	-0-	-0-	-0-	10322 3	16 4	1053 9	Y	957	935 0	19 8				51
10	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	8631 3	21 4	1312 9	Y	1193	1168 0	5 1				69
11	9600 X	8615	-0-	-985	-0-	7431 3	19 4	1165 9	Y	1059	1063 0	11 1				50
12	9920 X	8385	-0-	-1535	-0-	7179 3	17 4	1189 9	Y	1081	1010 0	10 1				111
01	9920 X	8436	-0-	-1484	-0-	7261 3	17 4	1158 9	Y	1053	1100 0	16 1				46

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289423 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11988 - 22138

08	39340 X	39340	-0-	-0-	-0-	52 1	29138 3	38 4	Y	9193	9136 0	2 1				86
09	36613 X	36613	-0-	-0-	-0-	76 1	27087 3	67 4	Y	8530	8369 0	1 1				70
10	34438 X	34438	-0-	-0-	-0-	75 1	25464 3	42 4	Y	8052	7988 0	10 1				102
11	34206 X	34206	-0-	-0-	-0-	95 1	25253 3	62 4	Y	7996	7934 0	29 1				88
12	35690 X	35690	-0-	-0-	-0-	137 1	28901 3	165 4	Y	5897	5786 0	37 1				162
01	38919 X	38919	-0-	-0-	-0-	144 1	29439 3	196 4	Y	8309	8253 0	64 1				130

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289442 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12038 - 22078

08	27714 X	26907	-0-	-807	-0-	44 1	20117 3	32 4	Y	6104	6078 0	3 1				57
09	26820 X	24969	-0-	-1851	-0-	67 1	18810 3	58 4	Y	5485	5438 0	2 1				45
10	29630 X	29630	-0-	-0-	-0-	73 1	23123 3	41 4	Y	5812	5760 0	22 1				73
11	26991 X	26991	-0-	-0-	-0-	94 1	20056 3	61 4	Y	6164	6105 0	53 1				68
12	28813 X	28813	-0-	-0-	-0-	107 1	20866 3	130 4	Y	7009	6821 0	64 1				192
01	27714 X	25587	-0-	-2127	-0-	102 1	18941 3	140 4	Y	5822	5819 0	97 1				90

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS 7 UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289443 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12039 - 22111														
08	33914 X	33057	-0-	-857	-0-	51 1 37 4	26124 3 6845 9		Y	6223	6193 0 9 8		3 1	58
09	32820 X	32064	-0-	-756	-0-	76 1 67 4	24968 3 6953 9		Y	6321	6241 0 84 8		2 1	52
10	33914 X	32824	-0-	-1090	-0-	78 1 43 4	25815 3 6888 9		Y	6262	6204 0 9 8		22 1	79
11	32821 X	32821	-0-	-0-	-0-	96 1 63 4	25470 3 7192 9		Y	6538	6470 0 15 8		60 1	72
12	33914 X	33899	-0-	-15	-0-	107 1 129 4	26045 3 7618 9		Y	6925	6738 0		70 1	189
01	33139 X	32159	-0-	-980	-0-	106 1 145 4	24817 3 7091 9		Y	6446	6417 0 6 8		112 1	100

STATE LAGNIAPPE 57 WELL #: 1H RRCID -> 289481 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10715 - 15303														
08	16182 X	15421	-0-	-761	-0-	13148 3 2267 9	6 4		Y	2061	2050 0 2 8		10 1	108
09	15660 X	13909	-0-	-1751	-0-	11961 3 1946 9	2 4		Y	1769	1776 0 1 8		17 1	83
10	16182 X	14523	-0-	-1659	-0-	12238 3 2275 9	10 4		Y	2068	2013 0 1 8		34 1	103
11	15660 X	11305	-0-	-4355	-0-	2 1 71 4	9613 3 1619 9		Y	1472	1465 0		33 1	77
12	16027 X	11759	-0-	-4268	-0-	6 1 62 4	10019 3 1672 9		Y	1520	1495 0 2 8		31 1	69
01	15407 X	9026	-0-	-6381	-0-	31 1 10 4	7722 3 1263 9		Y	1148	1142 0 1 8		21 1	53

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289584 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9940 - 20008														
08	50079 X	50079	-0-	-0-	-0-	169 1 12 4	45873 3 4025 9		Y	3659	3617 1			227
09	48548 X	48548	-0-	-0-	-0-	155 1 3993 9	44400 3		Y	3630	3672 1		26 8	159
10	46779 X	45790	-0-	-989	-0-	131 1 3424 9	42235 3		Y	3113	3018 1		12 8	242
11	45270 X	37817	-0-	-7453	-0-	231 1 3105 9	34481 3		Y	2823	2831 1		42 8	192
12	48774 X	48774	-0-	-0-	-0-	1299 1 3439 9	44036 3		Y	3126	3118 1			200
01	48116 X	48116	-0-	-0-	-0-	145 1 3418 9	44553 3		Y	3107	3164 1		15 8	128

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289618 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11700 - 16626														
08	19437 X	1728	-0-	-17709	-0-	1677 3 48 9	3 4		Y	44	90 0			1
09	16740 X	954	-0-	-15786	-0-	476 3 429 9	49 4		Y	390	355 0		16 8	20
10	14167 X	7259	-0-	-6908	-0-	11 1 85 4	5327 3 1836 9		Y	1669	1621 0 9 8		3 1	56
11	12900 X	9225	-0-	-3675	-0-	119 1 92 4	7234 3 1780 9		Y	1618	1587 0 30 8		10 1	47
12	11532 X	10854	-0-	-678	-0-	48 1 54 4	8578 3 2174 9		Y	1976	1857 0		13 1	153
01	11662 X	11662	-0-	-0-	-0-	66 1 114 4	9239 3 2243 9		Y	2039	2149 0 7 8		26 1	10

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. SEVINGILLS 29 UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
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	
08		24241 X	24241	-0-	-0-	19154 3 5072 9	15 4	Y	4611	4554 0	1 1	119		
09		16530 X	10897	-0-	-5633	8553 3 2232 9	112 4	Y	2029	1999 0	42 8	107		
10		17081 X	14925	-0-	-2156	26 1 85 4	12133 3	Y	2437	2449 0	6 1	82		
11		16530 X	14519	-0-	-2011	194 1 87 4	11812 3	Y	2205	2172 0	16 1	64		
12		17081 X	15087	-0-	-1994	68 1 45 4	12249 3	Y	2477	2331 0	19 1	191		
01		17081 X	13621	-0-	-3460	80 1 91 4	11078 3	Y	2156	2300 0	31 1	10		
SEVINGILLS 29 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 289626	COMPL. DATE 02/25/2020	TOTAL DEPTH 11649	PERF.11747	- 16951				
08		18476 X	17717	-0-	-759	15097 3 2603 9	17 4	Y	2366	2362 0	1 1	61		
09		17880 X	10120	-0-	-7760	8097 3 1877 9	146 4	Y	1706	1638 0	39 8	90		
10		17887 X	13510	-0-	-4377	22 1 109 4	10479 3	Y	2636	2624 0	6 1	88		
11		17310 X	12481	-0-	-4829	154 1 110 4	9402 3	Y	2559	2520 0	14 1	75		
12		17732 X	16004	-0-	-1728	71 1 55 4	12855 3	Y	2748	2589 0	22 1	212		
01		18382 X	18382	-0-	-0-	109 1 150 4	15044 3	Y	2799	2945 0	46 1	13		
STATE DRAGONFLY UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 289630	COMPL. DATE 01/08/2022	TOTAL DEPTH 10165	PERF. 9947	- 21488				
08		63550 X	54548	-0-	-9002	183 1 63 4	49903 3	Y	3999	3983 1		248		
09		61500 X	41990	-0-	-19510	135 1 20 4	38669 3	Y	2878	2979 1	21 8	126		
10		61690 X	44662	-0-	-17028	128 1 48 4	41031 3	Y	3141	3010 1	12 8	245		
11		59700 X	42927	-0-	-16773	264 1 49 4	39371 3	Y	2948	2949 1	44 8	200		
12		58962 X	46364	-0-	-12598	1175 1 59 4	40071 3	Y	4599	4498 1		301		
01		54560 X	45481	-0-	-9079	131 1 56 4	40389 3	Y	4459	4551 1	21 8	188		
STATE STREET 20-29 B UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 289720	COMPL. DATE 08/04/2020	TOTAL DEPTH 10747	PERF.10715	- 18294				
08		43648 X	36662	-0-	-6986	20 1 17 4	34364 3	Y	2055	2023 0	34 1	82		
09		42240 X	37405	-0-	-4835	19 1 2363 9	35023 3	Y	2148	2099 0	68 1	63		
10		41385 X	37790	-0-	-3595	24 1 2 4	35880 3	Y	1713	1589 0	136 1	50		
11		36240 X	34277	-0-	-1963	67 1 41 4	32512 3	Y	1506	1334 0	151 1	71		
12		38657 X	34524	-0-	-4133	89 1 25 4	32636 3	Y	1613	1447 0	137 1	98		
01		38657 X	33731	-0-	-4926	313 1 54 4	31598 3	Y	1605	1466 0	146 1	91		

PHANTOM (WOLFCAMP)															
EOG RESOURCES, INC.															
STATE OREDIGGER UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 253162															
WELL #: 4H RRCID -> 289809 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10820 - 19745															
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	
08		43090 X	34911	-0-	-8179	-0-	115	1	30284	3	Y	4075	4016	0	65
							29	4	4483	9			2	8	
09		41670 X	31314	-0-	-10356	-0-	110	1	27549	3	Y	3287	3246	0	45
							39	4	3616	9			1	8	
10		42656 X	33085	-0-	-9571	-0-	137	1	28334	3	Y	4183	4048	0	57
							13	4	4601	9			2	8	
11		37530 X	31630	-0-	-5900	-0-	165	1	27414	3	Y	3657	3502	0	113
							28	4	4023	9					
12		35154 X	33100	-0-	-2054	-0-	69	1	29534	3	Y	3136	3024	0	123
							47	4	3450	9			5	8	
01		34906 X	30646	-0-	-4260	-0-	58	1	26980	3	Y	3235	3185	0	75
							49	4	3559	9			1	8	

STATE OREDIGGER UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 289810 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10668 PERF.11060 - 20085															
08		66495 X	60914	-0-	-5581	-0-	183	1	55850	3	Y	4396	4312	0	70
							45	4	4836	9			2	8	
09		64350 X	57587	-0-	-6763	-0-	184	1	52860	3	Y	4070	3981	0	55
							66	4	4477	9			1	8	
10		66495 X	57543	-0-	-8952	-0-	231	1	52759	3	Y	4119	3916	0	55
							22	4	4531	9			2	8	
11		63330 X	53552	-0-	-9778	-0-	238	1	49193	3	Y	3710	3485	0	113
							40	4	4081	9					
12		64493 X	64493	-0-	-0-	-0-	104	1	59886	3	Y	4030	3798	0	156
							70	4	4433	9			4	8	
01		60915 X	55529	-0-	-5386	-0-	83	1	51662	3	Y	3375	3279	0	77
							71	4	3713	9			1	8	

STATE STREET 20-29 A UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 289813 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10799 - 18443															
08		43766 X	43766	-0-	-0-	-0-	21	1	41777	3	Y	1773	1722	0	71
							18	4	1950	9			1	8	
09		41430 X	41334	-0-	-96	-0-	20	1	39380	3	Y	1758	1729	0	51
							1934	9							
10		42501 X	40809	-0-	-1692	-0-	26	1	38852	3	Y	1754	1656	0	53
							2	4	1929	9			1	8	
11		42360 X	38620	-0-	-3740	-0-	73	1	36464	3	Y	1853	1706	0	91
							45	4	2038	9					
12		43772 X	39139	-0-	-4633	-0-	92	1	37105	3	Y	1742	1621	0	109
							26	4	1916	9			2	8	
01		43772 X	37386	-0-	-6386	-0-	328	1	35602	3	Y	1272	1191	0	72
							57	4	1399	9					

STATE STREET 20-29 A UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 289814 COMPL. DATE 07/26/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11545 - 18717															
08		130169 X	118966	-0-	-11203	-0-	51	1	115087	3	Y	3440	3398	0	137
							44	4	3784	9			4	8	
09		119880 X	114785	-0-	-5095	-0-	54	1	111537	3	Y	2904	2825	0	83
							3194	9							
10		123876 X	117263	-0-	-6613	-0-	70	1	113205	3	Y	3620	3329	0	106
							6	4	3982	9			5	8	
11		115140 X	111324	-0-	-3816	-0-	197	1	107124	3	Y	3528	3161	0	169
							122	4	3881	9					
12		118978 X	113231	-0-	-5747	-0-	257	1	108955	3	Y	3588	3244	0	220
							72	4	3947	9			11	8	
01		118978 X	99717	-0-	-19261	-0-	820	1	95266	3	Y	3172	2941	0	182
							142	4	3489	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 289821	COMPL. DATE 01/23/2022	TOTAL DEPTH 10354	PERF.10641	- 19707								
08	60884	X	52161	-0-	-8723	-0-	194 1 48 4	46438 3 5481 9	3	Y	4983	4917 0 3 8	37 1	1		80
09	58920	X	49073	-0-	-9847	-0-	185 1 66 4	43369 3 5453 9	3	Y	4957	4900 0 2 8	67 1	1		68
10	58776	X	49069	-0-	-9707	-0-	227 1 21 4	43411 3 5410 9	3	Y	4918	4784 0 3 8	132 1	1		67
11	55080	X	43567	-0-	-11513	-0-	217 1 37 4	38404 3 4909 9	3	Y	4463	4248 0 1 8	143 1	1		138
12	53413	X	45021	-0-	-8392	-0-	91 1 61 4	39390 3 5479 9	3	Y	4981	4769 0 6 8	149 1	1		195
01	52173	X	44430	-0-	-7743	-0-	87 1 74 4	39610 3 4659 9	3	Y	4235	4167 0 1 8	164 1	1		98
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	3H	RRCID -> 289822	COMPL. DATE 01/23/2022	TOTAL DEPTH 10630	PERF.10700	- 20094								
08	67859	X	63205	-0-	-4654	-0-	181 1 45 4	57789 3 5190 9	3	Y	4718	4647 0 2 8	42 1	1		76
09	65670	X	59149	-0-	-6521	-0-	185 1 66 4	54324 3 4574 9	3	Y	4158	4099 0 1 8	77 1	1		57
10	67859	X	58712	-0-	-9147	-0-	231 1 22 4	53888 3 4571 9	3	Y	4155	4005 0 2 8	149 1	1		56
11	64290	X	53142	-0-	-11148	-0-	243 1 41 4	48887 3 3971 9	3	Y	3610	3410 0	146 1	1		110
12	63209	X	58283	-0-	-4926	-0-	97 1 65 4	53919 3 4202 9	3	Y	3820	3630 0 4 8	147 1	1		149
01	63209	X	42675	-0-	-20534	-0-	75 1 64 4	40241 3 2295 9	3	Y	2086	2067 0 1 8	120 1	1		47
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	9H	RRCID -> 289825	COMPL. DATE 01/23/2022	TOTAL DEPTH 10364	PERF.10550	- 19918								
08	50530	X	43705	-0-	-6825	-0-	158 1 39 4	37665 3 5843 9	3	Y	5312	5243 0 3 8	29 1	1		85
09	48900	X	41256	-0-	-7644	-0-	136 1 48 4	35421 3 5651 9	3	Y	5137	5096 0 2 8	53 1	1		71
10	49693	X	41982	-0-	-7711	-0-	175 1 16 4	36314 3 5477 9	3	Y	4979	4872 0 3 8	107 1	1		68
11	44640	X	40203	-0-	-4437	-0-	174 1 29 4	34441 3 5559 9	3	Y	5054	4805 0 1 8	160 1	1		156
12	43710	X	41515	-0-	-2195	-0-	62 1 42 4	35441 3 5970 9	3	Y	5427	5213 0 7 8	150 1	1		213
01	43710	X	37296	-0-	-6414	-0-	65 1 55 4	32302 3 4874 9	3	Y	4431	4391 0 1 8	149 1	1		103
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	6H	RRCID -> 289830	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH 10651	PERF.10760	- 20074								
08	75942	X	75942	-0-	-0-	-0-	327 1 81 4	71221 3 4313 9	3	Y	3921	3847 0 3 8	47 1	1		63
09	72998	X	72998	-0-	-0-	-0-	340 1 121 4	68575 3 3962 9	3	Y	3602	3527 0 1 8	88 1	1		49
10	73835	X	73835	-0-	-0-	-0-	435 1 41 4	69296 3 4063 9	3	Y	3694	3518 0 2 8	174 1	1		49
11	70470	X	69129	-0-	-1341	-0-	464 1 79 4	65309 3 3277 9	3	Y	2979	2714 0	226 1	1		88
12	101900	X	101900	-0-	-0-	-0-	223 1 150 4	97058 3 4469 9	3	Y	4063	3689 0 4 8	306 1	1		152
01	82079	X	82079	-0-	-0-	-0-	175 1 149 4	77652 3 4103 9	3	Y	3730	3530 0 1 8	268 1	1		83

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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
STATE OREDIGGER UNIT			WELL #:	8H	RRCID -> 289835	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH 10694	PERF.10870	- 20106							
08		71672 X	68579	-0-	-3093	-0-	208 1 52 4	64606 3 3713 9	3	Y	3375	3303 0 2 8	51 1	1		54
09		69360 X	65156	-0-	-4204	-0-	214 1 76 4	61467 3 3399 9	3	Y	3090	3007 0 1 8	94 1	1		42
10		71672 X	66058	-0-	-5614	-0-	272 1 25 4	62323 3 3438 9	3	Y	3125	2938 0 2 8	186 1	1		41
11		69360 X	62104	-0-	-7256	-0-	284 1 48 4	58647 3 3125 9	3	Y	2841	2583 0	215 1	1		84
12		70339 X	68880	-0-	-1459	-0-	114 1 77 4	65452 3 3237 9	3	Y	2943	2720 0 4 8	192 1	1		111
01		68572 X	60711	-0-	-7861	-0-	92 1 78 4	57416 3 3125 9	3	Y	2841	2703 0 1 8	184 1	1		64
STATE OREDIGGER UNIT			WELL #:	7H	RRCID -> 289863	COMPL. DATE 01/03/2020	TOTAL DEPTH 10376	PERF.10530	- 19695							
08		39923 X	39923	-0-	-0-	-0-	158 1 39 4	35503 3 4223 9	3	Y	3839	3773 0 3 8	34 1	1		62
09		39117 X	39117	-0-	-0-	-0-	151 1 54 4	34922 3 3990 9	3	Y	3627	3573 0 1 8	65 1	1		50
10		39587 X	39575	-0-	-12	-0-	178 1 17 4	35248 3 4132 9	3	Y	3756	3623 0 3 8	129 1	1		51
11		38640 X	38043	-0-	-597	-0-	184 1 31 4	33825 3 4003 9	3	Y	3639	3461 0	117 1	1		112
12		40424 X	38325	-0-	-2099	-0-	64 1 43 4	34017 3 4201 9	3	Y	3819	3668 0 6 8	107 1	1		150
01		40424 X	32974	-0-	-7450	-0-	51 1 44 4	29474 3 3405 9	3	Y	3095	3071 0 1 8	101 1	1		72
STATE OREDIGGER UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 289959	COMPL. DATE 01/24/2022	TOTAL DEPTH 10653	PERF.10717	- 20015							
08		71331 X	69760	-0-	-1571	-0-	205 1 51 4	63081 3 6423 9	3	Y	5839	5768 0 1 8	46 1	1		94
09		69030 X	65722	-0-	-3308	-0-	210 1 74 4	59287 3 6151 9	3	Y	5592	5524 0 2 8	83 1	1		77
10		71300 X	65116	-0-	-6184	-0-	262 1 24 4	58660 3 6170 9	3	Y	5609	5447 0 3 8	160 1	1		76
11		67500 X	57098	-0-	-10402	-0-	270 1 46 4	51923 3 4859 9	3	Y	4417	4184 0 1 8	173 1	1		135
12		69750 X	58693	-0-	-11057	-0-	102 1 68 4	53745 3 4778 9	3	Y	4344	4143 0 5 8	162 1	1		169
01		69750 X	57548	-0-	-12202	-0-	88 1 75 4	51838 3 5547 9	3	Y	5043	4923 0 1 8	171 1	1		117
STATE ABSAROKA UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 289960	COMPL. DATE 12/16/2021	TOTAL DEPTH 10894	PERF.11200	- 18129							
08		53785 X	46592	-0-	-7193	-0-	15 1 152 4	41308 3 5117 9	3	Y	4652	4643 0	33 1	1		30
09		52050 X	41440	-0-	-10610	-0-	27 1 60 4	36913 3 4440 9	3	Y	4036	3974 0 4 8	57 1	1		31
10		53785 X	42041	-0-	-11744	-0-	41 1 32 4	37587 3 4381 9	3	Y	3983	3794 0 1 8	173 1	1		46
11		51750 X	32093	-0-	-19657	-0-	38 1 27 4	28453 3 3575 9	3	Y	3250	3146 0 2 8	114 1	1		34
12		47988 X	42846	-0-	-5142	-0-	47 1 54 4	37882 3 4863 9	3	Y	4421	4282 0	91 1	1		82
01		46593 X	39857	-0-	-6736	-0-	99 1 141 4	35320 3 4297 9	3	Y	3906	3837 0 3 8	93 1	1		55

PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE BLUEWING UNIT B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
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 #: 2H		RRCID -> 290013	COMPL. DATE 05/07/2021	TOTAL DEPTH 10438	PERF.10574	-		20324							
08		40765 X	24739	-0-	-16026	-0-	21159 3 3488 9	92 4	Y	Y	3171	3090 1				308	
09		29070 X	26975	-0-	-2095	-0-	23039 3 3820 9	116 4	Y	Y	3473	3570 1	38 8			173	
10		29277 X	29277	-0-	-0-	-0-	24990 3 4160 9	127 4	Y	Y	3782	3752 1	4 8			199	
11		26610 X	24217	-0-	-2393	-0-	21192 3 2933 9	92 4	Y	Y	2666	2726 1	6 8			133	
12		27869 X	25692	-0-	-2177	-0-	21942 3 3659 9	91 4	Y	Y	3326	3186 1				273	
01		29264 X	26824	-0-	-2440	-0-	22998 3 3711 9	115 4	Y	Y	3374	3415 1	4 8			228	
		STATE CORREA UNIT		WELL #: 7H	RRCID -> 290016	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL DEPTH 10656	PERF.10700	-		20727						
08		40634 X	40634	-0-	-0-	-0-	12 1 47 4	34923 3 5652 9	Y	Y	5138	5073 0 4 8	25 1			125	
09		41010 X	37965	-0-	-3045	-0-	19 1 32 4	32624 3 5290 9	Y	Y	4809	4758 0 31 8	45 1			100	
10		42377 X	38659	-0-	-3718	-0-	22 1 44 4	33155 3 5438 9	Y	Y	4944	4883 0 8 8	72 1			81	
11		41010 X	28160	-0-	-12850	-0-	23 1 32 4	24500 3 3605 9	Y	Y	3277	3194 0 11 8	65 1			88	
12		40641 X	21280	-0-	-19361	-0-	27 1 26 4	18193 3 3034 9	Y	Y	2758	2728 0 6 8	44 1			68	
01		40641 X	25534	-0-	-15107	-0-	27 1 28 4	22187 3 3292 9	Y	Y	2993	2880 0 17 8	59 1			105	
		STATE CORREA UNIT		WELL #: 8H	RRCID -> 290019	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL DEPTH 10949	PERF.11000	-		20956						
08		45762 X	45762	-0-	-0-	-0-	14 1 23 4	42193 3 3532 9	Y	Y	3211	3155 0 2 8	34 1			78	
09		44211 X	44211	-0-	-0-	-0-	23 1 18 4	40419 3 3751 9	Y	Y	3410	3333 0 22 8	62 1			71	
10		44516 X	44013	-0-	-503	-0-	26 1 25 4	40335 3 3627 9	Y	Y	3297	3216 0 5 8	94 1			53	
11		43080 X	39380	-0-	-3700	-0-	32 1 19 4	36634 3 2695 9	Y	Y	2450	2327 0 8 8	104 1			64	
12		44516 X	40169	-0-	-4347	-0-	42 1 21 4	36929 3 3177 9	Y	Y	2888	2782 0 4 8	96 1			70	
01		44516 X	38200	-0-	-6316	-0-	38 1 19 4	35027 3 3116 9	Y	Y	2833	2690 0 16 8	99 1			98	
		STATE CORREA UNIT		WELL #: 10H	RRCID -> 290020	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL DEPTH 11228	PERF.11250	-		20693						
08		92378 X	92378	-0-	-0-	-0-	19 1 56 4	83902 3 8401 9	Y	Y	7637	7504 0 5 8	75 1			186	
09		88830 X	87567	-0-	-1263	-0-	30 1 38 4	79278 3 8221 9	Y	Y	7474	7321 0 48 8	136 1			155	
10		91791 X	87824	-0-	-3967	-0-	32 1 55 4	79913 3 7824 9	Y	Y	7113	6897 0 11 8	246 1			114	
11		88830 X	72633	-0-	-16197	-0-	37 1 43 4	66646 3 5907 9	Y	Y	5370	5075 0 18 8	251 1			140	
12		91791 X	70861	-0-	-20930	-0-	59 1 43 4	64746 3 6013 9	Y	Y	5466	5243 0 10 8	222 1			131	
01		91791 X	70513	-0-	-21278	-0-	56 1 41 4	64314 3 6102 9	Y	Y	5547	5217 0 30 8	241 1			190	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
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	TOTAL DEPTH	9901 PERF.	9950 - 19927	EOM BALANCE
08	34720 X	7270	-0-	-27450	-0-	8 1 1938 9	5324 3	Y	1762	1785 0 6 8	4 1		43	
09	33600 X	6204	-0-	-27396	-0-	11 1 1436 9	4757 3	Y	1305	1306 0 8 8	7 1		27	
10	34720 X	1649	-0-	-33071	-0-	11 1 501 9	1137 3	Y	455	466 0 6 8	3 1		7	
11	9240 X	5363	-0-	-3877	-0-	14 1 1662 9	3687 3	Y	1511	1460 0 5 8	12 1		41	
12	9548 X	3	-0-	-9545	-0-	3 1		Y	-0-	41 0			-0-	
01	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-			Y	-0-				-0-	
STATE BLUEWING UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 290056	COMPL. DATE 01/06/2022	TOTAL DEPTH 10536	PERF.10518 - 20601							
08	17515 X	14497	-0-	-3018	-0-	11522 3 2866 9	109 4	Y	2605	2520 1			253	
09	16950 X	16007	-0-	-943	-0-	13224 3 2658 9	125 4	Y	2416	2522 1	26 8		121	
10	18856 X	18856	-0-	-0-	-0-	15535 3 3182 9	139 4	Y	2893	2859 1	3 8		152	
11	15780 X	11888	-0-	-3892	-0-	8354 3 3423 9	111 4	Y	3112	3102 1	7 8		155	
12	16554 X	14624	-0-	-1930	-0-	10552 3 3981 9	91 4	Y	3619	3477 1			297	
01	18848 X	14598	-0-	-4250	-0-	11369 3 3115 9	114 4	Y	2832	2934 1	3 8		192	
STATE CORREA UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 290083	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL DEPTH 10515	PERF.10560 - 20058							
08	25637 X	24850	-0-	-787	-0-	8 1 33 4	21522 3 3287 9	Y	2988	2938 0 3 8	17 1		73	
09	24990 X	21004	-0-	-3986	-0-	12 1 18 4	18997 3 1977 9	Y	1797	1791 0 12 8	30 1		37	
10	25823 X	18127	-0-	-7696	-0-	12 1 25 4	15402 3 2688 9	Y	2444	2391 0 4 8	46 1		40	
11	24990 X	17280	-0-	-7710	-0-	16 1 25 4	14817 3 2422 9	Y	2202	2122 0 7 8	54 1		59	
12	24862 X	18919	-0-	-5943	-0-	27 1 32 4	15548 3 3312 9	Y	3011	2937 0 7 8	52 1		74	
01	24862 X	15350	-0-	-9512	-0-	23 1 25 4	12793 3 2509 9	Y	2281	2216 0 12 8	47 1		80	
STATE STREAMER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 290297	COMPL. DATE 06/24/2021	TOTAL DEPTH 10813	PERF.11100 - 21561							
08	80355 X	80355	-0-	-0-	-0-	275 1 142 4	74058 3 5880 9	Y	5345	5232 0 2 8	60 1		107	
09	78712 X	78712	-0-	-0-	-0-	313 1 762 4	72348 3 5289 9	Y	4808	4723 0 2 8	113 1		77	
10	79937 X	79937	-0-	-0-	-0-	187 1 172 4	74532 3 5046 9	Y	4587	4371 0 2 8	227 1		64	
11	74704 X	74704	-0-	-0-	-0-	6 1 26 4	69414 3 5258 9	Y	4780	4495 0	265 1		84	
12	77699 X	77699	-0-	-0-	-0-	44 1 109 4	72328 3 5218 9	Y	4744	4448 0 4 8	251 1		125	
01	77501 X	77501	-0-	-0-	-0-	164 1 315 4	72520 3 4502 9	Y	4093	3834 0 1 8	275 1		108	

PHANTOM (WOLF CAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE STREAMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290298 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10520 - 21292

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	
08	40796 X	36606	-0-	-4190	-0-	150 1	29726 3	Y	6047	5958 0	25 1	122
						78 4	6652 9			3 8		
09	39480 X	35986	-0-	-3494	-0-	158 1	29543 3	Y	5363	5348 0	48 1	87
						386 4	5899 9			2 8		
10	40796 X	30257	-0-	-10539	-0-	82 1	24128 3	Y	5429	5358 0	77 1	79
						75 4	5972 9			2 8		
11	39480 X	37370	-0-	-2110	-0-	4 1	31361 3	Y	5444	5299 0	125 1	99
						17 4	5988 9					
12	37795 X	37795	-0-	-0-	-0-	26 1	31825 3	Y	5345	5176 0	115 1	146
						64 4	5880 9			7 8		
01	37200 X	33223	-0-	-3977	-0-	81 1	28019 3	Y	4515	4425 0	111 1	124
						156 4	4967 9			1 8		

STATE STREAMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290299 COMPL. DATE 06/27/2021 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10850 - 21636

08	82281 X	82281	-0-	-0-	-0-	286 1	75509 3	Y	5762	5643 0	68 1	115
						148 4	6338 9			3 8		
09	80550 X	80550	-0-	-0-	-0-	318 1	73770 3	Y	5171	5074 0	128 1	82
						774 4	5688 9			2 8		
10	82812 X	82812	-0-	-0-	-0-	190 1	75650 3	Y	6179	5916 0	256 1	87
						175 4	6797 9			2 8		
11	75960 X	67731	-0-	-8229	-0-	6 1	62243 3	Y	4961	4721 0	239 1	88
						25 4	5457 9					
12	78492 X	68456	-0-	-10036	-0-	41 1	62720 3	Y	5085	4814 0	219 1	136
						101 4	5594 9			4 8		
01	78492 X	67884	-0-	-10608	-0-	136 1	62431 3	Y	4596	4370 0	238 1	123
						261 4	5056 9			1 8		

STATE STREAMER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 290301 COMPL. DATE 02/12/2021 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10570 - 21315

08	39014 X	39014	-0-	-0-	-0-	184 1	34364 3	Y	3974	3908 0	29 1	80
						95 4	4371 9			4 8		
09	40177 X	40177	-0-	-0-	-0-	218 1	35338 3	Y	3718	3680 0	57 1	60
						531 4	4090 9			1 8		
10	41654 X	41654	-0-	-0-	-0-	125 1	36716 3	Y	4271	4151 0	116 1	61
						115 4	4698 9			3 8		
11	40088 X	40088	-0-	-0-	-0-	5 1	35409 3	Y	4230	4066 0	149 1	76
						21 4	4653 9					
12	41773 X	41773	-0-	-0-	-0-	34 1	36959 3	Y	4269	4080 0	142 1	115
						84 4	4696 9			8 8		
01	41664 X	41390	-0-	-274	-0-	124 1	36835 3	Y	3813	3670 0	154 1	103
						237 4	4194 9			1 8		

STATE STREAMER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290306 COMPL. DATE 08/31/2021 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10870 - 21752

08	67159 X	67159	-0-	-0-	-0-	263 1	65626 3	Y	1031	998 0	50 1	20
						136 4	1134 9			1 8		
09	70111 X	70111	-0-	-0-	-0-	281 1	64723 3	Y	4020	3880 0	95 1	64
						685 4	4422 9			1 8		
10	72035 X	72035	-0-	-0-	-0-	172 1	67060 3	Y	4222	4032 0	193 1	59
						159 4	4644 9			2 8		
11	67437 X	67437	-0-	-0-	-0-	6 1	62685 3	Y	4292	4043 0	232 1	76
						25 4	4721 9					
12	72447 X	68043	-0-	-4404	-0-	41 1	63370 3	Y	4118	3868 0	213 1	109
						102 4	4530 9			4 8		
01	72447 X	66145	-0-	-6302	-0-	147 1	61373 3	Y	3949	3726 0	226 1	105
						281 4	4344 9			1 8		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH LINK 35-38 F		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	732H	RRCID ->	290334	COMPL. DATE	11/08/2021	TOTAL DEPTH	11514	PERF.11825	- 21762
08	65689 X	57648	-0-	-8041	-0-	2 1 127 4	51273 3 6246 9	Y	5678	5678 1	101
09	64290 X	50860	-0-	-13430	-0-	2 1 110 4	43287 3 7461 9	Y	6783	2902 0 1649 8	2259 1 74
10	66433 X	55745	-0-	-10688	-0-	2 1 124 4	48067 3 7552 9	Y	6865	6498 0	362 1 79
11	64290 X	52987	-0-	-11303	-0-	3 1 133 4	45845 3 7006 9	Y	6369	5981 0	414 1 53
12	62558 X	52424	-0-	-10134	-0-	1 1 218 4	45277 3 6928 9	Y	6298	5889 0	384 1 78
01	57660 X	50675	-0-	-6985	-0-	43930 3 6483 9	262 4	Y	5894	5539 0	367 1 66

STATE STREAMER UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	290341	COMPL. DATE	02/03/2021	TOTAL DEPTH	10429	PERF.10743	- 21017
08	47244 X	43103	-0-	-4141	-0-	190 1 98 4	35331 3 7484 9	Y	6804	6709 0 3 8	28 1 137
09	45720 X	44329	-0-	-1391	-0-	186 1 454 4	37091 3 6598 9	Y	5998	5978 0 2 8	58 1 97
10	47244 X	45962	-0-	-1282	-0-	112 1 103 4	38887 3 6860 9	Y	6236	6122 0 3 8	118 1 90
11	45720 X	42559	-0-	-3161	-0-	4 1 16 4	36028 3 6511 9	Y	5919	5767 0	134 1 108
12	45818 X	43169	-0-	-2649	-0-	27 1 67 4	36526 3 6549 9	Y	5954	5769 0 7 8	123 1 163
01	45973 X	37910	-0-	-8063	-0-	90 1 173 4	32217 3 5430 9	Y	4936	4843 0 1 8	119 1 136

STATE STREAMER UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	290352	COMPL. DATE	09/01/2021	TOTAL DEPTH	10741	PERF.10820	- 21555
08	56820 X	56820	-0-	-0-	-0-	202 1 105 4	51064 3 5449 9	Y	4954	4868 0 3 8	43 1 99
09	57465 X	57465	-0-	-0-	-0-	229 1 558 4	51474 3 5204 9	Y	4731	4669 0 2 8	83 1 76
10	60956 X	60956	-0-	-0-	-0-	142 1 130 4	55235 3 5449 9	Y	4954	4784 0 2 8	174 1 70
11	57942 X	57942	-0-	-0-	-0-	6 1 25 4	52960 3 4951 9	Y	4501	4275 0	216 1 80
12	62444 X	62444	-0-	-0-	-0-	40 1 100 4	57102 3 5202 9	Y	4729	4467 0 5 8	211 1 126
01	62970 X	62970	-0-	-0-	-0-	143 1 274 4	57894 3 4659 9	Y	4235	4012 0 1 8	235 1 113

STATE STREAMER UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	290357	COMPL. DATE	02/11/2021	TOTAL DEPTH	10437	PERF.10580	- 21229
08	48174 X	44472	-0-	-3702	-0-	214 1 111 4	36916 3 7231 9	Y	6574	6487 0 3 8	30 1 132
09	49650 X	32265	-0-	-17385	-0-	180 1 439 4	26481 3 5165 9	Y	4695	4707 0 2 8	42 1 76
10	51305 X	29702	-0-	-21603	-0-	91 1 93 4	24930 3 4588 9	Y	4171	4109 0 2 8	76 1 60
11	49650 X	36318	-0-	-13332	-0-	4 1 17 4	30373 3 5924 9	Y	5385	5231 0	116 1 98
12	44485 X	40093	-0-	-4392	-0-	29 1 71 4	33496 3 6497 9	Y	5906	5720 0 7 8	116 1 161
01	44485 X	36510	-0-	-7975	-0-	101 1 193 4	31138 3 5078 9	Y	4616	4531 0 1 8	118 1 127

PHANTOM (WOLF CAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE DRAGONFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	290404	COMPL. DATE	08/14/2021	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	10182 - 20394	
08	55273	X	53362	-0-	-1911	-0-	180 1 42 4	48865 3 4275 9	Y	3886	3846 1	241
09	53490	X	50008	-0-	-3482	-0-	160 1 15 4	45784 3 4049 9	Y	3681	3734 1 27 8	161
10	55273	X	51686	-0-	-3587	-0-	147 1 36 4	47209 3 4294 9	Y	3904	3745 1 15 8	305
11	53490	X	45301	-0-	-8189	-0-	278 1 28 4	41423 3 3572 9	Y	3247	3290 1 49 8	213
12	54808	X	46468	-0-	-8340	-0-	1240 1 27 4	42008 3 3193 9	Y	2903	2936 1	180
01	53351	X	48126	-0-	-5225	-0-	143 1 31 4	44035 3 3917 9	Y	3561	3580 1 17 8	144
STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	290406	COMPL. DATE	05/07/2021	TOTAL DEPTH	10155	PERF.	9912 - 20064	
08	66371	X	61115	-0-	-5256	-0-	209 1 54 4	56905 3 3947 9	Y	3588	3552 1	221
09	64230	X	54977	-0-	-9253	-0-	179 1 18 4	51331 3 3449 9	Y	3135	3197 1 23 8	136
10	66371	X	56944	-0-	-9427	-0-	166 1 42 4	53318 3 3418 9	Y	3107	2991 1 12 8	240
11	64110	X	52915	-0-	-11195	-0-	332 1 35 4	49444 3 3104 9	Y	2822	2830 1 43 8	189
12	63271	X	56235	-0-	-7036	-0-	1520 1 39 4	51419 3 3257 9	Y	2961	2961 1	189
01	61101	X	53084	-0-	-8017	-0-	162 1 37 4	49923 3 2962 9	Y	2693	2759 1 13 8	110
STATE JOHNNY CASH UNIT		WELL #:	752H	RRCID ->	291005	COMPL. DATE	02/10/2021	TOTAL DEPTH	10051	PERF.	10098 - 18872	
08	175367	X	94152	-0-	-81215	-0-	1440 1 244 4	90951 3 1517 9	Y	1379	1381 1	110
09	169710	X	101558	-0-	-68152	-0-	1053 1 466 4	98720 3 1319 9	Y	1199	1273 1 14 8	22
10	151931	X	77788	-0-	-74143	-0-	1139 1 273 4	75239 3 1137 9	Y	1034	1022 1 1 8	33
11	129750	X	116367	-0-	-13383	-0-	1000 1 243 4	113394 3 1730 9	Y	1573	1568 1 6 8	32
12	132863	X	132863	-0-	-0-	-0-	1191 1 234 4	129806 3 1632 9	Y	1484	1437 1	79
01	141943	X	141943	-0-	-0-	-0-	1158 1 442 4	138594 3 1749 9	Y	1590	1578 1 12 8	79
STATE JOHNNY CASH UNIT		WELL #:	731H	RRCID ->	291006	COMPL. DATE	03/03/2021	TOTAL DEPTH	9859	PERF.	9859 - 18792	
08	82646	X	40485	-0-	-42161	-0-	1780 1 136 4	34875 3 3694 9	Y	3358	3320 1	267
09	74111	X	74111	-0-	-0-	-0-	808 1 328 4	68359 3 4616 9	Y	4196	4335 1 50 8	78
10	77144	X	77144	-0-	-0-	-0-	1422 1 277 4	70901 3 4544 9	Y	4131	4071 1 5 8	133
11	54720	X	53425	-0-	-1295	-0-	1340 1 139 4	49160 3 2786 9	Y	2533	2606 1 9 8	51
12	76570	X	69412	-0-	-7158	-0-	1376 1 140 4	64051 3 3845 9	Y	3495	3359 1	187
01	77159	X	44017	-0-	-33142	-0-	1589 1 203 4	40023 3 2202 9	Y	2002	2074 1 16 8	99

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOHNNY CASH UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
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
STATE JOHNNY CASH UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 291007	COMPL. DATE 02/03/2021	TOTAL DEPTH 9806	PERF. 9901 - 18531					
08	3100 N	20865	-0-	17765	17765	1129 1 78 4	18315 3 1343 9	Y	1221	1170 1		97
09	3000 N	58486	-0-	55486	73251	1520 1 319 4	52973 3 3674 9	Y	3340	3336 1	39 8	62
10	116779 X	43528	-0-	-73251	-0-	1536 1 197 4	39267 3 2528 9	Y	2298	2283 1	3 8	74
11	20422 X	20422	-0-	-0-	-0-	1414 1 85 4	17712 3 1211 9	Y	1101	1149 1	4 8	22
12	30952 X	30952	-0-	-0-	-0-	1774 1 97 4	27213 3 1868 9	Y	1698	1629 1		91
01	26248 X	26248	-0-	-0-	-0-	1710 1 164 4	22852 3 1522 9	Y	1384	1395 1	11 8	69
STATE TROOPER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 291101	COMPL. DATE 12/18/2021	TOTAL DEPTH 10967	PERF.11155 - 18893					
08	54932 X	46652	-0-	-8280	-0-	15 1 142 4	40695 3 5800 9	Y	5273	5285 0	34 1	34
09	53160 X	42429	-0-	-10731	-0-	27 1 56 4	36822 3 5524 9	Y	5022	4954 0	59 1	39
10	54932 X	41351	-0-	-13581	-0-	38 1 28 4	35414 3 5871 9	Y	5337	5121 0	191 1	63
11	53160 X	35176	-0-	-17984	-0-	40 1 25 4	30721 3 4390 9	Y	3991	3881 0	129 1	42
12	53103 X	44702	-0-	-8401	-0-	49 1 52 4	39691 3 4910 9	Y	4464	4326 0	97 1	83
01	46655 X	41664	-0-	-4991	-0-	102 1 130 4	36384 3 5048 9	Y	4589	4507 0	97 1	65
ATLAS 7 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 291108	COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL DEPTH 11987	PERF.12182 - 16826					
08	16361 X	16361	-0-	-0-	-0-	12757 3 3540 9	64 4 9	Y	3218	3223 0	1 1	49
09	15330 X	14963	-0-	-367	-0-	11589 3 3213 9	161 4 9	Y	2921	2896 0	31 8	43
10	15841 X	14259	-0-	-1582	-0-	11368 3 2812 9	79 4 9	Y	2556	2522 0	21 1	50
11	15330 X	14204	-0-	-1126	-0-	11020 3 3082 9	102 4 9	Y	2802	2792 0	13 1	36
12	15841 X	15264	-0-	-577	-0-	12006 3 3208 9	50 4 9	Y	2916	2857 0	17 1	78
01	16478 X	16478	-0-	-0-	-0-	13221 3 3183 9	74 4 9	Y	2894	2880 0	31 1	56
ATLAS 7 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 291111	COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL DEPTH 11914	PERF.12148 - 16720					
08	12065 X	12065	-0-	-0-	-0-	8505 3 3504 9	56 4 9	Y	3185	3202 0	1 1	48
09	13708 X	13708	-0-	-0-	-0-	10211 3 3347 9	150 4 9	Y	3043	3011 0	1 1	45
10	14996 X	14996	-0-	-0-	-0-	10798 3 4124 9	74 4 9	Y	3749	3682 0	30 1	73
11	14221 X	14221	-0-	-0-	-0-	10606 3 3522 9	93 4 9	Y	3202	3201 0	18 1	41
12	15881 X	15881	-0-	-0-	-0-	12396 3 3434 9	51 4 9	Y	3122	3056 0	24 1	83
01	14944 X	14944	-0-	-0-	-0-	11889 3 2990 9	65 4 9	Y	2718	2703 0	39 1	53

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162										
STATE ABSAROKA UNIT				WELL #:	711H	RRCID ->	291128	COMPL. DATE	09/16/2021	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10667	- 17918		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
08		32395 X	29073	-0-	-3322	-0-	9 1	23855 3	Y	4641	4665 0	14	1	30	
							104 4	5105 9							
09		31350 X	29109	-0-	-2241	-0-	18 1	24067 3	Y	4527	4491 0	27	1	35	
							44 4	4980 9			4 8				
10		34135 X	34135	-0-	-0-	-0-	31 1	28653 3	Y	4932	4770 0	138	1	58	
							26 4	5425 9			1 8				
11		31350 X	26111	-0-	-5239	-0-	29 1	22090 3	Y	3609	3557 0	70	1	38	
							22 4	3970 9			2 8				
12		30690 X	30173	-0-	-517	-0-	31 1	25499 3	Y	4178	4076 0	62	1	78	
							47 4	4596 9							
01		32395 X	30952	-0-	-1443	-0-	71 1	25595 3	Y	4699	4639 0	68	1	67	
							117 4	5169 9			3 8				

STATE ABSAROKA UNIT				WELL #:	732H	RRCID ->	291129	COMPL. DATE	09/16/2021	TOTAL DEPTH	10875	PERF.11143	- 18351		
08		47616 X	38190	-0-	-9426	-0-	12 1	33817 3	Y	3845	3837 0	25	1	25	
							131 4	4230 9							
09		46080 X	38277	-0-	-7803	-0-	25 1	34279 3	Y	3561	3507 0	49	1	27	
							56 4	3917 9			3 8				
10		47616 X	38763	-0-	-8853	-0-	37 1	34455 3	Y	3855	3681 0	155	1	45	
							30 4	4241 9			1 8				
11		36960 X	33684	-0-	-3276	-0-	40 1	30118 3	Y	3179	3076 0	113	1	33	
							29 4	3497 9			2 8				
12		39556 X	34529	-0-	-5027	-0-	38 1	30592 3	Y	3502	3354 0	117	1	64	
							47 4	3852 9							
01		39556 X	34781	-0-	-4775	-0-	85 1	30287 3	Y	3896	3776 0	126	1	55	
							123 4	4286 9			3 8				

STATE ABSAROKA UNIT				WELL #:	761H	RRCID ->	291154	COMPL. DATE	09/16/2021	TOTAL DEPTH	11403	PERF.11466	- 18748		
08		60395 X	60395	-0-	-0-	-0-	20 1	57079 3	Y	2844	2808 0	38	1	18	
							168 4	3128 9							
09		56010 X	55282	-0-	-728	-0-	39 1	52698 3	Y	2251	2183 0	67	1	17	
							69 4	2476 9			2 8				
10		57877 X	54755	-0-	-3122	-0-	56 1	51848 3	Y	2559	2380 0	167	1	29	
							36 4	2815 9							
11		56010 X	48730	-0-	-7280	-0-	61 1	45969 3	Y	2423	2279 0	147	1	25	
							35 4	2665 9			1 8				
12		57877 X	53200	-0-	-4677	-0-	62 1	50286 3	Y	2538	2375 0	143	1	45	
							60 4	2792 9							
01		57877 X	51913	-0-	-5964	-0-	138 1	48975 3	Y	2403	2261 0	152	1	33	
							157 4	2643 9			2 8				

ATLAS 7 UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	291316	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	11924	PERF.12083	- 16814		
08		12431 X	9655	-0-	-2776	-0-	6883 3	36 4	Y	2487	2505 0	1	1	38	
							2736 9				7 8				
09		12030 X	4536	-0-	-7494	-0-	2905 3	83 4	Y	1407	1406 0	18	8	21	
							1548 9								
10		12400 X	6106	-0-	-6294	-0-	4061 3	55 4	Y	1809	1774 0	14	1	35	
							1990 9				7 8				
11		23761 X	23761	-0-	-0-	-0-	16232 3	196 4	Y	6666	6560 0	26	1	85	
							7333 9				30 8				
12		22923 X	22923	-0-	-0-	-0-	16116 3	96 4	Y	6101	5994 0	29	1	163	
							6711 9								
01		13261 X	13261	-0-	-0-	-0-	9063 3	96 4	Y	3729	3785 0	27	1	73	
							4102 9				7 8				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLAS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
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 #:	9H	RRCID ->	291318	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	11981	PERF.12086	-	16948
08		12295 X	12295	-0-	-0-		8264 3973	3 9	58 4	Y	3612	3623 7	0 8	1 1		55
09		12487 X	12487	-0-	-0-		8389 3945	3 9	153 4	Y	3586	3551	0	37	8	53
10		12493 X	11619	-0-	-874		7941 3609	3 9	69 4	Y	3281	3239 7	0 8	24	1	64
11		12785 X	12785	-0-	-0-		8921 3763	3 9	101 4	Y	3421	3418 13	0 8	11	1	43
12		13984 X	13984	-0-	-0-		10140 3795	3 9	49 4	Y	3450	3387	0	14	1	92
01		13781 X	13781	-0-	-0-		10034 3682	3 9	65 4	Y	3347	3339 6	0 8	29	1	65
		STATE APACHE 57				WELL #:	751H	RRCID ->	291331	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	11209	PERF.11364	-	21493
08		208723 X	192540	-0-	-16183		181277 10847	3 9	416 4	Y	9861	9675	0	151	1	463
09		197610 X	180766	-0-	-16844		170761 9849	3 9	156 4	Y	8954	8683 95	0 8	275	1	364
10		204197 X	171124	-0-	-33073		161761 9281	3 9	82 4	Y	8437	7904 1	0 8	508	1	388
11		191520 X	168369	-0-	-23151		158740 9360	3 9	269 4	Y	8509	7834 3	0 8	610	1	450
12		192541 X	154081	-0-	-38460		145559 8290	3 9	232 4	Y	7536	7267	0	509	1	210
01		192541 X	154851	-0-	-37690		146944 7807	3 9	100 4	Y	7097	6570 33	0 8	511	1	193
		STATE APACHE 57				WELL #:	732H	RRCID ->	291350	COMPL. DATE	01/28/2022	TOTAL DEPTH	10856	PERF.11059	-	21199
08		71796 X	63940	-0-	-7856		58741 5050	3 9	149 4	Y	4591	4491	0	43	1	217
09		67243 X	67243	-0-	-0-		62838 4345	3 9	60 4	Y	3950	3875 42	0 8	88	1	162
10		66526 X	65897	-0-	-629		61848 4016	3 9	33 4	Y	3651	3473 1	0 8	169	1	170
11		62940 X	61979	-0-	-961		57581 4296	3 9	102 4	Y	3905	3669 2	0 8	193	1	211
12		69471 X	61002	-0-	-8469		57224 3681	3 9	97 4	Y	3346	3287	0	175	1	95
01		69471 X	60684	-0-	-8787		56695 3948	3 9	41 4	Y	3589	3389 17	0 8	178	1	100
		STATE APACHE 57				WELL #:	733H	RRCID ->	291351	COMPL. DATE	01/29/2022	TOTAL DEPTH	10859	PERF.11062	-	20971
08		64418 X	54843	-0-	-9575		52732 1976	3 9	135 4	Y	1796	1801	0	41	1	84
09		62340 X	54468	-0-	-7872		51755 2663	3 9	50 4	Y	2421	2303 26	0 8	78	1	98
10		58683 X	54781	-0-	-3902		51159 3594	3 9	28 4	Y	3267	3061 1	0 8	151	1	152
11		56790 X	53042	-0-	-3748		49152 3802	3 9	88 4	Y	3456	3242 1	0 8	178	1	187
12		56296 X	55507	-0-	-789		51518 3901	3 9	88 4	Y	3546	3463	0	169	1	101
01		56296 X	50980	-0-	-5316		47497 3446	3 9	37 4	Y	3133	2978 15	0 8	153	1	88

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57			//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
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 #: 731H RRCID -> 291383 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11060 - 21148																
08	71424 X	48502	-0-	-22922	-0-	46855 1515	3 9	132	4	Y	1377	1324	0	33	1	64
09	60420 X	14204	-0-	-46216	-0-	13117 1071	3 9	16	4	Y	974	970	0	18	1	40
10	56947 X	34246	-0-	-22701	-0-	31392 2833	3 9	21	4	Y	2575	2409	0	84	1	122
11	59656 X	59656	-0-	-0-	-0-	54908 4638	3 9	110	4	Y	4216	3927	0	179	1	230
12	62991 X	62991	-0-	-0-	-0-	57948 4937	3 9	106	4	Y	4488	4417	0	172	1	129
01	60960 X	60960	-0-	-0-	-0-	56686 4231	3 9	43	4	Y	3846	3679	0	170	1	108

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291388 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10631 - 20612																
08	83080 X	68643	-0-	-14437	-0-	33 121	1 4	64899	3	Y	3264	3251	1			151
09	81390 X	41970	-0-	-39420	-0-	25 63	1 4	39783	3	Y	1908	1940	1	28	8	91
10	84103 X	24675	-0-	-59428	-0-	14 54	1 4	22454	3	Y	1957	1954	1	9	8	85
11	81390 X	66600	-0-	-14790	-0-	44 66	1 4	62700	3	Y	3445	3311	1	52	8	167
12	84103 X	69780	-0-	-14323	-0-	68 76	1 4	66010	3	Y	3296	3312	1			151
01	68634 X	44574	-0-	-24060	-0-	415 142	1 4	41552	3	Y	2241	2234	1	1	8	157

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291401 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10500 - 20305																
08	54374 X	48874	-0-	-5500	-0-	23 80	1 4	45442	3	Y	3026	2992	1			142
09	51900 X	46926	-0-	-4974	-0-	27 56	1 4	43338	3	Y	3186	3123	1	48	8	157
10	53630 X	46174	-0-	-7456	-0-	27 43	1 4	42390	3	Y	3376	3370	1	17	8	146
11	50220 X	45010	-0-	-5210	-0-	29 38	1 4	41402	3	Y	3219	3156	1	48	8	161
12	50158 X	47241	-0-	-2917	-0-	45 46	1 4	43853	3	Y	2997	3015	1			143
01	48887 X	45340	-0-	-3547	-0-	427 98	1 4	42755	3	Y	1873	1884	1			132

STATE GATEWAY A WELL #: 731H RRCID -> 291416 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9946 - 17305																
08	76880 X	38876	-0-	-38004	-0-	1350 123	1 4	35765	3	Y	1489	1529	1			117
09	74400 X	48473	-0-	-25927	-0-	1411 278	1 4	44558	3	Y	2024	2080	1	24	8	37
10	70339 X	51935	-0-	-18404	-0-	1283 206	1 4	47934	3	Y	2284	2247	1	3	8	71
11	53760 X	46568	-0-	-7192	-0-	1279 126	1 4	42841	3	Y	2111	2134	1	8	8	40
12	54436 X	47151	-0-	-7285	-0-	1365 108	1 4	43248	3	Y	2209	2136	1			113
01	51925 X	24061	-0-	-27864	-0-	852 110	1 4	21866	3	Y	1121	1172	1	9	8	53

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE GATEWAY A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
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
STATE GATEWAY A		WELL #: 732H		RRCID -> 291418	COMPL. DATE 10/25/2021	TOTAL DEPTH 9723	PERF. 9857	- 17187								
08	79267 X	59404	-0-	-19863	-0-	1464 170	1 4	55860 1910	3 9	Y	1736	1721	1			136
09	76710 X	54460	-0-	-22250	-0-	1434 302	1 4	50417 2307	3 9	Y	2097	2168	1	27	8	38
10	71238 X	57637	-0-	-13601	-0-	1298 223	1 4	53582 2534	3 9	Y	2304	2268	1	3	8	71
11	63210 X	53117	-0-	-10093	-0-	1216 135	1 4	49380 2386	3 9	Y	2169	2191	1	8	8	41
12	59396 X	54430	-0-	-4966	-0-	1233 115	1 4	50566 2516	3 9	Y	2287	2212	1			116
01	59396 X	55233	-0-	-4163	-0-	1409 222	1 4	51330 2272	3 9	Y	2065	2069	1	16	8	96
STATE GATEWAY		WELL #: 733H		RRCID -> 291437	COMPL. DATE 10/24/2021	TOTAL DEPTH 9707	PERF. 9980	- 17266								
08	91295 X	60114	-0-	-31181	-0-	1446 171	1 4	56575 1922	3 9	Y	1747	1734	1			137
09	88350 X	58038	-0-	-30312	-0-	1417 317	1 4	54527 1777	3 9	Y	1615	1704	1	19	8	29
10	84475 X	57007	-0-	-27468	-0-	1297 223	1 4	53609 1878	3 9	Y	1707	1682	1	2	8	52
11	72390 X	53827	-0-	-18563	-0-	1203 137	1 4	50571 1916	3 9	Y	1742	1756	1	6	8	32
12	62217 X	52820	-0-	-9397	-0-	1225 114	1 4	49585 1896	3 9	Y	1724	1670	1			86
01	60109 X	48126	-0-	-11983	-0-	1309 199	1 4	45016 1602	3 9	Y	1456	1464	1	11	8	67
TITAN 7 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 291633	COMPL. DATE 05/19/2021	TOTAL DEPTH 11635	PERF. 11884	- 16501								
08	20440 X	20440	-0-	-0-	-0-	15100 5275	3 9	65	4	Y	4795	4699	0	1	1	134
09	17324 X	17324	-0-	-0-	-0-	12842 4421	3 9	61	4	Y	4019	4065	0	1	1	31
10	17152 X	17152	-0-	-0-	-0-	12791 4124	3 9	237	4	Y	3749	3599	0	127	1	44
11	15750 X	14825	-0-	-925	-0-	10932 3869	3 9	24	4	Y	3517	3481	0	14	1	50
12	16275 X	15266	-0-	-1009	-0-	11084 4179	3 9	3	4	Y	3799	3733	0	40	1	76
01	16275 X	15137	-0-	-1138	-0-	11072 4049	3 9	16	4	Y	3681	3674	0	35	1	40
STATE PAPIILLON UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 291634	COMPL. DATE 05/14/2022	TOTAL DEPTH 10218	PERF. 10363	- 20121								
08	50282 X	46555	-0-	-3727	-0-	42728 3676	3 9	151	4	Y	3342	3333	1			99
09	48660 X	42200	-0-	-6460	-0-	39298 2768	3 9	134	4	Y	2516	2543	1	10	8	62
10	49755 X	44130	-0-	-5625	-0-	39748 4296	3 9	86	4	Y	3905	3822	1	12	8	133
11	48150 X	40239	-0-	-7911	-0-	35542 4595	3 9	102	4	Y	4177	4103	1	47	8	160
12	49755 X	42800	-0-	-6955	-0-	38839 3924	3 9	37	4	Y	3567	3595	1			132
01	46562 X	41933	-0-	-4629	-0-	37870 3980	3 9	83	4	Y	3618	3559	1	1	8	190

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
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
TITAN 7 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 291645		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 11761 PERF.11998 - 16689					
08	14201 X	14201	-0-	-0-	-0-	10819 3331	3 9	51	4	Y	3028	2963 6	0 8	1 1	85
09	12930 X	12851	-0-	-79	-0-	9421 3381	3 9	49	4	Y	3074	3102	0	33 8	24
10	13853 X	13853	-0-	-0-	-0-	9552 4121	3 9	180	4	Y	3746	3595 5	0 8	126 1	44
11	13740 X	12257	-0-	-1483	-0-	8327 3914	3 9	16	4	Y	3558	3533 8	0 8	10 1	51
12	14198 X	13416	-0-	-782	-0-	8568 4846	3 9	2	4	Y	4405	4335	0	33 1	88
01	14198 X	10578	-0-	-3620	-0-	7654 2914	3 9	10	4	Y	2649	2688 4	0 8	16 1	29
STATE PAPILLON UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 291678		COMPL. DATE 05/14/2022				TOTAL DEPTH 10681 PERF.10647 - 20745					
08	71579 X	65250	-0-	-6329	-0-	57423 7630	3 9	197	4	Y	6936	6904	1		215
09	69270 X	61627	-0-	-7643	-0-	53987 7464	3 9	176	4	Y	6785	6792	1	27 8	181
10	71579 X	62787	-0-	-8792	-0-	56110 6558	3 9	119	4	Y	5962	5920	1	18 8	205
11	69270 X	56804	-0-	-12466	-0-	50575 6101	3 9	128	4	Y	5546	5474	1	64 8	213
12	71579 X	58328	-0-	-13251	-0-	53047 5232	3 9	49	4	Y	4756	4792	1		177
01	65255 X	58653	-0-	-6602	-0-	53248 5292	3 9	113	4	Y	4811	4733	1	1 8	254
TITAN 7 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 291699		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 11708 PERF.12072 - 16491					
08	14522 X	14522	-0-	-0-	-0-	10472 3992	3 9	58	4	Y	3629	3558 6	0 8	1 1	101
09	12210 X	12023	-0-	-187	-0-	8769 3201	3 9	53	4	Y	2910	2953	0	36 8	22
10	12645 X	12645	-0-	-0-	-0-	8810 3611	3 9	224	4	Y	3283	3148 8	0 8	110 1	39
11	13063 X	13063	-0-	-0-	-0-	9001 4040	3 9	22	4	Y	3673	3635 13	0 8	11 1	53
12	12617 X	12367	-0-	-250	-0-	8908 3456	3 9	3	4	Y	3142	3102	0	30 1	63
01	12617 X	12285	-0-	-332	-0-	8822 3446	3 9	17	4	Y	3133	3132 6	0 8	24 1	34
TITAN 7 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 291700		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 11686 PERF.11916 - 16685					
08	16953 X	16953	-0-	-0-	-0-	12287 4604	3 9	62	4	Y	4185	4102 8	0 8	1 1	117
09	14735 X	14735	-0-	-0-	-0-	10831 3845	3 9	59	4	Y	3495	3539	0	46 8	27
10	14632 X	14092	-0-	-540	-0-	10181 3696	3 9	215	4	Y	3360	3225 8	0 8	114 1	40
11	14160 X	8120	-0-	-6040	-0-	5973 2130	3 9	17	4	Y	1936	1927 12	0 8	9 1	28
12	14632 X	12026	-0-	-2606	-0-	8711 3312	3 9	3	4	Y	3011	2950	0	29 1	60
01	14632 X	11565	-0-	-3067	-0-	8422 3130	3 9	13	4	Y	2845	2845 6	0 8	23 1	31

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
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	
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 291754		COMPL. DATE 04/15/2022				TOTAL DEPTH 12969 PERF.12596 - 22666							
08		40548 X	38665	-0-	-1883	-0-	31369 7252	3 9	44	4	Y	6593	6658 13	0 8	5	1	63
09		38460 X	36448	-0-	-2012	-0-	29225 7119	3 9	104	4	Y	6472	6359 63	0 8	3	1	110
10		39432 X	35590	-0-	-3842	-0-	28547 6969	3 9	74	4	Y	6335	6285 13	0 8	30	1	117
11		37410 X	32670	-0-	-4740	-0-	26168 6391	3 9	111	4	Y	5810	5740 19	0 8	75	1	93
12		38657 X	35232	-0-	-3425	-0-	28320 6894	3 9	18	4	Y	6267	6111	0	93	1	156
01		38657 X	35907	-0-	-2750	-0-	28810 7014	3 9	83	4	Y	6376	6375 9	0 8	85	1	63
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 291762		COMPL. DATE 04/14/2022				TOTAL DEPTH 12246 PERF.12372 - 22476							
08		34348 X	32298	-0-	-2050	-0-	27001 5256	3 9	41	4	Y	4778	4823 11	0 8	3	1	46
09		32310 X	29938	-0-	-2372	-0-	24846 4993	3 9	99	4	Y	4539	4455 51	0 8	2	1	77
10		32147 X	30027	-0-	-2120	-0-	24814 5140	3 9	73	4	Y	4673	4634 11	0 8	19	1	86
11		31260 X	26933	-0-	-4327	-0-	22298 4538	3 9	97	4	Y	4125	4084 15	0 8	46	1	66
12		32302 X	28275	-0-	-4027	-0-	23551 4708	3 9	16	4	Y	4280	4183	0	56	1	107
01		32302 X	29657	-0-	-2645	-0-	24633 4948	3 9	76	4	Y	4498	4480 7	0 8	73	1	45
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 291763		COMPL. DATE 04/12/2022				TOTAL DEPTH 12528 PERF.12683 - 20030							
08		49321 X	44665	-0-	-4656	-0-	40532 4074	3 9	59	4	Y	3704	3746 22	0 8	5	1	35
09		47100 X	41702	-0-	-5398	-0-	36643 4919	3 9	140	4	Y	4472	4337 93	0 8	2	1	75
10		48391 X	40764	-0-	-7627	-0-	35622 5045	3 9	97	4	Y	4586	4531 20	0 8	26	1	84
11		45030 X	36668	-0-	-8362	-0-	32160 4368	3 9	140	4	Y	3971	3899 28	0 8	65	1	63
12		44671 X	37725	-0-	-6946	-0-	34163 3538	3 9	24	4	Y	3216	3121	0	79	1	79
01		44671 X	37878	-0-	-6793	-0-	34151 3621	3 9	106	4	Y	3292	3220 13	0 8	106	1	32
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 291823		COMPL. DATE 04/11/2022				TOTAL DEPTH 12220 PERF.12369 - 22452							
08		38425 X	38425	-0-	-0-	-0-	31429 6952	3 9	44	4	Y	6320	6377 12	0 8	5	1	61
09		35970 X	35577	-0-	-393	-0-	29104 6370	3 9	103	4	Y	5791	5697 54	0 8	3	1	98
10		37169 X	35216	-0-	-1953	-0-	28732 6411	3 9	73	4	Y	5828	5778 11	0 8	30	1	107
11		35970 X	32115	-0-	-3855	-0-	26214 5790	3 9	111	4	Y	5264	5195 17	0 8	75	1	84
12		37169 X	33561	-0-	-3608	-0-	27828 5715	3 9	18	4	Y	5195	5059	0	91	1	129
01		37169 X	33979	-0-	-3190	-0-	27951 5947	3 9	81	4	Y	5406	5394 8	0 8	79	1	54

PHANTOM (WOLF CAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
WAPITI A UNIT WELL #: 712H RRCID -> 292012 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 20040														
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	
08		25668 X	23450	-0-	-2218	-0-	40	1 10702	3	Y	11459	11360	1	117
							103	4 12605	9					
09		24600 X	15157	-0-	-9443	-0-	33	1 12269	3	Y	2403	2496	1	21
							212	4 2643	9				3	8
10		25420 X	17275	-0-	-8145	-0-	52	1 16701	3	Y	399	417	1	3
							83	4 439	9					
11		22680 X	17334	-0-	-5346	-0-	50	1 16013	3	Y	1103	1088	1	16
							58	4 1213	9				2	8
12		23436 X	20467	-0-	-2969	-0-	69	1 18581	3	Y	1574	1553	1	37
							86	4 1731	9					
01		23436 X	20368	-0-	-3068	-0-	34	1 18316	3	Y	1713	1712	1	38
							134	4 1884	9					

WAPITI A UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292013 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10350 - 20220														
08		104532 X	72829	-0-	-31703	-0-	113	1 68110	3	Y	3926	3898	1	39
							287	4 4319	9					
09		101160 X	63521	-0-	-37639	-0-	82	1 58768	3	Y	3737	3738	1	32
							560	4 4111	9				6	8
10		100161 X	73072	-0-	-27089	-0-	118	1 67696	3	Y	4593	4589	1	35
							206	4 5052	9					
11		70470 X	68336	-0-	-2134	-0-	118	1 63685	3	Y	3975	3943	1	58
							160	4 4373	9				9	8
12		72819 X	70993	-0-	-1826	-0-	149	1 66408	3	Y	3831	3799	1	90
							222	4 4214	9					
01		73067 X	71360	-0-	-1707	-0-	73	1 66892	3	Y	3698	3705	1	82
							327	4 4068	9				1	8

WAPITI A UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292014 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10117 PERF.10459 - 20483														
08		98890 X	13390	-0-	-85500	-0-	41	1 12225	3	Y	928	928	1	9
							103	4 1021	9					
09		95190 X	14706	-0-	-80484	-0-	28	1 13219	3	Y	1162	1159	1	10
							181	4 1278	9				2	8
10		90272 X	24532	-0-	-65740	-0-	63	1 23084	3	Y	1166	1167	1	9
							102	4 1283	9					
11		22703 X	22703	-0-	-0-	-0-	47	1 21127	3	Y	1335	1322	1	19
							60	4 1469	9				3	8
12		28388 X	28388	-0-	-0-	-0-	80	1 26848	3	Y	1230	1221	1	28
							107	4 1353	9					
01		30461 X	30461	-0-	-0-	-0-	40	1 28671	3	Y	1438	1435	1	31
							168	4 1582	9					

WAPITI A UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292015 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10620 - 20570														
08		160518 X	13595	-0-	-146923	-0-	47	1 11519	3	Y	1736	1724	1	18
							119	4 1910	9					
09		155340 X	10387	-0-	-144953	-0-	23	1 9016	3	Y	1094	1101	1	9
							145	4 1203	9				2	8
10		156271 X	32300	-0-	-123971	-0-	53	1 23140	3	Y	8199	8142	1	64
							88	4 9019	9				2	8
11		37485 X	37485	-0-	-0-	-0-	64	1 26591	3	Y	9774	9669	1	148
							79	4 10751	9				21	8
12		61177 X	61177	-0-	-0-	-0-	118	1 48974	3	Y	10832	10719	1	261
							170	4 11915	9					
01		90022 X	90022	-0-	-0-	-0-	80	1 76863	3	Y	11560	11556	1	262
							363	4 12716	9				3	8

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 7 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 733H	ASSOCIATED RRCID -> 292225	CAPACITY COMPL. DATE 11/15/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12121 PERF.12222 - 16916				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	20677 X	19067	-0-	-1610	-0-	14929 3	4073 9	65 4	Y	3703	3629 0	11 8	1 1	103
09	19860 X	18151	-0-	-1709	-0-	14288 3	3792 9	71 4	Y	3447	3463 0	60 8	1 1	26
10	20429 X	18730	-0-	-1699	-0-	14805 3	3639 9	286 4	Y	3308	3170 0	10 8	115 1	39
11	18780 X	17743	-0-	-1037	-0-	14339 3	3375 9	29 4	Y	3068	3027 0	16 8	20 1	44
12	19065 X	17994	-0-	-1071	-0-	14492 3	3498 9	4 4	Y	3180	3119 0	16 8	42 1	63
01	19065 X	17647	-0-	-1418	-0-	13877 3	3752 9	18 4	Y	3411	3387 0	8 8	42 1	37
TITAN 7 UNIT				WELL #: 731H	RRCID -> 292228	COMPL. DATE 11/15/2021				TOTAL DEPTH 12115 PERF.12139 - 16957				
08	18352 X	16496	-0-	-1856	-0-	14400 3	2026 9	70 4	Y	1842	1805 0	10 8	1 1	51
09	17760 X	14635	-0-	-3125	-0-	12916 3	1647 9	72 4	Y	1497	1485 0	51 8	1 1	11
10	17209 X	17209	-0-	-0-	-0-	14264 3	2654 9	291 4	Y	2413	2301 0	10 8	85 1	28
11	16500 X	14868	-0-	-1632	-0-	12818 3	2022 9	28 4	Y	1838	1808 0	15 8	17 1	26
12	16492 X	15194	-0-	-1298	-0-	13240 3	1950 9	4 4	Y	1773	1732 0	15 8	32 1	35
01	17205 X	15160	-0-	-2045	-0-	12771 3	2371 9	18 4	Y	2155	2122 0	7 8	38 1	23
JAWS STATE UNIT				WELL #: 731H	RRCID -> 292273	COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL DEPTH 10449 PERF.10452 - 20189				
08	60605 X	51097	-0-	-9508	-0-	414 1	57 4	46709 3	Y	3561	3630 1	3917 9		66
09	56730 X	32605	-0-	-24125	-0-	176 1	292 4	29746 3	Y	2174	2137 1	2391 9	15 8	88
10	51739 X	31337	-0-	-20402	-0-	111 1	149 4	28766 3	Y	2101	2147 1	2311 9	7 8	35
11	49440 X	30035	-0-	-19405	-0-	76 1	277 4	26700 3	Y	2711	2713 1	2982 9	2 8	31
12	51088 X	31248	-0-	-19840	-0-	85 1	25 4	27445 3	Y	3357	3338 1	27445 3		50
01	51088 X	33774	-0-	-17314	-0-	97 1	119 4	30071 3	Y	3170	3083 1	3693 9	12 8	125
JAWS STATE UNIT				WELL #: 732H	RRCID -> 292274	COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL DEPTH 10450 PERF.10367 - 19351				
08	48112 X	44414	-0-	-3698	-0-	348 1	44 4	39560 3	Y	4056	4156 1	4462 9		75
09	50550 X	37568	-0-	-12982	-0-	204 1	154 4	34360 3	Y	2591	2544 1	2850 9	17 8	105
10	52235 X	26961	-0-	-25274	-0-	90 1	94 4	23645 3	Y	2847	2894 1	3132 9	10 8	48
11	50550 X	22951	-0-	-27599	-0-	55 1	149 4	19320 3	Y	3115	3125 1	3427 9	2 8	36
12	51274 X	25819	-0-	-25455	-0-	70 1	22 4	22485 3	Y	2947	2939 1	3427 9		44
01	44423 X	31215	-0-	-13208	-0-	89 1	112 4	27754 3	Y	2964	2880 1	3242 9	11 8	117

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. JAWS STATE UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
		WELL #: 733H		RRCID -> 292368	COMPL. DATE 03/09/2022	TOTAL DEPTH 10462	PERF.10693	-		20529				
08		70773 X	56779	-0-	-13994	-0-	447 1 56 4	50708 3 5568 9		Y	5062	5157	1	93
09		66480 X	335	-0-	-66145	-0-	51 3 262 9	22 4	Y	238	320	1	1 8	10
10		63674 X	1456	-0-	-62218	-0-	3 1 22 4	892 3 539 9	Y	490	490	1	2 8	8
11		58590 X	15706	-0-	-42884	-0-	38 1 170 4	13484 3 2014 9	Y	1831	1817	1	1 8	21
12		60543 X	18513	-0-	-42030	-0-	50 1 18 4	16142 3 2303 9	Y	2094	2084	1		31
01		56792 X	19356	-0-	-37436	-0-	55 1 68 4	17091 3 2142 9	Y	1947	1894	1	7 8	77
		WELL #: 751H		RRCID -> 292369	COMPL. DATE 03/09/2022	TOTAL DEPTH 10747	PERF.10637	-		20064				
08		136958 X	67110	-0-	-69848	-0-	578 1 72 4	64391 3 2069 9	Y	1881	1958	1		35
09		124410 X	7711	-0-	-116699	-0-	45 1 119 4	7416 3 131 9	Y	119	148	1	1 8	5
10		120993 X	13874	-0-	-107119	-0-	51 1 93 4	13138 3 592 9	Y	538	532	1	2 8	9
11		117090 X	24327	-0-	-92763	-0-	67 1 251 4	23451 3 558 9	Y	507	510	1		6
12		93248 X	30123	-0-	-63125	-0-	92 1 25 4	29244 3 762 9	Y	693	689	1		10
01		67115 X	37088	-0-	-30027	-0-	117 1 120 4	35794 3 1057 9	Y	961	929	1	4 8	38
		WELL #: 732H		RRCID -> 292376	COMPL. DATE 06/30/2022	TOTAL DEPTH 9854	PERF.10445	-		20465				
08		85405 X	78923	-0-	-6482	-0-	37 1 128 4	72551 3 6207 9	Y	5643	5594	1		267
09		82650 X	75171	-0-	-7479	-0-	42 1 89 4	68395 3 6645 9	Y	6041	5917	1	91 8	300
10		85405 X	78074	-0-	-7331	-0-	46 1 63 4	71735 3 6230 9	Y	5664	5691	1	28 8	245
11		81030 X	61481	-0-	-19549	-0-	40 1 71 4	55983 3 5387 9	Y	4897	4824	1	72 8	246
12		81406 X	69784	-0-	-11622	-0-	66 1 57 4	64352 3 5309 9	Y	4826	4839	1		233
01		78926 X	69192	-0-	-9734	-0-	628 1 136 4	63180 3 5248 9	Y	4771	4653	1	1 8	350
		WELL #: 712H		RRCID -> 292385	COMPL. DATE 05/06/2021	TOTAL DEPTH 12054	PERF.12300	-		16997				
08		17422 X	13136	-0-	-4286	-0-	9703 3	3433 9	Y	3121	3139	0	1 1	26
09		16860 X	12447	-0-	-4413	-0-	9471 3	2976 9	Y	2705	2679	0	27 8	25
10		15748 X	12927	-0-	-2821	-0-	10076 3	2851 9	Y	2592	2571	0	4 1	37
11		15240 X	12172	-0-	-3068	-0-	9501 3 2657 9	14 4	Y	2415	2407	0	11 1	26
12		13516 X	11984	-0-	-1532	-0-	9268 3	2716 9	Y	2469	2422	0	12 1	61
01		13144 X	11677	-0-	-1467	-0-	9143 3 2533 9	1 4	Y	2303	2313	0	23 1	25

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STONEFLY UNIT			//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
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
			WELL #:	733H	RRCID ->	292411	COMPL. DATE	07/01/2022	TOTAL DEPTH	9832	PERF.10475	-	20208			
08	93930 X	90928	-0-	-3002	-0-	44	1 85787	3	Y	4489	4417	1				208
09	93150 X	86497	-0-	-6653	-0-	159	4 4938	9	Y	3964	3924	1	59	8		189
10	97278 X	87060	-0-	-10218	-0-	51	1 81979	3	Y	3841	3851	1	19	8		160
11	94140 X	81681	-0-	-12459	-0-	107	4 4360	9	Y	3208	3171	1	47	8		150
12	97278 X	88380	-0-	-8898	-0-	53	1 82711	3	Y	4740	4669	1				221
01	90923 X	83866	-0-	-7057	-0-	71	4 4225	9	Y	5065	4921	1	1	8		364
			WELL #:	711H	RRCID ->	292469	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	10708	PERF.10794	-	18350			
08	32550 X	28991	-0-	-3559	-0-	44	1 85787	3	Y	5193	5208	0	17	1		34
09	31500 X	27849	-0-	-3651	-0-	159	4 4938	9	Y	4973	4932	0	32	1		39
10	32364 X	28308	-0-	-4056	-0-	51	1 81979	3	Y	4902	4743	0	139	1		58
11	30780 X	25629	-0-	-5151	-0-	107	4 4360	9	Y	4389	4314	0	84	1		47
12	29915 X	27502	-0-	-2413	-0-	53	1 82711	3	Y	4841	4729	0	69	1		90
01	28985 X	27344	-0-	-1641	-0-	71	4 4225	9	Y	4523	4487	0	58	1		65
			WELL #:	732H	RRCID ->	292470	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	10965	PERF.11023	-	18592			
08	35154 X	33263	-0-	-1891	-0-	27	1 20740	3	Y	4179	4174	0	21	1		27
09	34020 X	31190	-0-	-2830	-0-	34	4 4828	9	Y	4014	3969	0	38	1		31
10	34534 X	30454	-0-	-4080	-0-	27	1 22112	3	Y	3747	3603	0	130	1		44
11	32190 X	27984	-0-	-4206	-0-	23	4 5392	9	Y	3739	3650	0	92	1		39
12	33263 X	28502	-0-	-4761	-0-	31	1 23814	3	Y	3952	3843	0	75	1		73
01	33263 X	25909	-0-	-7354	-0-	26	4 4113	9	Y	3518	3464	0	74	1		50
			WELL #:	751H	RRCID ->	292471	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	10264	PERF.11614	-	19289			
08	54405 X	44751	-0-	-9654	-0-	61	1 21870	3	Y	2934	2909	0	31	1		19
09	52650 X	45037	-0-	-7613	-0-	116	4 4597	9	Y	3317	3248	0	60	1		25
10	54405 X	47032	-0-	-7373	-0-	28	1 26279	3	Y	2061	1906	0	157	1		23
11	52650 X	45504	-0-	-7146	-0-	25	4 4122	9	Y	2683	2522	0	156	1		27
12	46638 X	46638	-0-	-0-	-0-	31	1 23814	3	Y	2936	2792	0	118	1		53
01	47027 X	46794	-0-	-233	-0-	26	4 4113	9	Y	3011	2891	0	129	1		42
			WELL #:	751H	RRCID ->	292471	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	10264	PERF.11614	-	19289			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PAPILLON UNIT			//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
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
STATE PAPILLON UNIT			WELL #:	712H	RRCID ->	292485	COMPL. DATE	05/14/2022	TOTAL DEPTH	10266	PERF.10237	-		20284		
08		40827 X	40454	-0-	-373	-0-	34740 5590	3 9	124	4	Y	5082	5043	1		158
09		39510 X	36769	-0-	-2741	-0-	32525 4129	3 9	115	4	Y	3754	3797	1	15 8	100
10		40827 X	37835	-0-	-2992	-0-	32969 4786	3 9	80	4	Y	4351	4289	1	13 8	149
11		39510 X	34871	-0-	-4639	-0-	29849 4938	3 9	84	4	Y	4489	4415	1	50 8	173
12		40827 X	37723	-0-	-3104	-0-	31149 6543	3 9	31	4	Y	5948	5896	1		225
01		40455 X	35928	-0-	-4527	-0-	30011 5851	3 9	66	4	Y	5319	5259	1	1 8	284
STATE PAPILLON UNIT			WELL #:	732H	RRCID ->	292486	COMPL. DATE	05/14/2022	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10586	-		20519		
08		52545 X	45323	-0-	-7222	-0-	40611 4569	3 9	143	4	Y	4154	4092	1		128
09		50850 X	45350	-0-	-5500	-0-	38790 6427	3 9	133	4	Y	5843	5791	1	23 8	157
10		52545 X	44045	-0-	-8500	-0-	39193 4756	3 9	96	4	Y	4324	4320	1	13 8	148
11		45990 X	38269	-0-	-7721	-0-	35094 3066	3 9	109	4	Y	2787	2801	1	30 8	104
12		46872 X	38781	-0-	-8091	-0-	37289 1449	3 9	43	4	Y	1317	1376	1		45
01		46872 X	42345	-0-	-4527	-0-	37688 4563	3 9	94	4	Y	4148	3973	1	1 8	219
STATE PAPILLON UNIT			WELL #:	733H	RRCID ->	292522	COMPL. DATE	05/14/2022	TOTAL DEPTH	10458	PERF.10432	-		20521		
08		56823 X	56286	-0-	-537	-0-	46802 9320	3 9	164	4	Y	8473	8403	1		265
09		54990 X	53833	-0-	-1157	-0-	44569 9116	3 9	148	4	Y	8287	8296	1	33 8	223
10		56823 X	52858	-0-	-3965	-0-	44468 8295	3 9	95	4	Y	7541	7480	1	23 8	261
11		54990 X	48242	-0-	-6748	-0-	40245 7894	3 9	103	4	Y	7176	7078	1	82 8	277
12		56823 X	50807	-0-	-6016	-0-	42050 8718	3 9	39	4	Y	7925	7903	1		299
01		56296 X	47153	-0-	-9143	-0-	39803 7268	3 9	82	4	Y	6607	6553	1	1 8	352
STATE PAPILLON UNIT			WELL #:	761H	RRCID ->	292604	COMPL. DATE	05/14/2022	TOTAL DEPTH	10914	PERF.10836	-		20982		
08		60605 X	56423	-0-	-4182	-0-	51060 5185	3 9	178	4	Y	4714	4693	1		144
09		58650 X	51924	-0-	-6726	-0-	46978 4787	3 9	159	4	Y	4352	4365	1	17 8	114
10		60605 X	53497	-0-	-7108	-0-	48451 4935	3 9	111	4	Y	4486	4435	1	14 8	151
11		58650 X	48614	-0-	-10036	-0-	44124 4368	3 9	122	4	Y	3971	3929	1	45 8	148
12		60295 X	50858	-0-	-9437	-0-	46282 4529	3 9	47	4	Y	4117	4114	1		151
01		56420 X	48628	-0-	-7792	-0-	44534 3995	3 9	99	4	Y	3632	3595	1	1 8	187

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. POLARIS 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 731H		RRCID -> 292656		COMPL. DATE 09/19/2021				TOTAL DEPTH 12359 PERF.12650 - 17193					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	25420 X	24664	-0-	-756	-0-	18690	3	5974	9	Y	5431	5424	0	2 1	45
09	24600 X	23494	-0-	-1106	-0-	18032	3	5462	9	Y	4965	4906	0	1 1	46
10	25420 X	21740	-0-	-3680	-0-	16569	3	5171	9	Y	4701	4659	0	10 1	66
11	24240 X	19973	-0-	-4267	-0-	15124	3	22	4	Y	4388	4367	0	24 1	46
12	24676 X	20663	-0-	-4013	-0-	15582	3	5081	9	Y	4619	4523	0	28 1	114
01	24676 X	19954	-0-	-4722	-0-	15021	3	1	4	Y	4484	4500	0	42 1	48
						4932	9					8	8		

POLARIS 7		WELL #: 732H		RRCID -> 292659		COMPL. DATE 09/20/2021				TOTAL DEPTH 12414 PERF.12750 - 17393					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	16492 X	15607	-0-	-885	-0-	11569	3	4038	9	Y	3671	3669	0	1 1	31
09	15960 X	14306	-0-	-1654	-0-	10582	3	3724	9	Y	3385	3355	0	29 8	32
10	16492 X	13833	-0-	-2659	-0-	10170	3	3663	9	Y	3330	3305	0	5 1	47
11	15960 X	12748	-0-	-3212	-0-	9316	3	14	4	Y	3107	3101	0	12 1	33
12	15593 X	13410	-0-	-2183	-0-	9822	3	3588	9	Y	3262	3199	0	15 1	81
01	15593 X	12709	-0-	-2884	-0-	9361	3	1	4	Y	3043	3065	0	22 1	33
						3347	9					4	8		

MCGREGOR C UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292701		COMPL. DATE 01/23/2022				TOTAL DEPTH 12255 PERF.12364 - 22296					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	16740 X	12835	-0-	-3905	-0-	8233	3	173	4	Y	4026	4013	0	13 1	36
09	12399 X	12399	-0-	-0-	-0-	8123	3	163	4	Y	3739	3711	0	14 1	50
10	13082 X	11786	-0-	-1296	-0-	7550	3	225	4	Y	3646	3616	0	25 1	55
11	12660 X	11547	-0-	-1113	-0-	7412	3	161	4	Y	3613	3541	0	38 1	40
12	13082 X	11142	-0-	-1940	-0-	7125	3	208	4	Y	3463	3425	0	44 1	34
01	12834 X	10618	-0-	-2216	-0-	7118	3	120	4	Y	3073	3036	0	50 1	21
						3380	9								

STATE OREDIGGER UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 292847		COMPL. DATE 03/09/2023				TOTAL DEPTH 10913 PERF.11150 - 20308					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	97433 X	88679	-0-	-8754	-0-	267	1	85784	3	Y	2329	2208	0	107 1	36
09	94290 X	85190	-0-	-9100	-0-	277	1	82083	3	Y	2484	2289	0	198 1	32
10	96937 X	91833	-0-	-5104	-0-	377	1	88848	3	Y	2339	1923	0	417 1	27
11	90930 X	87236	-0-	-3694	-0-	401	1	83819	3	Y	2680	2359	0	271 1	77
12	119460 X	119460	-0-	-0-	-0-	198	1	115816	3	Y	3012	2633	0	341 1	108
01	91822 X	89840	-0-	-1982	-0-	147	1	86610	3	Y	2688	2458	0	279 1	58
						126	4	2957	9			1	8		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	752H	RRCID ->	292848	COMPL. DATE	03/09/2023	TOTAL DEPTH	10939	PERF.	11200	-	20344	
08	87916 X	81501	-0-	-6415	-0-	251 1 62 4	78805 3 2383 9	Y	2166	2092 0 2 8	53 1		34	
09	85080 X	76809	-0-	-8271	-0-	257 1 91 4	74237 3 2224 9	Y	2022	1933 0 1 8	95 1		27	
10	85746 X	79915	-0-	-5831	-0-	337 1 31 4	77282 3 2265 9	Y	2059	1863 0 3 8	194 1		26	
11	82470 X	60550	-0-	-21920	-0-	286 1 48 4	58650 3 1566 9	Y	1424	1230 0	180 1		40	
12	82677 X	-0-	-0-	-82677	-0-			Y	-0-	40 0			-0-	
01	81499 X	45098	-0-	-36401	-0-	85 1 72 4	43684 3 1257 9	Y	1143	908 0	213 1		22	
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	753H	RRCID ->	292849	COMPL. DATE	03/22/2023	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	11150	-	20381	
08	109430 X	92101	-0-	-17329	-0-	289 1 72 4	90196 3 1544 9	Y	1404	1333 0 3 8	63 1		22	
09	99420 X	88068	-0-	-11352	-0-	289 1 103 4	86248 3 1428 9	Y	1298	1187 0	117 1		16	
10	98239 X	89828	-0-	-8411	-0-	371 1 35 4	87769 3 1653 9	Y	1503	1266 0 3 8	232 1		18	
11	93360 X	69865	-0-	-23495	-0-	325 1 55 4	68192 3 1293 9	Y	1175	962 0	200 1		31	
12	92752 X	-0-	-0-	-92752	-0-			Y	-0-	31 0			-0-	
01	92101 X	68338	-0-	-23763	-0-	105 1 89 4	66992 3 1152 9	Y	1047	832 0	195 1		20	
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	754H	RRCID ->	292854	COMPL. DATE	03/22/2023	TOTAL DEPTH	11026	PERF.	11100	-	20495	
08	104563 X	87567	-0-	-16996	-0-	273 1 68 4	85030 3 2196 9	Y	1996	1893 0 3 8	89 1		31	
09	97860 X	83492	-0-	-14368	-0-	271 1 96 4	81011 3 2114 9	Y	1922	1765 0 1 8	163 1		24	
10	95263 X	85487	-0-	-9776	-0-	348 1 33 4	82720 3 2386 9	Y	2169	1838 0 4 8	325 1		26	
11	88050 X	68417	-0-	-19633	-0-	314 1 53 4	66099 3 1951 9	Y	1774	1436 0	318 1		46	
12	88381 X	11660	-0-	-76721	-0-	24 1 16 4	11229 3 391 9	Y	355	348 0 2 8	38 1		13	
01	87575 X	85255	-0-	-2320	-0-	137 1 117 4	82772 3 2229 9	Y	2026	1695 0 1 8	302 1		41	
CASSINI 7 UNIT		WELL #:	705HR	RRCID ->	292865	COMPL. DATE	06/01/2022	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	11811	-	16716	
08	21297 X	17769	-0-	-3528	-0-	112 1 35 4	11669 3 5953 9	Y	5412	4912 0	504 1		7	
09	20610 X	17908	-0-	-2702	-0-	89 1 28 4	11621 3 6170 9	Y	5609	5443 0 53 8	112 1		8	
10	21297 X	14617	-0-	-6680	-0-	49 1 37 4	9309 3 5222 9	Y	4747	4645 0 8 8	94 1		8	
11	20610 X	16307	-0-	-4303	-0-	35 1 47 4	10780 3 5445 9	Y	4950	4908 0 15 8	18 1		17	
12	18507 X	17420	-0-	-1087	-0-	41 1 112 4	11932 3 5335 9	Y	4850	4825 0	24 1		18	
01	18507 X	16491	-0-	-2016	-0-	32 1 66 4	11498 3 4895 9	Y	4450	4102 0 6 8	346 1		14	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSINI 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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 AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 714H		RRCID -> 292866		COMPL. DATE 06/03/2022				TOTAL DEPTH 11854 PERF.11838 - 16698						
08	10943 X	10238	-0-	-705	-0-	101	1	6390	3	Y	3377	3064	0	314	1	5
						32	4	3715	9							
09	10590 X	7460	-0-	-3130	-0-	70	1	4688	3	Y	2436	2364	0	49	1	3
						22	4	2680	9			25	8			
10	10943 X	6478	-0-	-4465	-0-	41	1	3841	3	Y	2332	2282	0	45	1	4
						31	4	2565	9			4	8			
11	10590 X	5120	-0-	-5470	-0-	28	1	2789	3	Y	2059	2048	0	3	1	7
						38	4	2265	9			5	8			
12	10230 X	7222	-0-	-3008	-0-	43	1	4268	3	Y	2541	2529	0	10	1	9
						116	4	2795	9							
01	10230 X	5485	-0-	-4745	-0-	34	1	3387	3	Y	1813	1675	0	139	1	6
						70	4	1994	9			2	8			
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 715H		RRCID -> 292867		COMPL. DATE 06/01/2022				TOTAL DEPTH 11876 PERF.11902 - 16735						
08	17448 X	17448	-0-	-0-	-0-	110	1	11922	3	Y	4892	4439	0	455	1	7
						35	4	5381	9							
09	18993 X	18993	-0-	-0-	-0-	93	1	13142	3	Y	5208	5055	0	104	1	7
						29	4	5729	9			49	8			
10	16616 X	14235	-0-	-2381	-0-	52	1	9223	3	Y	4473	4378	0	87	1	7
						40	4	4920	9			8	8			
11	17557 X	17557	-0-	-0-	-0-	40	1	12351	3	Y	4647	4613	0	13	1	16
						54	4	5112	9			12	8			
12	16616 X	15529	-0-	-1087	-0-	41	1	10523	3	Y	4413	4391	0	22	1	16
						111	4	4854	9							
01	16616 X	13156	-0-	-3460	-0-	30	1	8654	3	Y	4010	3699	0	310	1	12
						61	4	4411	9			5	8			
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 734H		RRCID -> 292868		COMPL. DATE 06/03/2022				TOTAL DEPTH 12191 PERF.12164 - 17066						
08	28923 X	16238	-0-	-12685	-0-	114	1	12048	3	Y	3673	3333	0	342	1	5
						36	4	4040	9							
09	27990 X	17208	-0-	-10782	-0-	102	1	13242	3	Y	3483	3367	0	69	1	5
						33	4	3831	9			47	8			
10	28923 X	18551	-0-	-10372	-0-	61	1	13929	3	Y	4104	4010	0	83	1	7
						47	4	4514	9			9	8			
11	18090 X	15041	-0-	-3049	-0-	38	1	11323	3	Y	3299	3269	0	14	1	11
						51	4	3629	9			12	8			
12	17794 X	13777	-0-	-4017	-0-	46	1	10193	3	Y	3102	3084	0	18	1	11
						126	4	3412	9							
01	18538 X	-0-	-0-	-18538	-0-					Y	-0-	10	0	1	1	-0-
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 705H		RRCID -> 292889		COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL DEPTH 11123 PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSINI 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 733H		RRCID -> 292928		COMPL. DATE 06/01/2022				TOTAL DEPTH 12196 PERF.12178 - 17073					
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
08	25995 X	25995	-0-	-0-	-0-	142 1	19219 3	45 4	6589 9	Y	5990	5434 0	558 1		8
09	24810 X	24810	-0-	-0-	-0-	114 1	18471 3	36 4	6189 9	Y	5626	5445 0	112 1		8
10	21700 X	16759	-0-	-4941	-0-	63 1	12154 3	48 4	4494 9	Y	4085	3995 0	82 1		7
11	24317 X	24317	-0-	-0-	-0-	49 1	17914 3	66 4	6288 9	Y	5716	5658 0	25 1		19
12	25650 X	25650	-0-	-0-	-0-	55 1	18700 3	148 4	6747 9	Y	6134	6095 0	36 1		22
01	23480 X	23480	-0-	-0-	-0-	44 1	17458 3	90 4	5888 9	Y	5353	4925 0	426 1		16

STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 292939		COMPL. DATE 04/15/2022				TOTAL DEPTH 8998 PERF. N/A					
08	14B2 EXT	20146	-0-	20146	20146	18988 3	215 4	943 9		Y	857	805 1			52
09	14B2 EXT	99055	-0-	99055	119201	87728 3	236 4	11091 9		Y	10083	10081 1			54
10	14B2 EXT	81981	-0-	81981	201182	73853 3	147 4	7981 9		Y	7255	7222 1	1 8		86
11	14B2 EXT	129937	-0-	129937	331119	115043 3	187 4	14707 9		Y	13370	13278 1	10 8		168
12	14B2 EXT	112104	-0-	112104	443223	99896 3	87 4	12121 9		Y	11019	10900 1			287
01	14B2 EXT	79364	-0-	79364	522587	72133 3	31 4	7200 9		Y	6545	6659 1	7 8		166

STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292945		COMPL. DATE 04/08/2022				TOTAL DEPTH 9230 PERF. N/A					
08	14B2 EXT	60276	-0-	60276	60276	53810 3	141 4	6325 9		Y	5750	5400 1			350
09	14B2 EXT	343305	-0-	343305	403581	317252 3	2 4	26051 9		Y	23683	23907 1			126
10	14B2 EXT	234616	-0-	234616	638197	217535 3	5 4	17076 9		Y	15524	15465 1	3 8		182
11	14B2 EXT	183752	-0-	183752	821949	172175 3	46 4	11531 9		Y	10483	10528 1	8 8		129
12	14B2 EXT	149767	-0-	149767	971716	140509 3	59 4	9199 9		Y	8363	8279 1			213
01	14B2 EXT	127727	-0-	127727	1099443	121037 3	35 4	6655 9		Y	6050	6109 1	5 8		149

STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 292946		COMPL. DATE 04/18/2022				TOTAL DEPTH 9265 PERF. N/A					
08	14B2 EXT	60792	-0-	60792	60792	54313 3	363 4	6116 9		Y	5560	5222 1			338
09	14B2 EXT	382343	-0-	382343	443135	353074 3	904 4	28365 9		Y	25786	25987 1			137
10	14B2 EXT	278247	-0-	278247	721382	258512 3	461 4	19274 9		Y	17522	17450 1	3 8		206
11	14B2 EXT	222977	-0-	222977	944359	210880 3	280 4	11817 9		Y	10743	10810 1	8 8		131
12	14B2 EXT	180736	-0-	180736	1125095	171052 3	112 4	9572 9		Y	8702	8613 1			220
01	14B2 EXT	160350	-0-	160350	1285445	149817 3	43 4	10490 9		Y	9536	9507 1	10 8		239

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MUDDY WATERS UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
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					
STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292947	COMPL. DATE 04/21/2022	TOTAL DEPTH 9221	PERF. N/A								
08	14B2 EXT	67995	-0-	67995	67995	60535 3	390 4	Y	6427	6036	1				391
09	14B2 EXT	312064	-0-	312064	380059	285214 3	729 4	Y	23746	24011	1				126
10	14B2 EXT	207901	-0-	207901	587960	189746 3	338 4	Y	16197	16129	1	3	8		191
11	14B2 EXT	161170	-0-	161170	749130	147090 3	194 4	Y	12624	12648	1	10	8		157
12	14B2 EXT	134438	-0-	134438	883568	121764 3	79 4	Y	11450	11310	1				297
01	14B2 EXT	115767	-0-	115767	999335	105633 3	30 4	Y	9185	9240	1	9	8		233
STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 292948	COMPL. DATE 04/27/2022	TOTAL DEPTH 10209	PERF. N/A								
08	14B2 EXT	32755	-0-	32755	32755	31052 3	265 4	Y	1307	1227	1				80
09	14B2 EXT	160735	-0-	160735	193490	154445 3	811 4	Y	4981	5035	1				26
10	14B2 EXT	301301	-0-	301301	494791	294235 3	525 4	Y	5946	5906	1	1	8		65
11	14B2 EXT	217784	-0-	217784	712575	213733 3	285 4	Y	3424	3449	1	3	8		37
12	14B2 EXT	210701	-0-	210701	923276	207409 3	136 4	Y	2869	2845	1				61
01	14B2 EXT	197699	-0-	197699	1120975	195028 3	56 4	Y	2377	2390	1	2	8		46
TITAN 7 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 292965	COMPL. DATE 11/15/2021	TOTAL DEPTH 11787	PERF.11867 - 16646								
08	19961 X	19961	-0-	-0-	-0-	15004 3	66 4	Y	4446	4353	0	1	1		124
09	18660 X	17419	-0-	-1241	-0-	13382 3	67 4	Y	3609	3647	0	1	1		28
10	19282 X	17407	-0-	-1875	-0-	13203 3	264 4	Y	3582	3435	0	123	1		42
11	19320 X	17110	-0-	-2210	-0-	13873 3	29 4	Y	2916	2880	0	21	1		41
12	19964 X	18067	-0-	-1897	-0-	14676 3	4 4	Y	3079	3017	0	42	1		61
01	19964 X	18534	-0-	-1430	-0-	14691 3	19 4	Y	3476	3446	0	45	1		38
LINK VJ RANCH 24-13 K		WELL #: 734H		RRCID -> 292967	COMPL. DATE 07/10/2022	TOTAL DEPTH 11642	PERF.11756 - 21680								
08	45477 X	38841	-0-	-6636	-0-	34099 3	70 4	Y	4247	4197	1				99
09	40950 X	36049	-0-	-4901	-0-	31598 3	30 4	Y	4019	3920	1	160	8		38
10	42315 X	35979	-0-	-6336	-0-	31678 3	22 4	Y	3890	3576	0	317	1		35
11	40950 X	34617	-0-	-6333	-0-	31061 3	39 4	Y	3197	2962	0	231	1		39
12	42315 X	35334	-0-	-6981	-0-	31635 3	19 4	Y	3345	3165	0	172	1		47
01	38843 X	35388	-0-	-3455	-0-	31129 3	28 4	Y	3846	3638	0	167	1		88

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 J		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 733H		RRCID -> 293032		COMPL. DATE 07/09/2022				TOTAL DEPTH 11660 PERF.11746 - 21865					
08	44517 X	44517	-0-	-0-	-0-	34534 9913	3 9	70	4	Y	9012	8889	1		213
09	42960 X	39255	-0-	-3705	-0-	32996 6227	3 9	32	4	Y	5661	5602	1	218 8	54
10	47182 X	37925	-0-	-9257	-0-	31949 5954	3 9	22	4	Y	5413	5000	0	418 1	49
11	45660 X	36957	-0-	-8703	-0-	30678 6248	3 9	31	4	Y	5680	5351	0	308 1	70
12	47182 X	38868	-0-	-8314	-0-	32518 6334	3 9	16	4	Y	5758	5532	0	215 1	81
01	44516 X	37430	-0-	-7086	-0-	31484 5920	3 9	26	4	Y	5382	5134	0	206 1	123
LINK VJ RANCH 24-13 L		WELL #: 752H		RRCID -> 293035		COMPL. DATE 03/29/2023				TOTAL DEPTH 12041 PERF.12100 - 22278					
08	98053 X	85634	-0-	-12419	-0-	79264 6199	3 9	171	4	Y	5635	5563	1		128
09	94890 X	80398	-0-	-14492	-0-	74071 6255	3 9	72	4	Y	5686	5543	1	219 8	52
10	94860 X	78143	-0-	-16717	-0-	72091 6003	3 9	49	4	Y	5457	4748	0	714 1	47
11	91800 X	70206	-0-	-21594	-0-	64597 5546	3 9	63	4	Y	5042	4408	0	623 1	58
12	94860 X	69382	-0-	-25478	-0-	63858 5493	3 9	31	4	Y	4994	4479	0	507 1	66
01	85622 X	67253	-0-	-18369	-0-	62106 5103	3 9	44	4	Y	4639	4119	0	487 1	99
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 703H		RRCID -> 293049		COMPL. DATE 06/01/2022				TOTAL DEPTH 11804 PERF.11835 - 16708					
08	16957 X	11398	-0-	-5559	-0-	106 34	1 4	7530	3	Y	3389	3075	0	315 1	5
09	16410 X	9755	-0-	-6655	-0-	76 24	1 4	6486	3	Y	2881	2791	0	57 1	4
10	15345 X	9722	-0-	-5623	-0-	44 33	1 4	3169	3	Y	3051	2984	0	60 1	5
11	11040 X	9218	-0-	-1822	-0-	27 36	1 4	6289	3	Y	2886	2865	0	7 1	10
12	11408 X	8615	-0-	-2793	-0-	34 93	1 4	3356	3	Y	2646	2633	0	13 1	10
01	11408 X	6566	-0-	-4842	-0-	30 78	1 4	5980	3	Y	2105	1942	0	163 1	7
LINK VJ RANCH 24-13 M		WELL #: 753H		RRCID -> 293057		COMPL. DATE 03/28/2023				TOTAL DEPTH 12013 PERF.12070 - 22375					
08	74183 X	72077	-0-	-2106	-0-	65043 6900	3 9	134	4	Y	6273	6187	1		145
09	73710 X	67213	-0-	-6497	-0-	60563 6593	3 9	57	4	Y	5994	5852	1	231 8	56
10	76167 X	64192	-0-	-11975	-0-	57719 6432	3 9	41	4	Y	5847	5226	0	625 1	52
11	73710 X	54146	-0-	-19564	-0-	48494 5606	3 9	46	4	Y	5096	4614	0	474 1	60
12	73811 X	60334	-0-	-13477	-0-	54152 6157	3 9	25	4	Y	5597	5167	0	414 1	76
01	72075 X	59149	-0-	-12926	-0-	53439 5673	3 9	37	4	Y	5157	4717	0	403 1	113

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSINI 7 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
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
				WELL #: 704H	RRCID -> 293060	COMPL. DATE 06/03/2022				TOTAL DEPTH 11803	PERF.11861 - 16731					
08		23405 X	19538	-0-	-3867	-0-	106 1	12833 3	Y	5968	5415 0	555 1				8
							34 4	6565 9								
09		22650 X	20720	-0-	-1930	-0-	86 1	13920 3	Y	6079	5888 0	121 1				9
							27 4	6687 9			69 8					
10		23405 X	21089	-0-	-2316	-0-	55 1	14535 3	Y	5870	5742 0	115 1				10
							42 4	6457 9			12 8					
11		19530 X	18523	-0-	-1007	-0-	34 1	12347 3	Y	5542	5503 0	13 1				19
							46 4	6096 9			17 8					
12		21421 X	18206	-0-	-3215	-0-	41 1	12199 3	Y	5323	5298 0	25 1				19
							111 4	5855 9								
01		21421 X	18339	-0-	-3082	-0-	33 1	12280 3	Y	5416	4993 0	418 1				17
							68 4	5958 9			7 8					
STATE ABSAROKA UNIT				WELL #: 734H	RRCID -> 293159	COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL DEPTH 10846	PERF.11072 - 18700					
08		54250 X	44630	-0-	-9620	-0-	14 1	38556 3	Y	5367	5408 0	29 1				35
							156 4	5904 9								
09		52500 X	41293	-0-	-11207	-0-	27 1	36155 3	Y	4586	4530 0	52 1				35
							66 4	5045 9			4 8					
10		54250 X	41202	-0-	-13048	-0-	39 1	36067 3	Y	4601	4409 0	172 1				54
							35 4	5061 9			1 8					
11		50790 X	35171	-0-	-15619	-0-	42 1	31684 3	Y	3101	3003 0	119 1				32
							34 4	3411 9			1 8					
12		52483 X	37644	-0-	-14839	-0-	40 1	32888 3	Y	4243	4003 0	195 1				77
							49 4	4667 9								
01		44640 X	35745	-0-	-8895	-0-	89 1	31661 3	Y	3515	3336 0	205 1				48
							128 4	3867 9			3 8					
STATE ABSAROKA UNIT				WELL #: 712H	RRCID -> 293161	COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL DEPTH 10582	PERF.10764 - 18149					
08		46748 X	37787	-0-	-8961	-0-	11 1	30977 3	Y	6067	6097 0	24 1				40
							125 4	6674 9								
09		45240 X	35592	-0-	-9648	-0-	22 1	29760 3	Y	5234	5183 0	45 1				41
							53 4	5757 9			5 8					
10		46004 X	36193	-0-	-9811	-0-	32 1	29938 3	Y	5630	5430 0	174 1				66
							30 4	6193 9			1 8					
11		40350 X	30032	-0-	-10318	-0-	33 1	24890 3	Y	4616	4527 0	104 1				49
							31 4	5078 9			2 8					
12		39153 X	34981	-0-	-4172	-0-	35 1	28985 3	Y	5373	5226 0	96 1				100
							51 4	5910 9								
01		37789 X	36506	-0-	-1283	-0-	86 1	30728 3	Y	5048	4962 0	111 1				71
							139 4	5553 9			4 8					
STATE ABSAROKA UNIT				WELL #: 733H	RRCID -> 293162	COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL DEPTH 10860	PERF.11052 - 18341					
08		62620 X	45466	-0-	-17154	-0-	14 1	40142 3	Y	4701	4714 0	27 1				31
							139 4	5171 9								
09		60600 X	44866	-0-	-15734	-0-	30 1	39844 3	Y	4487	4426 0	53 1				35
							56 4	4936 9			4 8					
10		56606 X	44491	-0-	-12115	-0-	43 1	39687 3	Y	4299	4116 0	167 1				50
							32 4	4729 9			1 8					
11		50220 X	32775	-0-	-17445	-0-	38 1	29033 3	Y	3339	3251 0	101 1				35
							31 4	3673 9			2 8					
12		49693 X	35629	-0-	-14064	-0-	39 1	31786 3	Y	3413	3295 0	90 1				63
							50 4	3754 9								
01		46376 X	31877	-0-	-14499	-0-	79 1	28044 3	Y	3298	3226 0	87 1				46
							126 4	3628 9			2 8					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT			//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
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 #:	714H	RRCID ->	293164	COMPL. DATE	06/27/2022	TOTAL DEPTH	10569	PERF.	10848	- 18430			
08		46500 X	41523	-0-	-4977	-0-	11 1 134 4	32297 3 9081 9	3	Y	8255	8292 0	25 1	54		
09		45000 X	40310	-0-	-4690	-0-	23 1 60 4	31860 3 8367 9	3	Y	7606	7546 0 7 8	48 1	59		
10		46500 X	39494	-0-	-7006	-0-	33 1 33 4	31154 3 8274 9	3	Y	7522	7285 0 1 8	206 1	89		
11		45000 X	36876	-0-	-8124	-0-	38 1 35 4	29080 3 7723 9	3	Y	7021	6907 0 3 8	125 1	75		
12		46500 X	34806	-0-	-11694	-0-	33 1 44 4	27473 3 7256 9	3	Y	6596	6469 0	79 1	123		
01		41664 X	34368	-0-	-7296	-0-	77 1 115 4	27750 3 6426 9	3	Y	5842	5791 0 4 8	87 1	83		
TITAN 7 UNIT			WELL #:	732H	RRCID ->	293171	COMPL. DATE	08/16/2021	TOTAL DEPTH	1330	PERF.	N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
MCKNIGHT 29 UNIT			WELL #:	4H	RRCID ->	293173	COMPL. DATE	06/30/2019	TOTAL DEPTH	11759	PERF.	11941	- 16611			
08		9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	8266 3 1423 9	30 4	4	Y	1294	1287 0	1 1	33		
09		9360 X	6926	-0-	-2434	-0-	5652 3 1145 9	129 4	4	Y	1041	997 0	22 8	55		
10		8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	14 1 99 4	6518 3 1630 9	3	Y	1482	1480 0 4 8	3 1	50		
11		9360 X	8738	-0-	-622	-0-	126 1 96 4	7655 3 861 9	3	Y	783	786 0 15 8	9 1	23		
12		9698 X	9698	-0-	-0-	-0-	45 1 52 4	8030 3 1571 9	3	Y	1428	1330 0	11 1	110		
01		9672 X	8737	-0-	-935	-0-	55 1 107 4	7552 3 1023 9	3	Y	930	1015 0 3 8	18 1	4		
STATE ABSAROKA UNIT			WELL #:	713H	RRCID ->	293186	COMPL. DATE	06/27/2022	TOTAL DEPTH	10564	PERF.	10764	- 18241			
08		38533 X	29796	-0-	-8737	-0-	8 1 121 4	23165 3 6502 9	3	Y	5911	5929 0	16 1	39		
09		37290 X	29501	-0-	-7789	-0-	17 1 57 4	22875 3 6552 9	3	Y	5956	5914 0 5 8	30 1	46		
10		38533 X	30598	-0-	-7935	-0-	25 1 33 4	23961 3 6579 9	3	Y	5981	5801 0 1 8	154 1	71		
11		32340 X	24554	-0-	-7786	-0-	25 1 31 4	19526 3 4972 9	3	Y	4520	4465 0 2 8	76 1	48		
12		31713 X	26975	-0-	-4738	-0-	27 1 54 4	22216 3 4678 9	3	Y	4253	4159 0	63 1	79		
01		30597 X	24520	-0-	-6077	-0-	54 1 119 4	19493 3 4854 9	3	Y	4413	4366 0 3 8	60 1	63		
VJ RANCH LINK 35-38 B			WELL #:	591H	RRCID ->	293203	COMPL. DATE	03/17/2020	TOTAL DEPTH	1103	PERF.	N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

PHANTOM (WOLF CAMP) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 12-7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
M	O	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 #: 13H		RRCID -> 293209	COMPL. DATE 10/05/2017	TOTAL DEPTH 12235	PERF.12355	- 16975				
08	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	29 1 11 4	6226 3 1971 9	Y	1792	768 0 3 8	1001 1	102
09	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	274 1 5 4	5987 3 1965 9	Y	1786	1822 0	21 8	45
10	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	26 1 10 4	6001 3 1944 9	Y	1767	1755 0 3 8	3 1	51
11	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	23 1 9 4	5775 3 2068 9	Y	1880	1866 0 5 8	7 1	53
12	7967 X	7874	-0-	-93	-0-	20 1 17 4	5820 3 2017 9	Y	1834	1645 0	8 1	234
01	7967 X	7809	-0-	-158	-0-	91 1 24 4	5884 3 1810 9	Y	1645	1817 0 3 8	13 1	46
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 735H		RRCID -> 293214	COMPL. DATE 06/27/2022	TOTAL DEPTH 10848	PERF.11314	- 18988				
08	77903 X	65196	-0-	-12707	-0-	20 1 198 4	56614 3 8364 9	Y	7604	7577 0	46 1	49
09	64560 X	62870	-0-	-1690	-0-	40 1 79 4	54104 3 8647 9	Y	7861	7758 0 7 8	84 1	61
10	63157 X	63157	-0-	-0-	-0-	58 1 41 4	53870 3 9188 9	Y	8353	8025 0 1 8	290 1	98
11	63090 X	57834	-0-	-5256	-0-	65 1 42 4	49381 3 8346 9	Y	7587	7395 0 4 8	206 1	80
12	65193 X	56458	-0-	-8735	-0-	59 1 64 4	47935 3 8400 9	Y	7636	7413 0	162 1	141
01	65193 X	21997	-0-	-43196	-0-	51 1 81 4	18441 3 3424 9	Y	3113	3150 0 2 8	58 1	44
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 293216	COMPL. DATE 03/26/2023	TOTAL DEPTH 11111	PERF.11401	- 18660				
08	127782 X	112730	-0-	-15052	-0-	38 1 293 4	105811 3 6588 9	Y	5989	5919 0	92 1	39
09	123660 X	105058	-0-	-18602	-0-	74 1 116 4	98632 3 6236 9	Y	5669	5495 0 5 8	165 1	43
10	127782 X	108712	-0-	-19070	-0-	111 1 63 4	102013 3 6525 9	Y	5932	5488 0 1 8	419 1	67
11	113970 X	91107	-0-	-22863	-0-	114 1 59 4	85482 3 5452 9	Y	4956	4616 0 2 8	355 1	50
12	112716 X	100400	-0-	-12316	-0-	117 1 98 4	94200 3 5985 9	Y	5441	5026 0	369 1	96
01	112716 X	102032	-0-	-10684	-0-	269 1 262 4	95519 3 5982 9	Y	5438	5047 0 4 8	410 1	73
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 762H		RRCID -> 293217	COMPL. DATE 06/27/2022	TOTAL DEPTH 11354	PERF.11599	- 19087				
08	80414 X	65278	-0-	-15136	-0-	22 1 180 4	61204 3 3872 9	Y	3520	3498 0	46 1	23
09	77820 X	61589	-0-	-16231	-0-	43 1 74 4	58072 3 3400 9	Y	3091	3003 0 3 8	85 1	23
10	74214 X	62363	-0-	-11851	-0-	64 1 39 4	58725 3 3535 9	Y	3214	2987 0	214 1	36
11	67710 X	57779	-0-	-9931	-0-	73 1 41 4	54527 3 3138 9	Y	2853	2661 0 1 8	198 1	29
12	66929 X	59582	-0-	-7347	-0-	69 1 63 4	55709 3 3741 9	Y	3401	3158 0	212 1	60
01	65286 X	57608	-0-	-7678	-0-	152 1 167 4	53847 3 3442 9	Y	3129	2921 0 2 8	224 1	42

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD									
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VJ RANCH LINK 38-47 H		WELL #: 714H		RRCID -> 293247	COMPL. DATE 10/08/2022	TOTAL DEPTH 11154	PERF.11165 - 21365
08	144708 X	129535	-0-	-15173	-0-	3 1 100659 3 Y 26062 25928 1	465
						205 4 28668 9	
09	140040 X	119811	-0-	-20229	-0-	4 1 93215 3 Y 24001 13526 0 10595 1	345
						191 4 26401 9	
10	115661 X	112339	-0-	-3322	-0-	4 1 88417 3 Y 21562 20961 0 694 1	252
						200 4 23718 9	
11	125370 X	102115	-0-	-23255	-0-	4 1 80208 3 Y 19739 19085 0 736 1	170
						190 4 21713 9	
12	129549 X	99209	-0-	-30340	-0-	1 1 78079 3 Y 18930 18186 0 672 1	242
						306 4 20823 9	
01	129549 X	90363	-0-	-39186	-0-	72046 3 352 4 Y 16332 15764 0 612 1	188
						17965 9 10 8	

VJ RANCH LINK 35-47 J		WELL #: 733H		RRCID -> 293248	COMPL. DATE 10/08/2022	TOTAL DEPTH 11552	PERF.11565 - 26457
08	211761 X	155394	-0-	-56367	-0-	5 1 134975 3 Y 18284 18193 1	324
						302 4 20112 9	
09	204930 X	131317	-0-	-73613	-0-	6 1 114145 3 Y 15362 8579 0 6889 1	218
						268 4 16898 9	
10	171120 X	127466	-0-	-43654	-0-	5 1 108671 3 Y 16819 16096 0 747 1	194
						289 4 18501 9	
11	165600 X	118599	-0-	-47001	-0-	6 1 101997 3 Y 14824 14057 0 836 1	125
						290 4 16306 9	
12	155403 X	117932	-0-	-37471	-0-	1 1 100412 3 Y 15487 14646 0 771 1	195
						483 4 17036 9	
01	155403 X	113156	-0-	-42247	-0-	95935 3 554 4 Y 15152 14448 0 727 1	172
						16667 9	

VJ RANCH LINK 35-47 K		WELL #: 713H		RRCID -> 293249	COMPL. DATE 10/08/2022	TOTAL DEPTH 11232	PERF.11277 - 26754
08	194277 X	158664	-0-	-35613	-0-	5 1 126377 3 Y 29089 28967 1	521
						284 4 31998 9	
09	188010 X	130735	-0-	-57275	-0-	5 1 105120 3 Y 23052 13118 0 10121 1	334
						253 4 25357 9	
10	155744 X	117615	-0-	-38129	-0-	5 1 95411 3 Y 19949 19645 0 402 1	236
						255 4 21944 9	
11	153540 X	115510	-0-	-38030	-0-	6 1 93613 3 Y 19652 19274 0 442 1	172
						274 4 21617 9	
12	158658 X	111722	-0-	-46936	-0-	1 1 90682 3 Y 18715 18244 0 401 1	242
						452 4 20587 9	
01	158658 X	107204	-0-	-51454	-0-	86788 3 527 4 Y 18081 17733 0 379 1	211
						19889 9	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. WAPITI B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
WELL #: 714H		RRCID -> 293262		COMPL. DATE 07/04/2023	TOTAL DEPTH	9902 PERF.10207 - 20113						
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
08	14B2 EXT	226177	-0-	226177	425552	260 1 662 4	200846 3 24409 9	Y	22190	22139 1		224
09	14B2 EXT	179956	-0-	179956	605508	173 1 1253 4	158399 3 20131 9	Y	18301	18341 1	28 8	156
10	14B2 EXT	170545	-0-	170545	776053	193 1 361 4	152261 3 17730 9	Y	16118	16147 1	5 8	122
*11	924897 X	148844	-0-	-776053	-0-	191 1 283 4	134396 3 13974 9	Y	12704	12611 1	28 8	187
*12	242203 X	132638	-0-	-109565	-0-	202 1 343 4	120817 3 11276 9	Y	10251	10197 1		241
01	242203 X	108329	-0-	-133874	-0-	79 1 390 4	97336 3 10524 9	Y	9567	9591 1	3 8	214

WAPITI B UNIT		WELL #: 734H		RRCID -> 293263	COMPL. DATE 07/04/2023	TOTAL DEPTH	10125 PERF.10431 - 20308					
08	14B2 EXT	341033	-0-	341033	682185	401 1 1020 4	308479 3 31133 9	Y	28303	28291 1		286
09	14B2 EXT	272317	-0-	272317	954502	269 1 1910 4	245616 3 24522 9	Y	22293	22355 1	34 8	190
10	14B2 EXT	256619	-0-	256619	1211121	299 1 561 4	235354 3 20405 9	Y	18550	18595 1	5 8	140
*11	1427485 X	216364	-0-	-1211121	-0-	285 1 423 4	200274 3 15382 9	Y	13984	13890 1	30 8	204
*12	438309 X	191302	-0-	-247007	-0-	300 1 509 4	178516 3 11977 9	Y	10888	10838 1		254
01	438309 X	173234	-0-	-265075	-0-	131 1 651 4	162348 3 10104 9	Y	9185	9235 1	3 8	201

WAPITI B UNIT		WELL #: 735H		RRCID -> 293264	COMPL. DATE 07/04/2023	TOTAL DEPTH	10230 PERF.10597 - 20473					
08	SHUT IN	352854	-0-	352854	711089	413 1 1052 4	318327 3 33062 9	Y	30056	30056 1		304
09	14B2 EXT	274692	-0-	274692	985781	270 1 1922 4	247246 3 25254 9	Y	22958	23032 1	35 8	195
10	14B2 EXT	241456	-0-	241456	1227237	281 1 527 4	221109 3 19539 9	Y	17763	17819 1	5 8	134
*11	1429473 X	202236	-0-	-1227237	-0-	267 1 395 4	187177 3 14397 9	Y	13088	13004 1	28 8	190
*12	461001 X	167804	-0-	-293197	-0-	263 1 447 4	156658 3 10436 9	Y	9487	9457 1		220
01	461001 X	159197	-0-	-301804	-0-	121 1 603 4	149938 3 8535 9	Y	7759	7809 1	2 8	168

WAPITI B UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 293265	COMPL. DATE 07/04/2023	TOTAL DEPTH	10474 PERF.10781 - 20699					
08	SHUT IN	403378	-0-	403378	715185	511 1 1300 4	389860 3 11707 9	Y	10643	10635 1		106
09	14B2 EXT	315591	-0-	315591	1030776	336 1 2388 4	305119 3 7748 9	Y	7044	7082 1	11 8	57
10	14B2 EXT	287424	-0-	287424	1318200	361 1 676 4	281066 3 5321 9	Y	4837	4861 1	1 8	32
*11	1555146 X	236946	-0-	-1318200	-0-	333 1 495 4	232320 3 3798 9	Y	3453	3436 1	7 8	42
*12	493520 X	110813	-0-	-382707	-0-	184 1 313 4	108923 3 1393 9	Y	1266	1285 1		23
01	493520 X	122840	-0-	-370680	-0-	98 1 488 4	120789 3 1465 9	Y	1332	1333 1		22

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH LINK 38-47 G				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #: 734H	RRCID -> 293269	COMPL. DATE 10/10/2022	TOTAL DEPTH 11432	PERF.11460	-		21567		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	122822 X	80720	-0-	-42102	-0-	3 1	68626 3	11908 9	Y	10825	10769 1		192
09	118860 X	82027	-0-	-36833	-0-	183 4	69646 3	12196 9	Y	11087	6198 0	4923 1	158
10	91791 X	82390	-0-	-9401	-0-	4 1	70261 3	11938 9	Y	10853	10361 0	525 1	125
11	78663 X	78663	-0-	-0-	-0-	187 4	67444 3	11037 9	Y	10034	9472 0	603 1	84
12	84754 X	79862	-0-	-4892	-0-	178 4	68548 3	11020 9	Y	10018	9402 0	575 1	125
01	84754 X	76517	-0-	-8237	-0-	293 4	346 4	9639 9	Y	8763	8234 0	550 1	98
WAPITI A UNIT				WELL #: 752H	RRCID -> 293276	COMPL. DATE 07/04/2023	TOTAL DEPTH 10453	PERF.10708	-		20678		
08	14B2 EXT	296715	-0-	296715	543096	377 1	287689 3	7689 9	Y	6990	6982 1		69
09	14B2 EXT	216583	-0-	216583	759679	960 4	209849 3	4860 9	Y	4418	4444 1	7 8	36
10	14B2 EXT	284959	-0-	284959	1044638	231 1	280062 3	3863 9	Y	3512	3525 1	1 8	22
*11	1270158 X	225520	-0-	-1044638	-0-	1643 4	222079 3	2649 9	Y	2408	2399 1	5 8	26
*12	392584 X	58050	-0-	-334534	-0-	319 1	57295 3	493 9	Y	448	467 1		7
01	392584 X	235809	-0-	-156775	-0-	473 4	231908 3	937 4	Y	2523	2488 1	1 8	41
STATE STREAMER UNIT				WELL #: 751H	RRCID -> 293315	COMPL. DATE 08/21/2022	TOTAL DEPTH 11019	PERF.12802	-		21239		
08	268367 X	170192	-0-	-98175	-0-	229 1	166291 3	2769 9	Y	2517	2395 0	114 1	63
09	232530 X	160176	-0-	-72354	-0-	903 4	156623 3	2669 9	Y	2426	2197 0	224 1	68
10	240281 X	185497	-0-	-54784	-0-	558 4	181880 3	3081 9	Y	2801	2318 0	507 1	44
11	198840 X	135761	-0-	-63079	-0-	385 1	131535 3	3684 9	Y	3349	2821 0	449 1	123
12	194060 X	-0-	-0-	-194060	-0-	151 4			Y	-0-	123 0		-0-
01	185504 X	75373	-0-	-110131	-0-	399 1	72461 3	2536 9	Y	2305	1750 0	435 1	120
STATE STREAMER UNIT				WELL #: 752H	RRCID -> 293319	COMPL. DATE 08/21/2022	TOTAL DEPTH 11087	PERF.11205	-		21793		
08	318339 X	255456	-0-	-62883	-0-	894 1	249074 3	5026 9	Y	4569	4342 0	181 1	89
09	308070 X	214713	-0-	-93357	-0-	462 4	208408 3	3361 9	Y	3055	2806 0	292 1	45
10	295120 X	246597	-0-	-48523	-0-	857 1	242145 3	3340 9	Y	3036	2373 0	662 1	35
11	270570 X	221032	-0-	-49538	-0-	2087 4	218008 3	2923 9	Y	2657	1804 0	854 1	34
12	263283 X	211347	-0-	-51936	-0-	579 1	208391 3	2529 9	Y	2299	1527 0	742 1	43
01	255471 X	20	-0-	-255451	-0-	533 4	2529 9	19 9	Y	17	60 0		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
		WELL #: 753H		RRCID -> 293320	COMPL. DATE 08/21/2022	TOTAL DEPTH 11125	PERF.11410	- 22076				
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	
08	179676 X	135357	-0-	-44319	-0-	475 1 246 4	132438 3 2198 9	Y	1998	1860 0 7 8	116 1	38
09	162960 X	131007	-0-	-31953	-0-	523 1 1274 4	127197 3 2013 9	Y	1830	1625 0 1 8	216 1	26
10	164052 X	122907	-0-	-41145	-0-	288 1 265 4	120410 3 1944 9	Y	1767	1369 0 5 8	399 1	20
11	149280 X	105490	-0-	-43790	-0-	9 1 38 4	103625 3 1818 9	Y	1653	1160 0	491 1	22
12	142631 X	99442	-0-	-43189	-0-	58 1 142 4	97734 3 1508 9	Y	1371	935 0 11 8	421 1	26
01	135377 X	-0-	-0-	-135377	-0-			Y	-0-	26 0		-0-

MANHATTAN STATE UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 293376	COMPL. DATE 10/02/2022	TOTAL DEPTH 10151	PERF.10215	- 20371				
08	205406 X	104833	-0-	-100573	-0-	116 1 165 4	101032 3 3520 9	Y	3200	3149 1		189
09	198780 X	94593	-0-	-104187	-0-	117 1 187 4	91371 3 2918 9	Y	2653	2733 1		109
10	187488 X	94571	-0-	-92917	-0-	66 1 71 4	91599 3 2835 9	Y	2577	2634 1		52
11	162660 X	99922	-0-	-62738	-0-	78 1 74 4	96808 3 2962 9	Y	2693	2665 1		80
12	129859 X	98762	-0-	-31097	-0-	217 1 21 4	95748 3 2776 9	Y	2524	2513 1		91
01	104842 X	92615	-0-	-12227	-0-	198 1 25 4	89980 3 2412 9	Y	2193	2204 1		80

MANHATTAN STATE UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 293392	COMPL. DATE 10/02/2022	TOTAL DEPTH 9883	PERF. 9915	- 20023				
08	145114 X	145114	-0-	-0-	-0-	159 1 226 4	137836 3 6893 9	Y	6266	6046 1		371
09	152961 X	152961	-0-	-0-	-0-	200 1 239 4	146844 3 5678 9	Y	5162	5322 1		211
10	139211 X	139211	-0-	-0-	-0-	107 1 120 4	133822 3 5162 9	Y	4693	4809 1		95
11	140430 X	124769	-0-	-15661	-0-	112 1 106 4	119240 3 5311 9	Y	4828	4779 1		144
12	158069 X	126177	-0-	-31892	-0-	285 1 27 4	120379 3 5486 9	Y	4987	4951 1		180
01	158069 X	114089	-0-	-43980	-0-	247 1 51 4	109318 3 4473 9	Y	4066	4098 1		148

MANHATTAN STATE UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 293393	COMPL. DATE 10/02/2022	TOTAL DEPTH 10135	PERF.10175	- 20291				
08	262446 X	108498	-0-	-153948	-0-	133 1 189 4	105318 3 2858 9	Y	2598	2590 1		154
09	247740 X	68849	-0-	-178891	-0-	93 1 156 4	67815 3 785 9	Y	714	839 1		29
10	213931 X	62438	-0-	-151493	-0-	48 1 53 4	61388 3 949 9	Y	863	875 1		17
11	199230 X	89156	-0-	-110074	-0-	72 1 67 4	86980 3 2037 9	Y	1852	1814 1		55
12	159867 X	99847	-0-	-60020	-0-	221 1 21 4	97271 3 2334 9	Y	2122	2101 1		76
01	108500 X	87208	-0-	-21292	-0-	200 1 25 4	85041 3 1942 9	Y	1765	1777 1		64

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. MANHATTAN STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 732H		RRCID -> 293417		COMPL. DATE 10/02/2022				TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9922 - 20070				
08		215450 X	194942	-0-	-20508	-0-	210 1 299 4	186114 3 8319 9	3	Y	7563	7501 1		447
09		208500 X	83098	-0-	-125402	-0-	125 1 150 4	79514 3 3309 9	3	Y	3008	3332 1		123
10		215450 X	69664	-0-	-145786	-0-	65 1 71 4	67839 3 1689 9	3	Y	1535	1627 1		31
11		190260 X	157252	-0-	-33008	-0-	142 1 134 4	152046 3 4930 9	3	Y	4482	4380 1		133
12		196602 X	192294	-0-	-4308	-0-	431 1 41 4	186065 3 5757 9	3	Y	5234	5178 1		189
01		194928 X	170786	-0-	-24142	-0-	364 1 45 4	165628 3 4749 9	3	Y	4317	4349 1		157
		WELL #: 5H		RRCID -> 293456		COMPL. DATE 03/14/2017				TOTAL DEPTH 11884 PERF.12090 - 16655				
08		5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	4447 3 1349 9	13 4	4	Y	1226	1238 0	1 8	63
09		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	2903 3 1057 9	10 4	4	Y	961	989 0	20 8	15
10		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	9 1 197 4	2977 3 1335 9	3	Y	1214	1182 0	1 1	44
11		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	11 1 63 4	2977 3 1359 9	3	Y	1235	1232 0	3 1	37
12		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	14 1 31 4	2778 3 1234 9	3	Y	1122	1072 0	3 1	84
01		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	18 1 42 4	3059 3 1293 9	3	Y	1175	1211 0	7 1	34
		WELL #: 7H		RRCID -> 293457		COMPL. DATE 03/09/2017				TOTAL DEPTH 11852 PERF.12070 - 16481				
08		9486 X	9141	-0-	-345	-0-	7293 3 1832 9	16 4	4	Y	1665	1690 0	1 1	85
09		9180 X	6380	-0-	-2800	-0-	4956 3 1411 9	13 4	4	Y	1283	1321 0	26 8	21
10		9486 X	6402	-0-	-3084	-0-	14 1 311 4	4836 3 1241 9	3	Y	1128	1104 0	2 1	41
11		9150 X	8069	-0-	-1081	-0-	24 1 113 4	6260 3 1672 9	3	Y	1520	1500 0	9 1	45
12		9145 X	8051	-0-	-1094	-0-	32 1 49 4	6320 3 1650 9	3	Y	1500	1426 0	8 1	111
01		9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	47 1 82 4	8000 3 1681 9	3	Y	1528	1561 0	26 1	43
		WELL #: 8H		RRCID -> 293458		COMPL. DATE 03/09/2017				TOTAL DEPTH 11836 PERF.12380 - 16632				
08		13051 X	11742	-0-	-1309	-0-	10063 3 1664 9	15 4	4	Y	1513	1527 0	1 1	77
09		12630 X	7536	-0-	-5094	-0-	6549 3 978 9	9 4	4	Y	889	932 0	20 8	14
10		13051 X	6842	-0-	-6209	-0-	14 1 324 4	5016 3 1488 9	3	Y	1353	1311 0	4 1	49
11		11370 X	9230	-0-	-2140	-0-	27 1 129 4	7158 3 1916 9	3	Y	1742	1716 0	15 1	51
12		11749 X	9312	-0-	-2437	-0-	39 1 57 4	7496 3 1720 9	3	Y	1564	1477 0	23 1	115
01		11749 X	10731	-0-	-1018	-0-	54 1 89 4	9048 3 1540 9	3	Y	1400	1441 0	25 1	40

PHANTOM (WOLF CAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 VOYAGER 15 WELL #: 6H RRCID -> 293462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12174 - 16686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	8370 X	8169	-0-	-201	-0-	6868	3	12	4	Y	1172	1184	0	1	8	60
09	8100 X	5181	-0-	-2919	-0-	1289	9	4301	3	Y	793	823	0	17	8	13
10	7440 X	6031	-0-	-1409	-0-	872	9	13	1	Y	1202	1168	0	2	1	43
11	7920 X	6687	-0-	-1233	-0-	287	4	20	1	Y	1210	1205	0	6	1	36
12	8184 X	7507	-0-	-677	-0-	94	4	32	1	Y	1123	1068	0	8	1	83
01	8184 X	6718	-0-	-1466	-0-	44	4	31	1	Y	1182	1213	0	11	1	34
						57	4	1300	9			7	8			

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 293477 COMPL. DATE 05/22/2022 TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE LOONIE UNIT WELL #: 752HR RRCID -> 293504 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11050 - 21220

08	292764 X	216824	-0-	-75940	-0-	287	1	208342	3	Y	6422	6242	0	143	1	165
09	276060 X	141200	-0-	-134860	-0-	1131	4	7064	9	Y	4138	4073	0	105	1	125
10	249798 X	229597	-0-	-20201	-0-	281	1	135887	3	Y	6494	6167	0	334	1	118
11	241500 X	147758	-0-	-93742	-0-	480	4	4552	9	Y	4605	3997	0	555	1	171
12	249550 X	205531	-0-	-44019	-0-	469	1	221801	3	Y	6344	5593	0	702	1	220
01	229586 X	28127	-0-	-201459	-0-	184	4	7143	9	Y	1725	1740	0	101	1	104
						431	1	142107	3							
						154	4	5066	9							
						679	1	197825	3							
						49	4	6978	9							
						106	1	26093	3							
						30	4	1898	9							

STATE LOONIE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 293506 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10460 - 20527

08	97371 X	64167	-0-	-33204	-0-	102	1	53595	3	Y	9151	9052	0	28	1	239
09	91890 X	46393	-0-	-45497	-0-	404	4	10066	9	Y	6539	6538	0	39	1	201
10	85870 X	65742	-0-	-20128	-0-	122	1	38851	3	Y	8468	8397	0	111	1	161
11	83100 X	54052	-0-	-29048	-0-	227	4	7193	9	Y	6759	6475	0	166	1	279
12	72881 X	61848	-0-	-11033	-0-	163	1	56200	3	Y	7798	7607	0	172	1	298
01	65751 X	61305	-0-	-4446	-0-	64	4	9315	9	Y	9407	8932	0	180	1	593
						203	1	46340	3							
						74	4	7435	9							
						262	1	52989	3							
						19	4	8578	9							
						253	1	50631	3							
						73	4	10348	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 6H			RRCID -> 293606	COMPL. DATE 04/08/2015	TOTAL DEPTH 11934	PERF.11970					- 16824		
08		2333 X	2333	-0-	-0-	1708	3	20	4	Y	550	546	0	8 8	19
						605	9								
09		2763 X	2763	-0-	-0-	2172	3	24	4	Y	515	456	0	56 8	22
						567	9								
10		1953 X	1435	-0-	-518	1129	3	19	4	Y	261	265	0	8 8	10
						287	9								
11		2010 N	970	-0-	-1040	631	3	17	4	Y	293	166	0	111 1	14
						322	9					12	8		
12		2077 N	1666	-0-	-411	1143	3	24	4	Y	454	429	0	2 1	37
						499	9								
01		2120 N	2120	-0-	-0-	1570	3	26	4	Y	476	483	0	3 1	16
						524	9					11	8		
		STATE MERCURY 7			WELL #: 7H	RRCID -> 293630	COMPL. DATE 02/12/2016	TOTAL DEPTH 11920	PERF.12190					- 16600	
08		10406 X	10406	-0-	-0-	7752	3	29	4	Y	2386	2368	0	1 1	84
						2625	9					5	8		
09		9322 X	9322	-0-	-0-	7168	3	27	4	Y	1934	1912	0	15 8	91
						2127	9								
10		8649 X	4609	-0-	-4040	3343	3	21	4	Y	1132	1173	0	1 1	45
						1245	9					4	8		
11		8370 X	4299	-0-	-4071	2977	3	25	4	Y	1179	692	0	463 1	58
						1297	9					11	8		
12		8649 X	5452	-0-	-3197	3793	3	31	4	Y	1480	1411	0	5 1	122
						1628	9								
01		8649 X	5025	-0-	-3624	3601	3	28	4	Y	1269	1334	0	8 1	43
						1396	9					6	8		
		STATE MERCURY 7			WELL #: 13H	RRCID -> 293631	COMPL. DATE 02/23/2016	TOTAL DEPTH 11951	PERF.12102					- 16841	
08		1023 X	419	-0-	-604	20	4	399	9	Y	363	350	0	9 8	12
09		1752 X	1752	-0-	-0-	1338	3	23	4	Y	355	298	0	55 8	14
						391	9								
10		2932 X	2932	-0-	-0-	941	3	29	4	Y	1784	1720	0	6 8	72
						1962	9								
11		1460 X	1460	-0-	-0-	1036	3	18	4	Y	369	246	0	165 1	18
						406	9					12	8		
12		1798 X	1286	-0-	-512	954	3	13	4	Y	290	282	0	2 1	24
						319	9								
01		2945 X	-0-	-0-	-2945					Y	-0-	24	0		-0-
		STATE MERCURY 7			WELL #: 15H	RRCID -> 293632	COMPL. DATE 12/18/2016	TOTAL DEPTH 11931	PERF.12339					- 16834	
08		4123 X	2257	-0-	-1866	1750	3	20	4	Y	443	437	0	5 8	15
						487	9								
09		3180 X	2206	-0-	-974	1737	3	22	4	Y	406	366	0	37 8	18
						447	9								
10		2635 X	2321	-0-	-314	1527	3	28	4	Y	696	677	0	1 1	28
						766	9					8	8		
11		2250 X	110	-0-	-2140	7	3	5	4	Y	89	66	0	44 1	4
						98	9					3	8		
12		2294 X	1890	-0-	-404	1440	3	18	4	Y	393	362	0	3 1	32
						432	9								
01		2325 X	1680	-0-	-645	1247	3	17	4	Y	378	387	0	5 1	13
						416	9					5	8		

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 293757 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11913 - 16614

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
08	18135 X	17058	-0-	-1077	-0-	14094	3	63	4	Y	2637	2584	74
						2901	9					8	
09	17550 X	16431	-0-	-1119	-0-	13599	3	69	4	Y	2512	2524	19
						2763	9					42	
10	18135 X	17035	-0-	-1100	-0-	13679	3	246	4	Y	2827	2708	33
						3110	9					7	
11	17160 X	16176	-0-	-984	-0-	13503	3	27	4	Y	2405	2376	34
						2646	9					11	
12	17119 X	17119	-0-	-0-	-0-	14177	3	4	4	Y	2671	2617	53
						2938	9					11	
01	17232 X	17232	-0-	-0-	-0-	13698	3	19	4	Y	3195	3171	35
						3515	9					6	

STATE LOONIE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293760 COMPL. DATE 04/26/2022 TOTAL DEPTH 10010 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LINK VJ RANCH 30-31 A WELL #: 731H RRCID -> 293986 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11880 - 21894

08	SHUT IN	144325	-0-	144325	621844	104	1	119625	3	Y	21803	21751	275
						613	4	23983	9				
09	SHUT IN	127303	-0-	127303	749147	74	1	104615	3	Y	20504	8250	182
						60	4	22554	9				
10	849178 X	100031	-0-	-749147	-0-	82	1	81721	3	Y	16423	15779	294
						163	4	18065	9				
11	166770 X	93252	-0-	-73518	-0-	69	1	76443	3	Y	14995	14652	171
						245	4	16495	9				
12	172329 X	88850	-0-	-83479	-0-	84	1	74499	3	Y	12945	12298	392
						27	4	14240	9				
01	172329 X	85117	-0-	-87212	-0-	90	1	71390	3	Y	12156	11812	330
						265	4	13372	9			4	

LINK VJ RANCH 30-31 B WELL #: 751H RRCID -> 293992 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12400 - 21349

08	SHUT IN	154886	-0-	154886	562472	121	1	139709	3	Y	13420	13415	167
						294	4	14762	9				
09	SHUT IN	132794	-0-	132794	695266	85	1	119904	3	Y	11578	4596	101
						69	4	12736	9				
10	806889 X	111623	-0-	-695266	-0-	101	1	100206	3	Y	10120	9511	178
						184	4	11132	9				
11	177600 X	97780	-0-	-79820	-0-	79	1	87864	3	Y	8736	8323	97
						227	4	9610	9				
12	183520 X	97018	-0-	-86502	-0-	99	1	87121	3	Y	8885	7593	242
						24	4	9774	9				
01	183520 X	95198	-0-	-88322	-0-	108	1	85563	3	Y	8434	7357	205
						250	4	9277	9			3	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162									
LINK VJ RANCH 30-31 C				WELL #:	711H	RRCID ->	293993	COMPL. DATE	05/20/2023	TOTAL DEPTH	11425	PERF.	11552 - 21620	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	M	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

08		SHUT IN	126950	-0-	126950	522868	89 1	101503	3	Y	22475	22408 1	283	
							635 4	24723	9					
09		SHUT IN	110487	-0-	110487	633355	63 1	89863	3	Y	18645	7495 0 11268 1	165	
							51 4	20510	9					
10		702254 X	68899	-0-	-633355	-0-	54 1	53373	3	Y	13963	13442 0 435 1	251	
							113 4	15359	9					
11		126390 X	93288	-0-	-33102	-0-	66 1	73167	3	Y	18013	17510 0 549 1	205	
							241 4	19814	9					
12		130603 X	87755	-0-	-42848	-0-	79 1	69851	3	Y	16181	15403 0 492 1	491	
							26 4	17799	9					
01		130603 X	83730	-0-	-46873	-0-	84 1	66649	3	Y	15224	14833 0 463 1	414	
							251 4	16746	9			5 8		

LINK VJ RANCH 30-31 D				WELL #:	732H	RRCID ->	293994	COMPL. DATE	05/20/2023	TOTAL DEPTH	11722	PERF.	11843 - 21856	

08		SHUT IN	116374	-0-	116374	546882	85 1	97675	3	Y	16735	16725 1	210	
							205 4	18409	9					
09		SHUT IN	97124	-0-	97124	644006	59 1	83264	3	Y	12503	5011 0 7592 1	110	
							48 4	13753	9					
10		712044 X	68038	-0-	-644006	-0-	61 1	60157	3	Y	6984	6592 0 380 1	122	
							138 4	7682	9					
11		121110 X	71789	-0-	-49321	-0-	54 1	60056	3	Y	10456	10055 0 405 1	118	
							177 4	11502	9					
12		125147 X	68616	-0-	-56531	-0-	64 1	56282	3	Y	11139	10094 0 840 1	323	
							17 4	12253	9					
01		125147 X	68179	-0-	-56968	-0-	70 1	55738	3	Y	11055	10266 0 821 1	287	
							210 4	12161	9			4 8		

CASSWIN H				WELL #:	751H	RRCID ->	294088	COMPL. DATE	02/17/2023	TOTAL DEPTH	12442	PERF.	13199 - 22470	

08		240095 X	160937	-0-	-79158	-0-	503 1	142908	3	Y	15769	14301 0 1478 1	21	
							180 4	17346	9					
09		232350 X	150987	-0-	-81363	-0-	391 1	136138	3	Y	13031	12315 0 259 1	18	
							124 4	14334	9			460 8		
10		240095 X	104682	-0-	-135413	-0-	171 1	94095	3	Y	9291	8910 0 302 1	15	
							196 4	10220	9			82 8		
11		172680 X	105730	-0-	-66950	-0-	121 1	95224	3	Y	9294	8783 0 372 1	30	
							162 4	10223	9			124 8		
12		168299 X	120606	-0-	-47693	-0-	150 1	105646	3	Y	13092	12581 0 495 1	46	
							409 4	14401	9					
01		160952 X	119462	-0-	-41490	-0-	128 1	102167	3	Y	15365	13481 0 1827 1	45	
							265 4	16902	9			58 8		

STATE EINHORN UNIT				WELL #:	713H	RRCID ->	294112	COMPL. DATE	12/30/2022	TOTAL DEPTH	10249	PERF.	N/A	

08		SHUT IN	221190	-0-	221190	236862	345 1	193662	3	Y	24479	24387 1	150	
							256 4	26927	9					
09		SHUT IN	151454	-0-	151454	388316	168 1	135414	3	Y	14316	14386 1 4 8	76	
							124 4	15748	9					
10		SHUT IN	130726	-0-	130726	519042	75 1	118014	3	Y	11317	11257 1 5 8	131	
							188 4	12449	9					
11		SHUT IN	98414	-0-	98414	617456	102 1	88293	3	Y	9002	9021 1 7 8	105	
							117 4	9902	9					
12		SHUT-IN	91998	-0-	91998	709454	94 1	82800	3	Y	8262	8282 1	85	
							16 4	9088	9					
01		SHUT-IN	83672	-0-	83672	793126	82 1	75700	3	Y	7140	7121 1 2 8	102	
							36 4	7854	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
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		
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 712H		RRCID -> 294124	COMPL. DATE 12/11/2022	TOTAL DEPTH 10169	PERF. N/A					
08	SHUT IN	205049	-0-	205049	217036	309 1	174499 3	Y	27283	27156	1	168
						230 4	30011 9					
09	SHUT IN	151969	-0-	151969	369005	167 1	134831 3	Y	15316	15398	1	82
						123 4	16848 9				4 8	
10	SHUT IN	141125	-0-	141125	510130	80 1	126930 3	Y	12648	12578	1	147
						202 4	13913 9					
11	SHUT IN	115005	-0-	115005	625135	117 1	102007 3	Y	11586	11587	1	137
						136 4	12745 9					
12	SHUT-IN	112442	-0-	112442	737577	113 1	100258 3	Y	10956	10980	1	113
						19 4	12052 9					
01	SHUT-IN	105865	-0-	105865	843442	102 1	94731 3	Y	9988	9957	1	142
						45 4	10987 9					
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 294125	COMPL. DATE 12/02/2022	TOTAL DEPTH 10860	PERF. N/A					
08	SHUT IN	157715	-0-	157715	170760	247 1	138803 3	Y	16801	16754	1	102
						184 4	18481 9					
09	SHUT IN	151399	-0-	151399	322159	170 1	136873 3	Y	12937	12968	1	68
						125 4	14231 9				3 8	
10	SHUT IN	162105	-0-	162105	484264	94 1	148533 3	Y	12038	11964	1	137
						236 4	13242 9					
11	SHUT IN	146823	-0-	146823	631087	155 1	134454 3	Y	10941	10944	1	125
						179 4	12035 9					
12	SHUT-IN	151931	-0-	151931	783018	159 1	140328 3	Y	10379	10400	1	104
						27 4	11417 9					
01	SHUT-IN	134800	-0-	134800	917818	135 1	124363 3	Y	9312	9285	1	129
						59 4	10243 9				2 8	
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 294127	COMPL. DATE 12/03/2022	TOTAL DEPTH 10897	PERF. N/A					
08	SHUT IN	216876	-0-	216876	233646	336 1	188912 3	Y	24889	24803	1	151
						250 4	27378 9					
09	SHUT IN	214744	-0-	214744	448390	240 1	193014 3	Y	19376	19421	1	101
						176 4	21314 9				5 8	
10	SHUT IN	214271	-0-	214271	662661	124 1	196088 3	Y	16134	16045	1	183
						312 4	17747 9				7 8	
11	SHUT IN	175966	-0-	175966	838627	188 1	162735 3	Y	11660	11703	1	131
						217 4	12826 9					
12	SHUT-IN	170973	-0-	170973	1009600	183 1	161046 3	Y	8830	8875	1	86
						31 4	9713 9					
01	SHUT-IN	144539	-0-	144539	1154139	150 1	137507 3	Y	6196	6203	1	78
						66 4	6816 9				1 8	
DARWIN 7		WELL #: 704H		RRCID -> 294132	COMPL. DATE 11/12/2022	TOTAL DEPTH 11893	PERF.12014 - 16792					
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DARWIN 7		WELL #: 714H		RRCID -> 294133	COMPL. DATE 11/07/2022	TOTAL DEPTH 11890	PERF.12165 - 16840					
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. DARWIN 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
		WELL #: 715H		RRCID -> 294134		COMPL. DATE 02/11/2023		TOTAL DEPTH 11929 PERF.12038 - 16923									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE					
08	41106 X	28254	-0-	-12852	-0-	150 1	19210 3	Y	8043	7298 0	749 1	11					
						47 4	8847 9										
09	39780 X	24459	-0-	-15321	-0-	102 1	16816 3	Y	6826	6633 0	136 1	10					
						32 4	7509 9			58 8							
10	41106 X	26694	-0-	-14412	-0-	69 1	18776 3	Y	7087	6935 0	140 1	12					
						53 4	7796 9			10 8							
11	39780 X	23256	-0-	-16524	-0-	44 1	16193 3	Y	6327	6284 0	19 1	22					
						59 4	6960 9			14 8							
12	28241 X	23533	-0-	-4708	-0-	55 1	16810 3	Y	5926	5893 0	34 1	21					
						149 4	6519 9										
01	28241 X	24393	-0-	-3848	-0-	46 1	17835 3	Y	5833	5366 0	463 1	18					
						96 4	6416 9			7 8							
STATE EINHORN UNIT										WELL #: 714H		RRCID -> 294167		COMPL. DATE 01/17/2023		TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A	
08	SHUT IN	332386	-0-	332386	351546	507 1	285729 3	Y	41612	41441 1		256					
						377 4	45773 9										
09	SHUT IN	248062	-0-	248062	599608	267 1	216084 3	Y	28650	28745 1	7 8	154					
						196 4	31515 9										
10	SHUT IN	219348	-0-	219348	818956	123 1	195693 3	Y	21110	21009 1	9 8	246					
						311 4	23221 9										
11	SHUT IN	173090	-0-	173090	992046	174 1	151870 3	Y	18949	18955 1	15 8	225					
						202 4	20844 9										
12	SHUT-IN	164341	-0-	164341	1156387	164 1	145013 3	Y	17396	17440 1		181					
						28 4	19136 9										
01	SHUT-IN	152470	-0-	152470	1308857	146 1	135003 3	Y	15688	15641 1	4 8	224					
						64 4	17257 9										
STATE EINHORN UNIT										WELL #: 733H		RRCID -> 294168		COMPL. DATE 12/20/2022		TOTAL DEPTH 10614 PERF. N/A	
08	SHUT IN	231253	-0-	231253	249870	331 1	187897 3	Y	38890	38737 1		238					
						246 4	42779 9										
09	SHUT IN	179741	-0-	179741	429611	188 1	152510 3	Y	24459	24561 1	6 8	130					
						138 4	26905 9										
10	SHUT IN	166872	-0-	166872	596483	91 1	144305 3	Y	20225	20114 1	8 8	233					
						228 4	22248 9										
11	SHUT IN	131019	-0-	131019	727502	131 1	114042 3	Y	15177	15222 1	12 8	176					
						151 4	16695 9										
12	SHUT-IN	123567	-0-	123567	851069	126 1	110988 3	Y	11302	11364 1		114					
						21 4	12432 9										
01	SHUT-IN	115349	-0-	115349	966418	115 1	106079 3	Y	8277	8273 1	2 8	116					
						50 4	9105 9										
STATE EINHORN UNIT										WELL #: 734H		RRCID -> 294169		COMPL. DATE 01/07/2023		TOTAL DEPTH 10603 PERF. N/A	
08	SHUT IN	299010	-0-	299010	317677	431 1	244634 3	Y	48749	48534 1		300					
						321 4	53624 9										
09	SHUT IN	230123	-0-	230123	547800	237 1	192753 3	Y	33599	33711 1	8 8	180					
						174 4	36959 9										
10	SHUT IN	215173	-0-	215173	762973	116 1	184869 3	Y	27178	27030 1	11 8	317					
						292 4	29896 9										
11	SHUT IN	171149	-0-	171149	934122	168 1	146382 3	Y	22186	22222 1	18 8	263					
						194 4	24405 9										
12	SHUT-IN	163163	-0-	163163	1097285	160 1	141932 3	Y	19131	19196 1		198					
						27 4	21044 9										
01	SHUT-IN	140421	-0-	140421	1237706	133 1	123372 3	Y	15325	15299 1	4 8	220					
						58 4	16858 9										

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
		WELL #: 754H		RRCID -> 294170	COMPL. DATE 12/28/2022	TOTAL DEPTH 10882	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	EOM BALANCE
08	SHUT IN	277756	-0-	277756	294567	422 1 314 4	237835 3 39185 9	217
09	SHUT IN	262779	-0-	262779	557346	288 1 212 4	232446 3 29833 9	142
10	SHUT IN	240063	-0-	240063	797409	136 1 343 4	215710 3 23874 9	248
11	SHUT IN	202301	-0-	202301	999710	210 1 243 4	182524 3 19324 9	201
12	SHUT-IN	186529	-0-	186529	1186239	193 1 57 4	169809 3 16470 9	150
01	SHUT-IN	180356	-0-	180356	1366595	180 1 79 4	165610 3 14487 9	186

CASSWIN E		WELL #: 713H		RRCID -> 294227	COMPL. DATE 11/06/2022	TOTAL DEPTH 11881	PERF.11966 - 22065	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 294282	COMPL. DATE 12/23/2022	TOTAL DEPTH 10037	PERF.10568 - 20605	
08	258013 X	157783	-0-	-100230	-0-	78 1 258 4	152034 3 5413 9	217
09	227610 X	137426	-0-	-90184	-0-	83 1 165 4	132977 3 4201 9	198
10	217806 X	108864	-0-	-108942	-0-	67 1 121 4	105406 3 3270 9	116
11	186810 X	91515	-0-	-95295	-0-	62 1 79 4	88099 3 3275 9	138
12	174499 X	97430	-0-	-77069	-0-	97 1 98 4	94345 3 2890 9	112
01	157790 X	94904	-0-	-62886	-0-	910 1 228 4	90867 3 2899 9	172

STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 294285	COMPL. DATE 12/22/2022	TOTAL DEPTH 10083	PERF.10780 - 20598	
08	237243 X	161179	-0-	-76064	-0-	80 1 266 4	156396 3 4437 9	175
09	217920 X	154849	-0-	-63071	-0-	94 1 188 4	150832 3 3735 9	176
10	202864 X	126762	-0-	-76102	-0-	78 1 152 4	123111 3 3421 9	120
11	182880 X	94738	-0-	-88142	-0-	65 1 78 4	91878 3 2717 9	112
12	172484 X	100135	-0-	-72349	-0-	100 1 88 4	96753 3 3194 9	129
01	161169 X	103389	-0-	-57780	-0-	991 1 220 4	99040 3 3138 9	192

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSWIN D		//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
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 #:	712H	RRCID ->	294427	COMPL. DATE	02/15/2023	TOTAL DEPTH	11874	PERF.12026	-	22085			
08		73720 X	73720	-0-	-0-	297	1	52381	3	Y	19044	17282	0	1775	1	26
						94	4	20948	9							
09		64945 X	64945	-0-	-0-	216	1	45010	3	Y	17864	17368	0	357	1	26
						69	4	19650	9			139	8			
10		58032 X	55670	-0-	-2362	123	1	38969	3	Y	14985	14657	0	303	1	25
						94	4	16484	9			26	8			
11		56160 X	50196	-0-	-5964	82	1	34957	3	Y	13680	13561	0	60	1	47
						109	4	15048	9			37	8			
12		58032 X	49444	-0-	-8588	93	1	34396	3	Y	13356	13263	0	92	1	48
						263	4	14692	9							
01		58032 X	47525	-0-	-10507	71	1	32985	3	Y	13019	11962	0	1050	1	40
						148	4	14321	9			15	8			
CASSWIN F			WELL #:	731H	RRCID ->	294545	COMPL. DATE	02/17/2023	TOTAL DEPTH	12175	PERF.12314	-	22301			
08		243164 X	79893	-0-	-163271	319	1	66902	3	Y	11428	10379	0	1069	1	15
						101	4	12571	9							
09		235320 X	73232	-0-	-162088	242	1	60793	3	Y	11018	10644	0	221	1	16
						77	4	12120	9			152	8			
10		243164 X	69782	-0-	-173382	143	1	56939	3	Y	11446	11142	0	269	1	19
						109	4	12591	9			32	8			
11		122760 X	63005	-0-	-59755	88	1	51062	3	Y	10671	10469	0	140	1	36
						117	4	11738	9			45	8			
12		98890 X	66296	-0-	-32594	103	1	54021	3	Y	10811	10618	0	190	1	39
						280	4	11892	9							
01		79887 X	62235	-0-	-17652	81	1	51432	3	Y	9595	8634	0	951	1	29
						167	4	10555	9			20	8			
CASSWIN G			WELL #:	732H	RRCID ->	294548	COMPL. DATE	02/15/2023	TOTAL DEPTH	12211	PERF.12327	-	22463			
08		168392 X	62559	-0-	-105833	256	1	49304	3	Y	11744	10656	0	1096	1	16
						81	4	12918	9							
09		162960 X	55864	-0-	-107096	188	1	43950	3	Y	10605	10278	0	213	1	15
						60	4	11666	9			115	8			
10		168392 X	54550	-0-	-113842	111	1	43050	3	Y	10276	10035	0	216	1	17
						85	4	11304	9			23	8			
11		68190 X	48625	-0-	-19565	68	1	38452	3	Y	9103	8995	0	61	1	31
						92	4	10013	9			33	8			
12		62558 X	49661	-0-	-12897	81	1	39224	3	Y	9214	9123	0	89	1	33
						221	4	10135	9							
01		62558 X	47948	-0-	-14610	65	1	38539	3	Y	8373	7646	0	720	1	26
						134	4	9210	9			14	8			
CASSWIN I			WELL #:	733H	RRCID ->	294549	COMPL. DATE	02/11/2023	TOTAL DEPTH	12236	PERF.12470	-	22421			
08		177506 X	72407	-0-	-105099	282	1	57194	3	Y	13493	12245	0	1257	1	18
						89	4	14842	9							
09		171780 X	66371	-0-	-105409	219	1	52923	3	Y	11963	11586	0	239	1	17
						70	4	13159	9			139	8			
10		89342 X	63524	-0-	-25818	131	1	50673	3	Y	11473	11211	0	232	1	19
						100	4	12620	9			28	8			
11		78090 X	57046	-0-	-21044	83	1	46544	3	Y	9371	9270	0	47	1	32
						111	4	10308	9			41	8			
12		72416 X	57154	-0-	-15262	101	1	47557	3	Y	8382	8313	0	71	1	30
						276	4	9220	9							
01		72416 X	55669	-0-	-16747	81	1	45335	3	Y	9169	8404	0	750	1	28
						167	4	10086	9			17	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSWIN A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 701H		RRCID -> 294555		COMPL. DATE 02/11/2023				TOTAL DEPTH 11800 PERF.12000 - 21942						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		94178 X	71207	-0-	-22971	-0-	311 1	53848 3	Y	15409	13985 0	1437 1				21
							98 4	16950 9								
09		91140 X	62595	-0-	-28545	-0-	233 1	49102 3	Y	11987	11596 0	239 1				17
							74 4	13186 9			156 8					
10		94178 X	59410	-0-	-34768	-0-	136 1	45516 3	Y	12413	12124 0	255 1				20
							104 4	13654 9			31 8					
11		77430 X	55439	-0-	-21991	-0-	89 1	41086 3	Y	12858	12728 0	61 1				44
							120 4	14144 9			45 8					
12		72726 X	52088	-0-	-20638	-0-	101 1	39916 3	Y	10724	10641 0	88 1				39
							275 4	11796 9								
01		71207 X	45587	-0-	-25620	-0-	76 1	34588 3	Y	9786	8971 0	806 1				30
							158 4	10765 9			18 8					
CASSWIN B		WELL #: 702H		RRCID -> 294556		COMPL. DATE 10/28/2022				TOTAL DEPTH 11827 PERF.11966 - 22007						
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
CASSWIN C		WELL #: 711H		RRCID -> 294557		COMPL. DATE 02/16/2023				TOTAL DEPTH 11829 PERF.12050 - 22104						
08		83447 X	83447	-0-	-0-	-0-	328 1	59550 3	Y	21333	19359 0	1988 1				29
							103 4	23466 9								
09		69247 X	69247	-0-	-0-	-0-	231 1	49636 3	Y	17552	17046 0	351 1				25
							73 4	19307 9			159 8					
10		70153 X	67194	-0-	-2959	-0-	141 1	47952 3	Y	17266	16882 0	352 1				28
							108 4	18993 9			29 8					
11		67890 X	63021	-0-	-4869	-0-	94 1	45139 3	Y	16055	15904 0	79 1				55
							127 4	17661 9			45 8					
12		70153 X	63402	-0-	-6751	-0-	110 1	45625 3	Y	15790	15667 0	121 1				57
							298 4	17369 9								
01		70153 X	48426	-0-	-21727	-0-	74 1	33376 3	Y	13475	12386 0	1088 1				41
							153 4	14823 9			17 8					
SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 295100		COMPL. DATE 06/30/2019				TOTAL DEPTH 11735 PERF.11880 - 16702						
08		29016 X	8784	-0-	-20232	-0-	7036 3	18 4	Y	1573	1563 0					41
							1730 9									
09		962 X	962	-0-	-0-	-0-	54 3	115 4	Y	721	708 0	16 8				38
							793 9									
10		7254 X	36	-0-	-7218	-0-	3 3	4 4	Y	26	63 0					1
							29 9									
11		8490 X	-0-	-0-	-8490	-0-			Y	-0-	1 0					-0-
12		8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-			Y	-0-						-0-
01		8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-			Y	-0-						-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. SEVENGILLS 29 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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
SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 295101		COMPL. DATE 02/25/2020				TOTAL DEPTH 11628 PERF.11865 - 16466						
08		34379 X	75	-0-	-34304	-0-	4 3	2 4	Y		63	127 0				2
09		748 X	748	-0-	-0-	-0-	69 9 595 3	42 4	Y		101	85 0	13 8			5
10		16771 X	726	-0-	-16045	-0-	111 9 69 3	68 4	Y		535	511 0	11 8			18
11		16230 X	4525	-0-	-11705	-0-	589 9 42 1	2602 3	Y		1638	1569 0	4 1			48
12		12989 X	5892	-0-	-7097	-0-	79 4 20 1	1802 9 3706 3	Y		1924	1816 0	7 1			149
01		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	50 4 31 1	2116 9 4401 3	Y		1452	1569 0	15 1			7
							120 4	1597 9				10 8				
SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 295102		COMPL. DATE 02/25/2020				TOTAL DEPTH 11707 PERF.11866 - 16476						
08		37107 X	135	-0-	-36972	-0-	8 3	3 4	Y		113	184 0				3
09		420 X	420	-0-	-0-	-0-	124 9 395 3	25 4	Y		-0-	3 0				-0-
10		21390 X	7	-0-	-21383	-0-	7 4		Y		-0-					-0-
11		20700 X	-0-	-0-	-20700	-0-			Y		-0-					-0-
12		14167 X	-0-	-0-	-14167	-0-			Y		-0-					-0-
01		434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y		-0-					-0-
EXCELSIOR 7		WELL #: 10H		RRCID -> 295265		COMPL. DATE 06/09/2016				TOTAL DEPTH 12198 PERF.12216 - 17065						
08		902 X	902	-0-	-0-	-0-	655 3 209 9	38 4	N		190	232 0	1 8			10
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	10 0				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
LINK VJ RANCH 23-11 I		WELL #: 753H		RRCID -> 295425		COMPL. DATE 06/12/2023				TOTAL DEPTH 11898 PERF. N/A						
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
LINK VJ RANCH 13-24 N		WELL #: 754H		RRCID -> 295432		COMPL. DATE 06/01/2023				TOTAL DEPTH 12035 PERF. N/A						
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
LINK VJ RANCH 23-14 L		WELL #: 751H		RRCID -> 295466		COMPL. DATE 06/19/2023				TOTAL DEPTH 11920 PERF. N/A						
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 23-11 J			//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
			WELL #:	752H	RRCID ->	295467	COMPL. DATE	05/26/2023	TOTAL DEPTH	11917	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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA CUCARACHA STATE UNIT			WELL #:	731H	RRCID ->	295678	COMPL. DATE	06/28/2023	TOTAL DEPTH	10296	PERF.	N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	246891	-0-	246891	246891	136	1	224219	3	N	19331	18597	1	734
						1272	4	21264	9					
11	SHUT IN	351486	-0-	351486	598377	239	1	325227	3	N	22309	22542	1	501
						1480	4	24540	9					
12	SHUT-IN	325609	-0-	325609	923986	277	1	304730	3	N	18487	17903	1	1085
						266	4	20336	9					
01	SHUT-IN	273931	-0-	273931	1197917	222	1	256865	3	N	15116	15021	1	1180
						216	4	16628	9					
MANHATTAN STATE UNIT			WELL #:	733H	RRCID ->	295680	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL DEPTH	9895	PERF.	N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	16355	-0-	16355	16355	16	1	13429	3	Y	2575	2470	1	105
						77	4	2833	9					
10	SHUT IN	219219	-0-	219219	235574	142	1	205594	3	Y	12116	11976	1	245
						155	4	13328	9					
11	SHUT IN	158122	-0-	158122	393696	116	1	150245	3	Y	6956	6994	1	207
						109	4	7652	9					
12	SHUT-IN	98438	-0-	98438	492134	200	1	93607	3	Y	4193	4249	1	151
						19	4	4612	9					
01	SHUT-IN	96540	-0-	96540	588674	185	1	92002	3	Y	3936	3944	1	143
						23	4	4330	9					
MANHATTAN STATE UNIT			WELL #:	753H	RRCID ->	295681	COMPL. DATE	07/13/2023	TOTAL DEPTH	10083	PERF.	N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	13979	-0-	13979	13979	16	1	13137	3	Y	703	674	1	29
						53	4	773	9					
10	SHUT IN	220541	-0-	220541	234520	145	1	209432	3	Y	9824	9654	1	199
						158	4	10806	9					
11	SHUT IN	159548	-0-	159548	394068	119	1	153653	3	Y	5149	5195	1	153
						112	4	5664	9					
12	SHUT-IN	128101	-0-	128101	522169	265	1	124080	3	Y	3392	3423	1	122
						25	4	3731	9					
01	SHUT-IN	106122	-0-	106122	628291	209	1	103386	3	Y	2274	2313	1	83
						26	4	2501	9					
JAWS STATE UNIT			WELL #:	711H	RRCID ->	295817	COMPL. DATE	06/30/2023	TOTAL DEPTH	10118	PERF.	N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	10758	-0-	10758	10758	57	1	9598	3	Y	812	773	1	33
						210	4	893	9				6 8	
10	SHUT IN	63038	-0-	63038	73796	217	1	56555	3	Y	5415	5338	1	91
						309	4	5957	9				19 8	
11	SHUT IN	93298	-0-	93298	167094	236	1	82966	3	Y	8524	8512	1	98
						720	4	9376	9				5 8	
12	SHUT-IN	86247	-0-	86247	253341	242	1	77563	3	Y	7624	7607	1	115
						56	4	8386	9					
01	SHUT-IN	72570	-0-	72570	325911	213	1	66012	3	Y	5571	5445	1	220
						217	4	6128	9				21 8	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
JAWS STATE UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 295824		COMPL. DATE 06/21/2023		TOTAL DEPTH 10712 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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
09	SHUT IN	23305	-0-	23305	23305	126 1	1543	1469 1	63
						276 4			
10	SHUT IN	273969	-0-	273969	297274	970 1	18206	17899 1	306
						890 4			
11	SHUT IN	233513	-0-	233513	530787	628 1	11015	11187 1	127
						1347 4			
12	SHUT-IN	207695	-0-	207695	738482	616 1	9291	9278 1	140
						103 4			
01	SHUT-IN	194874	-0-	194874	933356	605 1	7915	7713 1	312
						410 4			
JAWS STATE UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 295879		COMPL. DATE 06/12/2023		TOTAL DEPTH 10733 PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
09	SHUT IN	22979	-0-	22979	22979	125 1	1409	1342 1	57
						276 4			
10	SHUT IN	331914	-0-	331914	354893	1168 1	23631	23208 1	397
						1075 4			
11	SHUT IN	293267	-0-	293267	648160	774 1	18290	18466 1	210
						1632 4			
12	SHUT-IN	266419	-0-	266419	914579	780 1	14579	14570 1	219
						131 4			
01	SHUT-IN	209791	-0-	209791	1124370	641 1	10860	10610 1	428
						434 4			
WRANGLER C UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 296320		COMPL. DATE 10/21/2023		TOTAL DEPTH 12842 PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
01	SHUT IN	148315	-0-	148315	148315	103093 3	40819	39476 0	188
						44901 9		101 8	
WRANGLER C UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 296329		COMPL. DATE 10/11/2023		TOTAL DEPTH 12850 PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
01	SHUT IN	193009	-0-	193009	193009	132793 3	54518	52855 0	252
						59970 9		123 8	
WRANGLER D UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 296338		COMPL. DATE 10/02/2023		TOTAL DEPTH 12832 PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
01	SHUT IN	143146	-0-	143146	143146	98706 3	40073	38093 0	182
						44080 9		98 8	
STATE SHEKEL UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 296351		COMPL. DATE 09/12/2023		TOTAL DEPTH 10641 PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
STATE SHEKEL UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 296352		COMPL. DATE 10/07/2023		TOTAL DEPTH 10603 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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STATE SHEKEL UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 296353		COMPL. DATE 09/28/2023		TOTAL DEPTH 10914 PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STATE SHEKEL UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 296420		COMPL. DATE 09/20/2023		TOTAL DEPTH 10342 PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STATE SHEKEL UNIT		WELL #: 712H		RRCID -> 296421		COMPL. DATE 10/16/2023		TOTAL DEPTH 10333 PERF. N/A	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FED OPERATING LLC		264211		RRCID -> 290548		COMPL. DATE 08/29/2017		TOTAL DEPTH 10174 PERF.10380 - 14950	
FOUNDERS O'BRIEN STATE		WELL #: 3H							
08	29481 X	13174	-0-	-16307	-0-	12038 3	1136 9	N	1033 567 1 7 8 811
09	27270 X	15547	-0-	-11723	-0-	15162 3	385 9	N	350 553 1 1 8 607
10	25482 X	16029	-0-	-9453	-0-	15162 3	867 9	N	788 1074 1 4 8 317
11	20160 X	13503	-0-	-6657	-0-	12786 3	717 9	N	652 370 8 599
12	16058 X	15601	-0-	-457	-0-	15285 3	316 9	N	287 558 1 328
01	16058 X	12330	-0-	-3728	-0-	11342 3	988 9	N	898 713 1 513

GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC		331448		RRCID -> 295764		COMPL. DATE 04/25/2023		TOTAL DEPTH 10702 PERF.11550 - 21065	
SPACE COWBOY UNIT 3		WELL #: 4107H							
08	SHUT IN	121375	-0-	121375	197807	119329 3	212 4	Y	1667 1533 0 134
09	SHUT IN	211080	-0-	211080	408887	204648 3	2869 4	Y	3239 3279 0 94
10	606019 X	197132	-0-	-408887	-0-	191854 3	2683 4	Y	2359 2305 0 148
11	269910 X	143256	-0-	-126654	-0-	136086 3	5222 4	Y	1771 1844 0 75
12	278907 X	132955	-0-	-145952	-0-	1948 9	37 1	130392 3	1817 1808 0 84
01	278907 X	114388	-0-	-164519	-0-	527 4	527 4	1999 9	1511 1119 0 417 1 59
						348 1	110191 3	Y	1662 9
						2187 4			

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 331448														
SPACE COWBOY UNIT 3		WELL #: 4303H		RRCID -> 296059		COMPL. DATE 04/25/2023				TOTAL DEPTH 10714 PERF.11550 - 20896						
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
08	0	124859	-0-	124859	308838	121339	3	1043	4	Y	2252	2120	0			132
09	519144 X	210306	-0-	-308838	-0-	2477	9	203763	3	Y	3164	3199	0			97
10	268181 X	166803	-0-	-101378	-0-	3480	9	162291	3	Y	2321	2273	0			145
11	259530 X	124894	-0-	-134636	-0-	2553	9	118424	3	Y	1751	1819	0			77
12	268181 X	118939	-0-	-149242	-0-	1926	9	33	1	Y	1855	1841	0			91
01	268181 X	97967	-0-	-170214	-0-	492	4	301	1	Y	1485	1106	0	412	1	58
						1230	4	1634	9							
DESERT MOON		WELL #: 1H		RRCID -> 296149		COMPL. DATE 04/16/2023				TOTAL DEPTH 10748 PERF.10856 - 20287						
08	187984 X	114305	-0-	-73679	-0-	108735	3	1780	4	Y	3445	3901	0			139
09	181920 X	102439	-0-	-79481	-0-	3790	9	96953	3	Y	2891	2936	0			94
10	187984 X	44539	-0-	-143445	-0-	3180	9	39423	3	Y	2294	2246	0			142
11	181920 X	36182	-0-	-145738	-0-	2523	9	33001	3	Y	1741	1788	0			95
12	187984 X	42885	-0-	-145099	-0-	1915	9	10	1	Y	2322	2304	0			113
01	187984 X	35341	-0-	-152643	-0-	350	4	98	1	Y	1911	1419	0	528	1	77
						629	4	2102	9							
DESERT MOON		WELL #: 2H		RRCID -> 296205		COMPL. DATE 04/25/2023				TOTAL DEPTH 10711 PERF.11020 - 19657						
08	0	82511	-0-	82511	144148	78248	3	1407	4	Y	2596	2468	0			128
09	0	121143	-0-	121143	265291	2856	9	115855	3	Y	3063	3066	0			125
*10	410051 X	144760	-0-	-265291	-0-	3369	9	137979	3	Y	3040	2977	0			188
*11	197550 X	102420	-0-	-95130	-0-	3344	9	96644	3	Y	1879	1983	0			84
*12	204135 X	97960	-0-	-106175	-0-	2067	9	28	1	Y	2059	2043	0			100
01	204135 X	91919	-0-	-112216	-0-	455	4	270	1	Y	1689	1254	0	467	1	68
						1676	4	1858	9							
HALCON OPERATING CO., INC.		344412		RRCID -> 288027		COMPL. DATE 03/14/2011				TOTAL DEPTH 10557 PERF.10750 - 14530						
WHITLEY 34-231		WELL #: 1H														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					400
BLACK STONE 34-216		WELL #: 2H		RRCID -> 288160		COMPL. DATE 09/01/2011				TOTAL DEPTH 10653 PERF.10995 - 15063						
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412										
BLACK STONE 1-14 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288161		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 11131		PERF.11121 - 15172		
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
08		7254 X	6207	-0-	-1047	-0-	154 1	5903 2	N	136		375
							150 9					
09		6810 X	6230	-0-	-580	-0-	149 1	5761 2	N	291	377 1	289
							320 9					
10		6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	155 1	6070 2	N	281	367 1	203
							309 9					
11		6300 X	6154	-0-	-146	-0-	150 1	5686 2	N	289	195 1	297
							318 9					
12		6448 X	5936	-0-	-512	-0-	155 1	5492 2	N	263	199 1	361
							289 9					
01		6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-			N	NO RPT		361

MONROE 34-215 WRD		WELL #: 1H		RRCID -> 288162		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 10680		PERF.11070 - 15050		
08		5332 X	4644	-0-	-688	-0-	3916 2	728 9	N	662	931 1	320
							2230 2	834 9	N	758	747 1	331
09		5610 X	3064	-0-	-2546	-0-	2395 2	582 9	N	529	379 1	481
							5223 2	1279 9	N	1163	969 1	675
10		6076 X	2977	-0-	-3099	-0-	5445 2	1373 9	N	1248	1309 1	614
									N	NO RPT		614
11		6502 X	6502	-0-	-0-	-0-						
12		6818 X	6818	-0-	-0-	-0-						
01		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			N	NO RPT		614

BLACK STONE 34-216		WELL #: 1H		RRCID -> 288168		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 10609		PERF.11008 - 14808		
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONROE 34-205 WRD		WELL #: 2H		RRCID -> 288171		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 10577		PERF.10815 - 15168		
08		657 N	657	-0-	-0-	-0-	562 2	95 9	N	86	179 1	276
							554 2	58 9	N	53		329
09		612 N	612	-0-	-0-	-0-	394 2	48 9	N	44		373
							409 2	25 9	N	23	198 1	198
10		442 N	442	-0-	-0-	-0-	476 2	77 9	N	70		268
									N	NO RPT		268
11		434 N	434	-0-	-0-	-0-						
12		553 N	553	-0-	-0-	-0-						
01		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		268

WHITLEY 34-231		WELL #: 2H		RRCID -> 288181		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 10512		PERF.10731 - 14798		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. MONROE 34-232		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* M	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3HS RRCID -> 288250 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10947 - 14656																	
08		11779 X	11779	-0-	-0-			154 1 1192 9	10433 2	N	1084	974	1				307
09		11490 X	11123	-0-	-367			143 1 894 9	10086 2	N	813	798	1				322
10		11873 X	11471	-0-	-402			155 1 989 9	10327 2	N	899	991	1				230
11		11400 X	10812	-0-	-588			149 1 956 9	9707 2	N	869	857	1				242
12		11780 X	11047	-0-	-733			155 1 989 9	9903 2	N	899	705	1				436
01		11780 X	NO RPT	-0-	-11780					N	NO RPT						436

MONROE 34-228 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288251 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11074 - 15195																	
08		11377 X	11377	-0-	-0-			310 1 791 9	10276 2	N	719	736	1				111
09		11618 X	11618	-0-	-0-			300 1 1373 9	9945 2	N	1248	1121	1				238
10		11813 X	11813	-0-	-0-			310 1 1200 9	10303 2	N	1091	1088	1				241
11		11249 X	11249	-0-	-0-			300 1 1172 9	9777 2	N	1065	948	1				358
12		11352 X	11352	-0-	-0-			310 1 1186 9	9856 2	N	1078	1136	1				300
01		4588 X	NO RPT	-0-	-4588					N	NO RPT						300

BRAMBLETT 34-216 WELL #: 1H RRCID -> 288384 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11074 - 14985																	
08		3937 X	3553	-0-	-384			155 1 520 9	2878 2	N	473	348	1				521
09		3810 X	962	-0-	-2848			75 1 158 9	729 2	N	144	352	1				313
10		3937 X	2601	-0-	-1336			125 1 441 9	2035 2	N	401	179	1				535
11		3810 X	3318	-0-	-492			150 1 624 9	2544 2	N	567	577	1				525
12		3782 X	3206	-0-	-576			150 1 607 9	2449 2	N	552	584	1				493
01		3565 X	NO RPT	-0-	-3565					N	NO RPT						493

MONROE 34-232 WELL #: 2H RRCID -> 288498 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10976 - 14895																	
08		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. STICKLINE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID -> 289121	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH 10761	PERF.11156 - 20919					
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		
08	52948 X	50268	-0-	-2680	-0-	176 1 142 4	45860 2 4090 9	Y	3718	3706 1	149		
09	51240 X	48880	-0-	-2360	-0-	168 1 35 4	44562 2 4115 9	Y	3741	3738 1	152		
10	52948 X	49013	-0-	-3935	-0-	192 1 228 4	44453 2 4140 9	Y	3764	3771 1	145		
11	49950 X	47776	-0-	-2174	-0-	185 1 1 4	43462 2 4128 9	Y	3753	3714 1	184		
12	51615 X	47194	-0-	-4421	-0-	190 1 4014 9	42990 2	Y	3649	3648 1	185		
01	50499 X	NO RPT	-0-	-50499	-0-			Y	NO RPT		185		
DEVILS CASTLE		WELL #:		1H	RRCID -> 289170	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH 10790	PERF.11263 - 20693					
08	51336 X	48698	-0-	-2638	-0-	282 1 931 4	43974 2 3511 9	Y	3192	3185 1	114		
09	50400 X	47612	-0-	-2788	-0-	260 1 178 4	43763 2 3411 9	Y	3101	3084 1	131		
10	52080 X	46049	-0-	-6031	-0-	273 1 110 4	42243 2 3423 9	Y	3112	3123 1	120		
11	50400 X	45193	-0-	-5207	-0-	265 1 4 4	41494 2 3430 9	Y	3118	3087 1	151		
12	50530 X	44788	-0-	-5742	-0-	267 1 3373 9	41148 2	Y	3066	3058 1	159		
01	49197 X	NO RPT	-0-	-49197	-0-			Y	NO RPT		159		
APRES VOUS		WELL #:		1H	RRCID -> 289428	COMPL. DATE 10/08/2018	TOTAL DEPTH 10849	PERF.11122 - 20418					
08	38378 X	26038	-0-	-12340	-0-	147 1 71 4	23229 2 2591 9	Y	2355	2355 1	78		
09	29640 X	25814	-0-	-3826	-0-	143 1 76 4	23131 2 2464 9	Y	2240	2227 1	91		
10	29419 X	27192	-0-	-2227	-0-	150 1 2475 9	24567 2	Y	2250	2260 1	81		
11	28380 X	26379	-0-	-2001	-0-	147 1 2389 9	23843 2	Y	2172	2150 1	103		
12	27404 X	27234	-0-	-170	-0-	143 1 2319 9	24772 2	Y	2108	2102 1	109		
01	27187 X	NO RPT	-0-	-27187	-0-			Y	NO RPT		109		
HORNSILVER		WELL #:		1H	RRCID -> 289429	COMPL. DATE 11/04/2018	TOTAL DEPTH 11040	PERF.11373 - 20795					
08	34534 X	32877	-0-	-1657	-0-	163 1 79 4	30106 2 2529 9	Y	2299	2299 1	74		
09	32220 X	31272	-0-	-948	-0-	157 1 84 4	28748 2 2283 9	Y	2075	2063 1	86		
10	33294 X	31211	-0-	-2083	-0-	160 1 2390 9	28661 2	Y	2173	2179 1	80		
11	31830 X	29044	-0-	-2786	-0-	153 1 2375 9	26516 2	Y	2159	2134 1	105		
12	32891 X	29322	-0-	-3569	-0-	162 1 2189 9	26971 2	Y	1990	1992 1	103		
01	32891 X	NO RPT	-0-	-32891	-0-			Y	NO RPT		103		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412												
INTUITION		WELL #:		1H	RRCID -> 289430	COMPL. DATE	02/04/2019	TOTAL DEPTH	11061	PERF.11215	- 20795			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	33138 X	33138	-0-	-0-	-0-	171	1	30174	2	Y	2539	2532	1	88
						2793	9							
09	32172 X	32172	-0-	-0-	-0-	178	1	29301	2	Y	2448	2432	1	104
						2693	9							
10	32983 X	32983	-0-	-0-	-0-	192	1	29832	2	Y	2690	2695	1	99
						2959	9							
11	31715 X	31715	-0-	-0-	-0-	199	1	28700	2	Y	2560	2535	1	124
						2816	9							
12	31062 X	31057	-0-	-5	-0-	179	1	28105	2	Y	2521	2520	1	125
						2773	9							
01	31062 X	NO RPT	-0-	-31062	-0-					Y	NO RPT			125

TRESTLE		WELL #:		1H	RRCID -> 289431	COMPL. DATE	03/02/2019	TOTAL DEPTH	10893	PERF.11325	- 20934			
08	33108 X	30602	-0-	-2506	-0-	164	1	27897	2	Y	2068	2066	1	79
						266	4	2275	9					
09	32040 X	28097	-0-	-3943	-0-	127	1	25599	2	Y	2037	2032	1	84
						130	4	2241	9					
10	33108 X	30106	-0-	-3002	-0-	142	1	27652	2	Y	2102	2109	1	77
						2312	9							
11	31170 X	28763	-0-	-2407	-0-	140	1	26373	2	Y	2045	2022	1	100
						2250	9							
12	31899 X	25848	-0-	-6051	-0-	120	1	23712	2	Y	1818	1803	1	115
						16	4	2000	9					
01	30597 X	NO RPT	-0-	-30597	-0-					Y	NO RPT			115

PRONTO		WELL #:		1H	RRCID -> 289432	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL DEPTH	10844	PERF.11172	- 18654			
08	18941 X	18550	-0-	-391	-0-	116	1	16864	2	Y	1427	1390	1	50
						1570	9							
09	18330 X	17916	-0-	-414	-0-	118	1	16190	2	Y	1462	1452	1	60
						1608	9							
10	18510 X	18510	-0-	-0-	-0-	126	1	16785	2	Y	1454	1458	1	56
						1599	9							
11	17940 X	17719	-0-	-221	-0-	128	1	15981	2	Y	1464	1448	1	72
						1610	9							
12	18538 X	13183	-0-	-5355	-0-	84	1	11539	2	Y	1418	1416	1	74
						1560	9							
01	18538 X	NO RPT	-0-	-18538	-0-					Y	NO RPT			74

SPELLBOUND		WELL #:		1H	RRCID -> 289433	COMPL. DATE	02/28/2019	TOTAL DEPTH	10930	PERF.11487	- 20809			
08	36177 X	29390	-0-	-6787	-0-	134	1	26520	2	Y	2216	2187	1	117
						298	4	2438	9					
09	35010 X	32252	-0-	-2758	-0-	154	1	28720	2	Y	2818	2831	1	104
						278	4	3100	9					
10	36177 X	33534	-0-	-2643	-0-	168	1	30823	2	Y	2312	2320	1	96
						2543	9							
11	33660 X	33276	-0-	-384	-0-	160	1	30289	2	Y	2570	2539	1	127
						2827	9							
12	34782 X	28854	-0-	-5928	-0-	142	1	26157	2	Y	2310	2306	1	131
						14	4	2541	9					
01	33542 X	NO RPT	-0-	-33542	-0-					Y	NO RPT			131

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. PRIMA		//CONT.// //CONT.//	71052 900 344412	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
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 #:	1H	RRCID -> 289434	COMPL. DATE 02/01/2019	TOTAL DEPTH 10776	PERF.11290	-		20615			
08	29636	X	24655	-0-	-4981	-0-	139 2295	1 9	22221	2	Y	2086	2084	1	70
09	28680	X	23303	-0-	-5377	-0-	141 2256	1 9	20906	2	Y	2051	2033	1	88
10	29636	X	25002	-0-	-4634	-0-	147 2358	1 9	22497	2	Y	2144	2152	1	80
11	26820	X	19749	-0-	-7071	-0-	123 2286	1 9	17340	2	Y	2078	2055	1	103
12	29201	X	29201	-0-	-0-	-0-	179 2229	1 9	26793	2	Y	2026	2025	1	104
01	25017	X	NO RPT	-0-	-25017	-0-					Y	NO RPT			104
BALBO WEST UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289435	COMPL. DATE 02/02/2016	TOTAL DEPTH 10323	PERF.10765	-		20896			
08	37645	X	37645	-0-	-0-	-0-	309 1038	1 9	36298	2	N	944	874	1	216
09	35063	X	35063	-0-	-0-	-0-	295 967	1 9	33801	2	N	879	876	1	219
10	34881	X	34881	-0-	-0-	-0-	308 39	1 4	33389	2	N	1041	984	1	276
11	34284	X	34284	-0-	-0-	-0-	299 982	1 9	33003	2	N	893	923	1	246
12	32023	X	23307	-0-	-8716	-0-	302 894	1 9	22111	2	N	813	836	1	223
01	32023	X	NO RPT	-0-	-32023	-0-					N	NO RPT			223
BALBO WEST-ELLIOT				WELL #:	1H	RRCID -> 289436	COMPL. DATE 11/13/2017	TOTAL DEPTH 10556	PERF.10695	-		20400			
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
BERKLEY STATE EAST UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 290521	COMPL. DATE 10/10/2017	TOTAL DEPTH 10580	PERF.10681	-		20591			
08	DLQ	G-10	8603	-0-	8603	8603	310 2331	1 9	5962	2	Y	2119	2158	1	143
09	19684	X	11081	-0-	-8603	-0-	295 1873	1 9	8913	2	Y	1703	1727	1	119
10	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	308 11	1 4	9953	2	Y	1317	1327	1	109
11	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	298 1210	1 9	9813	2	Y	1100	1109	1	100
12	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	310 1162	1 9	10684	2	Y	1056	1032	1	124
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT			124

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. FAYE-FAYE WEST		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		1H	RRCID ->	292520	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL	DEPTH	10136	PERF.10550	- 20058	
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 AMT CODE	EOM BALANCE	
08	DLQ G-10	14800	-0-	14800	14800	310	1	13508	2	Y	893	900	1	37
						982	9							
09	28749 X	13949	-0-	-14800	-0-	300	1	12627	2	Y	929	918	1	48
						1022	9							
10	13787 X	13787	-0-	-0-	-0-	310	1	12375	2	Y	989	984	1	53
						14	4	1088	9					
11	14370 X	14312	-0-	-58	-0-	300	1	12777	2	Y	1123	1129	1	47
						1235	9							
12	15176 X	15176	-0-	-0-	-0-	310	1	13850	2	Y	924	909	1	62
						1016	9							
01	14787 X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					Y	NO RPT			62

BOBBY WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	292534	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL	DEPTH	10495	PERF.10794	- 20335	
08	DLQ G-10	11877	-0-	11877	11877	304	1	8491	2	Y	2802	2802	1	94
						3082	9							
09	23518 X	11641	-0-	-11877	-0-	296	1	7984	2	Y	3055	3048	1	101
						3361	9							
10	11372 X	11372	-0-	-0-	-0-	308	1	7755	2	Y	3000	3004	1	97
						9	4	3300	9					
11	10680 X	7753	-0-	-2927	-0-	230	1	5005	2	Y	2289	2278	1	108
						2518	9							
12	13970 X	13970	-0-	-0-	-0-	305	1	10421	2	Y	2949	2962	1	95
						3244	9							
01	11036 X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT			95

SEALY RANCH		WELL #:		8802H	RRCID ->	292535	COMPL. DATE	03/04/2021	TOTAL	DEPTH	11113	PERF.11329	- 20975	
08	DLQ G-10	23278	-0-	23278	23278	66	1	20039	2	Y	2510	2512	1	77
						412	4	2761	9					
09	48355 X	25077	-0-	-23278	-0-	22	1	21591	2	Y	2871	2873	1	75
						306	4	3158	9					
10	26216 X	26216	-0-	-0-	-0-	22814	2	324	4	Y	2798	2801	1	72
						3078	9							
11	30030 X	27018	-0-	-3012	-0-	32	1	23914	2	Y	2623	2646	1	49
						187	4	2885	9					
12	31031 X	28201	-0-	-2830	-0-	10	1	24981	2	Y	2752	2725	1	76
						183	4	3027	9					
01	26226 X	NO RPT	-0-	-26226	-0-					Y	NO RPT			76

SEALY RANCH		WELL #:		8803H	RRCID ->	292588	COMPL. DATE	03/04/2021	TOTAL	DEPTH	11063	PERF.11337	- 20687	
08	DLQ G-10	28660	-0-	28660	28660	79	1	24677	2	Y	3086	3079	1	102
						509	4	3395	9					
09	59151 X	30491	-0-	-28660	-0-	25	1	26322	2	Y	3417	3432	1	87
						385	4	3759	9					
10	30396 X	30396	-0-	-0-	-0-	26506	2	371	4	Y	3199	3202	1	84
						3519	9							
11	36630 X	31553	-0-	-5077	-0-	36	1	27904	2	Y	3086	3113	1	57
						218	4	3395	9					
12	37851 X	32252	-0-	-5599	-0-	11	1	28557	2	Y	3161	3129	1	89
						207	4	3477	9					
01	31496 X	NO RPT	-0-	-31496	-0-					Y	NO RPT			89

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
		WELL #: 9301H		RRCID -> 292589	COMPL. DATE 11/25/2017	TOTAL	DEPTH 11250	PERF.11618	- 21348				
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		
08	DLQ G-10	11992	-0-	11992	11992	31 1 213 4	9450 2 2298 9	Y	2089	2089 1	56		
09	23306 X	11314	-0-	-11992	-0-	9 1 132 4	9043 2 2130 9	Y	1936	1951 1	41		
10	11338 X	11338	-0-	-0-	-0-	9095 2 2112 9	131 4	Y	1920	1907 1	54		
11	12675 X	12675	-0-	-0-	-0-	14 1 81 4	10217 2 2363 9	Y	2148	2166 1	36		
12	12121 X	8778	-0-	-3343	-0-	3 1 50 4	7139 2 1586 9	Y	1442	1425 1	53		
01	11997 X	NO RPT	-0-	-11997	-0-			Y	NO RPT		53		
SEALY RANCH		WELL #: 7902H		RRCID -> 292592	COMPL. DATE 01/17/2018	TOTAL	DEPTH 10962	PERF.10932	- 20718				
08	DLQ G-10	19788	-0-	19788	19788	198 1 340 4	15378 2 3872 9	Y	3520	3522 1	87		
09	39009 X	19221	-0-	-19788	-0-	166 1 221 4	15062 2 3772 9	Y	3429	3431 1	85		
10	19610 X	19610	-0-	-0-	-0-	152 1 215 4	15579 2 3664 9	Y	3331	3329 1	87		
11	21038 X	21038	-0-	-0-	-0-	173 1 134 4	16980 2 3751 9	Y	3410	3441 1	56		
*12	21877 X	21877	-0-	-0-	-0-	162 1 130 4	17767 2 3818 9	Y	3471	3435 1	92		
01	19871 X	NO RPT	-0-	-19871	-0-			Y	NO RPT		92		
SEALY RANCH		WELL #: 7903H		RRCID -> 292593	COMPL. DATE 01/14/2018	TOTAL	DEPTH 10871	PERF.10859	- 20446				
08	DLQ G-10	14677	-0-	14677	14677	185 1 236 4	10580 2 3676 9	Y	3342	3343 1	82		
09	28534 X	13857	-0-	-14677	-0-	159 1 144 4	9986 2 3568 9	Y	3244	3248 1	78		
10	14080 X	14080	-0-	-0-	-0-	152 1 141 4	10237 2 3550 9	Y	3227	3223 1	82		
11	15180 X	14626	-0-	-554	-0-	165 1 85 4	10751 2 3625 9	Y	3295	3324 1	53		
12	15097 X	15068	-0-	-29	-0-	159 1 82 4	11198 2 3629 9	Y	3299	3265 1	87		
01	14663 X	NO RPT	-0-	-14663	-0-			Y	NO RPT		87		
TABOR		WELL #: 7906H		RRCID -> 292596	COMPL. DATE 06/05/2021	TOTAL	DEPTH 10384	PERF.11269	- 20512				
08	DLQ G-10	13129	-0-	13129	13129	181 1 451 4	8703 2 3794 9	Y	3449	3457 1	91		
09	25689 X	12560	-0-	-13129	-0-	160 1 128 4	8691 2 3581 9	Y	3255	3259 1	87		
10	11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	147 1 123 4	8206 2 3368 9	Y	3062	3093 1	56		
11	12678 X	12678	-0-	-0-	-0-	162 1 71 4	8954 2 3491 9	Y	3174	3170 1	60		
*12	13232 X	13232	-0-	-0-	-0-	159 1 69 4	9414 2 3590 9	Y	3264	3231 1	93		
01	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-			Y	NO RPT		93		

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLF CAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 9305H		RRCID -> 292599	COMPL. DATE 07/30/2018	TOTAL DEPTH 11220	PERF.11556	- 21017					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	18611	-0-	18611	18611	134 1 8304 4	6647 2 3526 9		Y	3205	3204	1	92
09	38614 X	20003	-0-	-18611	-0-	138 1 9208 4	7296 2 3361 9		Y	3055	3056	1	91
10	19310 X	19310	-0-	-0-	-0-	150 1 4211 4	11471 2 3478 9		Y	3162	3172	1	81
11	19620 X	12979	-0-	-6641	-0-	120 1 1170 4	9224 2 2465 9		Y	2241	2322	1	-0-
12	20677 X	17522	-0-	-3155	-0-	147 1 750 4	12954 2 3671 9		Y	3337	3245	1	92
01	20677 X	NO RPT	-0-	-20677	-0-				Y	NO RPT			92
SEALY RANCH		WELL #: 7901H		RRCID -> 292600	COMPL. DATE 05/08/2017	TOTAL DEPTH 10754	PERF.10690	- 16234					
08	DLQ G-10	21793	-0-	21793	21793	187 1 8458 4	11231 2 1917 9		Y	1743	1745	1	45
09	39132 X	17339	-0-	-21793	-0-	160 1 4942 4	10315 2 1922 9		Y	1747	1749	1	43
10	16354 X	16354	-0-	-0-	-0-	139 1 4255 4	10213 2 1747 9		Y	1588	1591	1	40
11	21090 X	15232	-0-	-5858	-0-	166 1 1512 4	11742 2 1812 9		Y	1647	1659	1	28
12	21793 X	15303	-0-	-6490	-0-	160 1 95 4	13018 2 2030 9		Y	1845	1828	1	45
01	21793 X	NO RPT	-0-	-21793	-0-				Y	NO RPT			45
SEALY RANCH		WELL #: 8707H		RRCID -> 292602	COMPL. DATE 02/06/2021	TOTAL DEPTH 10842	PERF.11505	- 19354					
08	DLQ G-10	31901	-0-	31901	31901	66 1 671 4	25387 2 5777 9		Y	5252	5441	1	-0-
09	53758 X	21857	-0-	-31901	-0-	27 1 211 4	17131 2 4488 9		Y	4080	4080	1	-0-
10	27503 X	27503	-0-	-0-	-0-	22192 2 5105 9	206 4 1747 9		Y	4641	4527	1	114
11	31500 X	31103	-0-	-397	-0-	35 1 202 4	25573 2 5293 9		Y	4812	4836	1	90
12	32550 X	29413	-0-	-3137	-0-	15 1 181 4	24125 2 5092 9		Y	4629	4560	1	159
01	31899 X	NO RPT	-0-	-31899	-0-				Y	NO RPT			159
SEALY RANCH		WELL #: 8706H		RRCID -> 292603	COMPL. DATE 02/06/2021	TOTAL DEPTH 10833	PERF.11386	- 21071					
08	DLQ G-10	25593	-0-	25593	25593	68 1 462 4	21631 2 3432 9		Y	3120	3124	1	104
09	55477 X	29884	-0-	-25593	-0-	27 1 371 4	25302 2 4184 9		Y	3804	3804	1	104
10	30944 X	30944	-0-	-0-	-0-	26555 2 4041 9	348 4 1747 9		Y	3674	3669	1	109
11	34710 X	32028	-0-	-2682	-0-	35 1 215 4	27772 2 4006 9		Y	3642	3686	1	65
12	35867 X	34085	-0-	-1782	-0-	12 1 217 4	29667 2 4189 9		Y	3808	3767	1	106
01	30938 X	NO RPT	-0-	-30938	-0-				Y	NO RPT			106

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
HALCON OPERATING CO., INC.			//CONT.//	344412									
JOSE-KATIE WEST			WELL #:	1H	RRCID ->	292609	COMPL. DATE	01/30/2018	TOTAL DEPTH	10059	PERF.10545	-	20068
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	
08	DLQ G-10	8802	-0-	8802	8802	309 1	6528 2	Y	1786	1782 1		51	
						1965 9							
09	16749 X	7947	-0-	-8802	-0-	282 1	5979 2	Y	1533	1530 1		54	
						1686 9							
10	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	309 1	5876 2	Y	1571	1575 1		50	
						7 4	1728 9						
11	9090 X	7139	-0-	-1951	-0-	300 1	5378 2	Y	1328	1332 1		46	
						1461 9							
12	9393 X	7126	-0-	-2267	-0-	310 1	5390 2	Y	1296	1266 1		76	
						1426 9							
01	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-			Y	NO RPT			76	

SEALY RANCH			WELL #:	7501H	RRCID ->	292610	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL DEPTH	11143	PERF.11365	-	20987
08	DLQ G-10	27291	-0-	27291	27291	151 1	23053 2	Y	3210	3156 1		153	
						556 4	3531 9						
09	62466 X	35175	-0-	-27291	-0-	173 1	30120 2	Y	4035	4083 1		105	
						443 4	4439 9						
10	33699 X	33699	-0-	-0-	-0-	144 1	28452 2	Y	4285	4254 1		136	
						389 4	4714 9						
11	39330 X	34371	-0-	-4959	-0-	185 1	29279 2	Y	4255	4318 1		73	
						226 4	4681 9						
12	40641 X	35380	-0-	-5261	-0-	164 1	30177 2	Y	4381	4362 1		92	
						220 4	4819 9						
01	36363 X	NO RPT	-0-	-36363	-0-			Y	NO RPT			92	

TRINITY A			WELL #:	6206H	RRCID ->	292658	COMPL. DATE	03/23/2020	TOTAL DEPTH	10177	PERF.10195	-	20635
08	DLQ G-10	10200	-0-	10200	10200	170 1	7361 2	Y	2300	2283 1		74	
						139 4	2530 9						
09	27188 X	16988	-0-	-10200	-0-	162 1	11049 2	Y	2621	2624 1		71	
						2894 4	2883 9						
10	15847 X	15847	-0-	-0-	-0-	150 1	11156 2	Y	2650	2672 1		49	
						1626 4	2915 9						
11	13101 X	13101	-0-	-0-	-0-	158 1	10173 2	Y	2444	2450 1		43	
						82 4	2688 9						
*12	12743 X	12743	-0-	-0-	-0-	156 1	10016 2	Y	2271	2244 1		70	
						73 4	2498 9						
01	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-			Y	NO RPT			70	

BAILEY			WELL #:	2H	RRCID ->	292660	COMPL. DATE	04/05/2015	TOTAL DEPTH	10289	PERF.10766	-	18216
08	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	300 1	4045 2	N	1288	1195 1		309	
						1417 9							
09	16104 X	16104	-0-	-0-	-0-	291 1	13493 2	N	2109	2236 1		182	
						2320 9							
10	16256 X	16256	-0-	-0-	-0-	308 1	13897 2	N	1850	1814 1		218	
						16 4	2035 9						
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			218	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			218	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			218	

										PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
										HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412							
										BAILEY		WELL #:	3H	RRCID -> 292661	COMPL. DATE 10/24/2018	TOTAL DEPTH 10570	PERF.10691 - 20158		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
O				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M			AMT CODE	AMT CODE					
08		DLQ G-10	9084	-0-	9084	9084	310	1	7248	2	Y	1387	1342	1	160				
							1526	9											
09		16502 X	7418	-0-	-9084	-0-	287	1	5764	2	Y	1243	1276	1	127				
							1367	9											
10		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	193	1	1832	2	Y	1536	1423	1	240				
							21	4	1690	9									
11		12105 X	12105	-0-	-0-	-0-	300	1	9233	2	Y	2338	2442	1	136				
							2572	9											
12		13864 X	13864	-0-	-0-	-0-	310	1	10747	2	Y	2552	2602	1	86				
							2807	9											
01		9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT			86				

										BAILEY		WELL #:	4H	RRCID -> 292662	COMPL. DATE 10/24/2018	TOTAL DEPTH 10529	PERF.10744 - 20225		
08		DLQ G-10	8784	-0-	8784	8784	310	1	6647	2	Y	1661	1697	1	129				
							1827	9											
09		17154 X	8370	-0-	-8784	-0-	288	1	6683	2	Y	1272	1284	1	117				
							1399	9											
10		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	251	1	5102	2	Y	1765	1820	1	62				
							6	4	1942	9									
11		9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	297	1	6867	2	Y	1900	1787	1	175				
							2090	9											
12		11450 X	11450	-0-	-0-	-0-	303	1	8225	2	Y	2656	2660	1	171				
							2922	9											
01		8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT			171				

										TRINITY B		WELL #:	6207H	RRCID -> 292663	COMPL. DATE 03/23/2020	TOTAL DEPTH 10194	PERF.10853 - 20622		
08		DLQ G-10	18936	-0-	18936	18936	176	1	9055	2	Y	3023	3023	1	82				
							6380	4	3325	9									
09		36276 X	17340	-0-	-18936	-0-	159	1	8981	2	Y	2889	2895	1	76				
							5022	4	3178	9									
10		16295 X	16295	-0-	-0-	-0-	149	1	9269	2	Y	2985	2979	1	82				
							3593	4	3284	9									
11		18450 X	15612	-0-	-2838	-0-	165	1	10942	2	Y	2920	2950	1	52				
							1293	4	3212	9									
12		18941 X	15306	-0-	-3635	-0-	156	1	11661	2	Y	2999	2961	1	90				
							190	4	3299	9									
01		18941 X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					Y	NO RPT			90				

										FAYE-FAYE WEST A		WELL #:	2H	RRCID -> 292667	COMPL. DATE 11/17/2018	TOTAL DEPTH 10111	PERF.10579 - 20123		
08		DLQ G-10	16841	-0-	16841	16841	309	1	14133	2	Y	2181	2210	1	76				
							2399	9											
09		32392 X	15551	-0-	-16841	-0-	300	1	12919	2	Y	2120	2088	1	108				
							2332	9											
10		9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	228	1	7536	2	Y	1573	1570	1	111				
							14	4	1730	9									
11		19170 X	17428	-0-	-1742	-0-	300	1	14138	2	Y	2718	2726	1	103				
							2990	9											
12		19437 X	19437	-0-	-0-	-0-	310	1	16692	2	Y	2214	2186	1	131				
							2435	9											
01		16833 X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					Y	NO RPT			131				

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. TABOR A			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412 WELL #: 7907H	ASSOCIATED RRCID -> 292673	CAPACITY COMPL. DATE 06/05/2021	TOTAL DEPTH 10355	PERF.11390 - 21035	CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
08	DLQ G-10	27120	-0-	27120	27120	190 1	12337 2	Y	4088	4093 1	108
						10096 4	4497 9				
09	50804 X	23684	-0-	-27120	-0-	162 1	12094 2	Y	3900	3924 1	84
						7138 4	4290 9				
10	21952 X	21952	-0-	-0-	-0-	151 1	12267 2	Y	3955	3954 1	85
						5183 4	4351 9				
11	26250 X	19347	-0-	-6903	-0-	168 1	13189 2	Y	3718	3734 1	69
						1900 4	4090 9				
12	27125 X	18236	-0-	-8889	-0-	160 1	13678 2	Y	3740	3700 1	109
						284 4	4114 9				
01	27125 X	NO RPT	-0-	-27125	-0-			Y	NO RPT		109

SEALY RANCH			WELL #: 9302H	RRCID -> 292732	COMPL. DATE 04/10/2019	TOTAL DEPTH 11276	PERF.11863 - 18645				
08	DLQ G-10	12780	-0-	12780	12780	21 1	11724 2	Y	748	745 1	18
						212 4	823 9				
09	25433 X	12653	-0-	-12780	-0-	10 1	11466 2	Y	917	917 1	18
						168 4	1009 9				
10	13746 X	13746	-0-	-0-	-0-	12370 2	174 4	Y	1093	1050 1	61
						1202 9					
11	17420 X	17420	-0-	-0-	-0-	22 1	16097 2	Y	1067	1111 1	17
						127 4	1174 9				
*12	17833 X	17833	-0-	-0-	-0-	7 1	16399 2	Y	1188	1190 1	15
						120 4	1307 9				
01	13733 X	NO RPT	-0-	-13733	-0-			Y	NO RPT		15

SEALY RANCH			WELL #: 7506H	RRCID -> 292744	COMPL. DATE 09/22/2018	TOTAL DEPTH 11137	PERF.11106 - 21090				
08	DLQ G-10	38277	-0-	38277	38277	91 1	31848 2	Y	5095	5360 1	-0-
						733 4	5605 9				
09	41512 X	3235	-0-	-38277	-0-	8 1	2385 2	Y	625	625 1	-0-
						154 4	688 9				
10	54094 X	54094	-0-	-0-	-0-	42211 2	470 4	Y	10375	9776 1	599
						11413 9					
11	83345 X	83345	-0-	-0-	-0-	46 1	66636 2	Y	14721	15009 1	311
						470 4	16193 9				
12	76198 X	44225	-0-	-31973	-0-	21 1	36281 2	Y	6953	6970 1	294
						275 4	7648 9				
01	54095 X	NO RPT	-0-	-54095	-0-			Y	NO RPT		294

SEALY RANCH			WELL #: 7502H	RRCID -> 292768	COMPL. DATE 02/23/2020	TOTAL DEPTH 11173	PERF.11321 - 20852				
08	DLQ G-10	13770	-0-	13770	13770	89 1	11323 2	Y	1822	1936 1	-0-
						354 4	2004 9				
09	44336 X	30566	-0-	-13770	-0-	119 1	24911 2	Y	4761	4633 1	128
						299 4	5237 9				
10	32469 X	32469	-0-	-0-	-0-	145 1	26571 2	Y	4899	4892 1	135
						364 4	5389 9				
11	35760 X	31698	-0-	-4062	-0-	155 1	26000 2	Y	4861	4909 1	87
						196 4	5347 9				
12	36952 X	34823	-0-	-2129	-0-	166 1	29098 2	Y	4860	4828 1	119
						213 4	5346 9				
01	32457 X	NO RPT	-0-	-32457	-0-			Y	NO RPT		119

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412									
BERKLEY STATE EAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 292805	COMPL. DATE 07/30/2015	TOTAL DEPTH 10239	PERF.10686 - 20298			
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	6517	-0-	6517	6517	310 1	3620 2	Y	2352	2241 1	266
09	12326 X	5809	-0-	-6517	-0-	2587 9	3316 2	Y	1998	2034 1	230
10	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	2198 9	3059 2	Y	1624	1529 1	325
11	5910 X	5574	-0-	-336	-0-	292 1	1786 9		1842	1979 1	188
12	6107 X	6080	-0-	-27	-0-	2026 9	3815 2	Y	1793	1790 1	191
01	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-	293 1		Y	NO RPT		191
						1972 9					

DONNA STATE EAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 294475	COMPL. DATE 08/07/2016	TOTAL DEPTH 10406	PERF.10710 - 17335			
08	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	309 1	2859 2	Y	2041	2058 1	185
09	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	2245 9	2688 2	Y	2400	2414 1	171
10	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	300 1	2313 2	Y	2269	2277 1	163
11	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	2640 9	2496 9		1957	1983 1	137
12	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	310 1	2067 2	Y	1887	1851 1	173
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2153 9		Y	NO RPT		173
						310 1	2000 2	Y	1887	1851 1	173
						2076 9					

CONNIE		WELL #:		1H	RRCID -> 294476	COMPL. DATE 06/11/2015	TOTAL DEPTH 10193	PERF.10666 - 16576			
08	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	601 2	627 9	N	570	600 1	180
09	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	569 2	878 9	N	798	790 1	188
10	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	643 2	1 4	N	620	608 1	200
11	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	682 9	636 9	N	578	604 1	174
12	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	813 2	651 9	N	592	578 1	188
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	788 2		N	NO RPT		188

FAYE EAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 294478	COMPL. DATE 06/02/2016	TOTAL DEPTH 10057	PERF.10550 - 18545			
08	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	310 1	2578 2	Y	1269	1302 1	124
09	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	1396 9	3040 2	Y	1833	1816 1	141
10	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	297 1	2598 2	Y	1660	1607 1	194
11	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	2016 9	1826 9		1400	1456 1	138
12	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	307 1	2694 2	Y	1578	1579 1	137
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 4		Y	NO RPT		137
						1540 9					
						310 1	2585 2	Y	1578	1579 1	137
						1736 9					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. FAYE WEST UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: 1H		RRCID -> 294479	COMPL. DATE 02/05/2016	TOTAL DEPTH 10092	PERF.10551	- 19060				
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	
08	11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	309 1 1159 9	10124 2	Y	1054	1065 1	157	
09	10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	296 1 1074 9	8738 2	Y	976	913 1	220	
10	10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	308 1 9 4	8871 2	Y	1063	1090 1	193	
11	10003 X	10003	-0-	-0-	-0-	300 1 978 9	8725 2	Y	889	890 1	192	
12	11144 X	11144	-0-	-0-	-0-	310 1 1333 9	9501 2	Y	1212	1245 1	159	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		159	
TELLURIDE		WELL #: 6201H		RRCID -> 294490	COMPL. DATE 08/15/2018	TOTAL DEPTH 10290	PERF.11150	- 20794				
08	17956 X	17956	-0-	-0-	-0-	193 1 301 4	13583 2	Y	3526	3528 1	90	
09	16921 X	16921	-0-	-0-	-0-	163 1 188 4	12896 2	Y	3340	3342 1	88	
10	17260 X	17260	-0-	-0-	-0-	152 1 186 4	13137 2	Y	3441	3441 1	88	
11	18032 X	18032	-0-	-0-	-0-	169 1 112 4	14188 2	Y	3239	3270 1	57	
*12	18849 X	18849	-0-	-0-	-0-	161 1 109 4	14958 2	Y	3292	3257 1	92	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		92	
BALBO SOUTHEAST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 294502	COMPL. DATE 03/17/2016	TOTAL DEPTH 10311	PERF.10738	- 17721				
08	17298 X	13903	-0-	-3395	-0-	310 1 1711 9	11882 2	Y	1555	1535 1	109	
09	16740 X	13524	-0-	-3216	-0-	292 1 1698 9	11534 2	Y	1544	1475 1	178	
10	14942 X	13032	-0-	-1910	-0-	305 1 13 4	11098 2	Y	1469	1443 1	204	
11	14430 X	12891	-0-	-1539	-0-	300 1 195 4	10885 2	Y	1374	1519 1	59	
12	14911 X	14016	-0-	-895	-0-	309 1 1561 9	12146 2	Y	1419	1360 1	118	
01	13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-			Y	NO RPT		118	
GENEVA WEST-JOANNE		WELL #: 1H		RRCID -> 294503	COMPL. DATE 03/01/2018	TOTAL DEPTH 10171	PERF.10730	- 20749				
08	4991 X	3885	-0-	-1106	-0-	309 1 1310 9	2266 2	N	1191	1173 1	156	
09	4830 X	4167	-0-	-663	-0-	298 1 1283 9	2586 2	N	1166	1193 1	129	
10	4991 X	4203	-0-	-788	-0-	300 1 3 4	2394 2	N	1369	1370 1	128	
11	4830 X	30	-0-	-4800	-0-	30 1	1506 9	N	-0-	3 1	125	
12	4805 X	399	-0-	-4406	-0-	127 1 182 9	90 2	N	165	230 1	60	
01	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			N	NO RPT		60	
BALBO EAST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 294507	COMPL. DATE 04/28/2016	TOTAL DEPTH 10521	PERF.10785	- 18291				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1	

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
		WELL #: C004WH		RRCID -> 292974	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL	DEPTH	11689	PERF.11776 - 16236			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(UNDERAGE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		8337 X	8337	-0-	-0-	638 1	6245 2	Y		760	765 1		22
						618 4	836 9						
09		9025 X	9025	-0-	-0-	963 1	6440 2	Y		733	720 1		35
						816 4	806 9						
10		8974 X	8974	-0-	-0-	1447 1	5839 2	Y		1252	1232 1		55
						311 4	1377 9						
11		3240 X	1694	-0-	-1546	202 1	823 2	Y		473	528 1		-0-
						149 4	520 9						
12		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-	-0-			424	394 1		30
01		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-	-0-			349	370 0		9

		Z&T 32		WELL #: A001		RRCID -> 292978	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL	DEPTH	11772	PERF.11780 - 16643	
08		13671 X	2098	-0-	-11573	360 1	1317 2	Y		235	216 1		54
						162 4	259 9						
09		19620 X	8024	-0-	-11596	1211 1	5288 2	Y		1091	1026 1		119
						325 4	1200 9						
10		20274 X	4837	-0-	-15437	111 1	3436 2	Y		797	849 1		67
						413 4	877 9						
11		19620 X	2862	-0-	-16758	2 1	1717 2	Y		971	971 1		67
						75 4	1068 9						
12		18879 X	4976	-0-	-13903	407 1	3275 2	Y		1147	1126 1		88
						32 4	1262 9						
*01		5147 X	5147	-0-	-0-	525 1	1778 2	Y		1765	1680 0		173
						902 4	1942 9						

		Z&T 32		WELL #: B003		RRCID -> 292979	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL	DEPTH	11860	PERF.11867 - 16730	
08		22320 X	6248	-0-	-16072	950 1	3835 2	Y		1018	1117 1		123
						343 4	1120 9						
09		29250 X	8193	-0-	-21057	1207 1	5009 2	Y		1518	1517 1		124
						307 4	1670 9						
10		34224 X	5201	-0-	-29023	143 1	3397 2	Y		1030	1055 1		99
						528 4	1133 9						
11		33120 X	14369	-0-	-18751	26 1	12125 2	Y		1424	1422 1		101
						652 4	1566 9						
12		34224 X	19004	-0-	-15220	2167 1	14464 2	Y		1999	1946 1		154
						174 4	2199 9						
01		13423 X	11632	-0-	-1791	1458 1	6364 2	Y		1951	1999 0		106
						1664 4	2146 9						

		Z&T 32		WELL #: C001		RRCID -> 292980	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL	DEPTH	11835	PERF.11892 - 16755	
08		19251 X	7617	-0-	-11634	1198 1	5038 2	Y		855	884 1		107
						440 4	941 9						
09		18630 X	9112	-0-	-9518	1347 1	5761 2	Y		1501	1462 1		146
						353 4	1651 9						
10		19251 X	5531	-0-	-13720	119 1	3769 2	Y		1035	1081 1		100
						504 4	1139 9						
11		17520 X	7369	-0-	-10151	11 1	5492 2	Y		1443	1445 1		98
						279 4	1587 9						
12		18104 X	10121	-0-	-7983	982 1	6877 2	Y		1983	1966 1		115
						81 4	2181 9						
01		9176 X	7069	-0-	-2107	709 1	2429 2	Y		2368	2265 0		218
						1326 4	2605 9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20			//CONT.// //CONT.//	71052 900 511724	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD				
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 #: G003R RRCID -> 292985 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 11677 PERF.11932 - 16205											
08	12710 X	11635	-0-	-1075	-0-	851 1 700 4	8119 2 1965 9	Y	1786	1769 1	131
09	13200 X	11645	-0-	-1555	-0-	1142 1 966 4	7834 2 1703 9	Y	1548	1574 1	105
10	13640 X	10949	-0-	-2691	-0-	1717 1 672 4	7043 2 1517 9	Y	1379	1386 1	98
11	13200 X	8400	-0-	-4800	-0-	1177 1 510 4	5639 2 1074 9	Y	976	857 1	217
12	12958 X	9343	-0-	-3615	-0-	887 1 1082 4	5402 2 1972 9	Y	1793	1796 1	214
01	12958 X	11587	-0-	-1371	-0-	999 1 1387 4	7127 2 2074 9	Y	1885	2047 0	52

WELL #: F001 RRCID -> 292986 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11934 - 16839											
08	12431 X	12152	-0-	-279	-0-	894 1 766 4	8521 2 1971 9	Y	1792	1796 1	131
09	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	1216 1 1005 4	8343 2 1857 9	Y	1688	1703 1	116
10	12795 X	12795	-0-	-0-	-0-	1832 1 1034 4	7576 2 2353 9	Y	2139	2053 1	202
11	11700 X	2623	-0-	-9077	-0-	370 1 323 4	1354 2 576 9	Y	524	726 1	-0-
12	11904 X	-0-	-0-	-11904	-0-			Y	-0-		-0-
01	12834 X	2412	-0-	-10422	-0-	136 1 127 4	1120 2 1029 9	Y	935	904 0	31

WELL #: B002 RRCID -> 292987 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 11581 PERF.11603 - 16459											
08	10813 X	10813	-0-	-0-	-0-	784 1 1045 4	7352 2 1632 9	Y	1484	1504 1	43
09	10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	1083 1 640 4	7313 2 1024 9	Y	931	910 1	64
10	9982 X	9978	-0-	-4	-0-	1491 1 287 4	6159 2 2041 9	Y	1855	1838 1	81
11	9660 X	1669	-0-	-7991	-0-	250 1 194 4	887 2 338 9	Y	307	388 1	-0-
12	9083 X	2887	-0-	-6196	-0-	322 1 639 4	1405 2 521 9	Y	474	443 1	31
01	9858 X	6400	-0-	-3458	-0-	548 1 758 4	3772 2 1322 9	Y	1202	1187 0	46

WELL #: E001 RRCID -> 292992 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12241 - 16745											
08	12958 X	8263	-0-	-4695	-0-	1208 1 464 4	4652 2 1939 9	Y	1763	1902 1	140
09	13230 X	7507	-0-	-5723	-0-	1040 1 361 4	4373 2 1733 9	Y	1575	1664 1	51
10	13671 X	5360	-0-	-8311	-0-	108 1 568 4	2979 2 1705 9	Y	1550	1497 1	104
11	13230 X	7012	-0-	-6218	-0-	8 1 247 4	5176 2 1581 9	Y	1437	1437 1	104
12	12989 X	9507	-0-	-3482	-0-	973 1 104 4	6655 2 1775 9	Y	1614	1615 1	103
01	11532 X	6202	-0-	-5330	-0-	789 1 1306 4	2323 2 1784 9	Y	1622	1678 0	47

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 32		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
		WELL #: G003		RRCID -> 292993	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL DEPTH 11904	PERF.12253	- 16799
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	15624 X	10886	-0-	-4738	-0-	1254 1 468 4	4720 2 4444 9	314
09	16260 X	11004	-0-	-5256	-0-	1108 1 397 4	4524 2 4975 9	140
10	16802 X	9114	-0-	-7688	-0-	195 1 1078 4	2899 2 4942 9	293
11	16560 X	12837	-0-	-3723	-0-	14 1 424 4	7660 2 4739 9	309
12	17639 X	14841	-0-	-2798	-0-	1336 1 140 4	8783 2 4582 9	236
01	17639 X	10816	-0-	-6823	-0-	1185 1 1990 4	3259 2 4382 9	208

Z&T 20		WELL #: C001		RRCID -> 292994	COMPL. DATE 06/01/2018	TOTAL DEPTH 11922	PERF.12253	- 16799
08	11544 X	11544	-0-	-0-	-0-	772 1 915 4	7486 2 2371 9	50
09	11591 X	11591	-0-	-0-	-0-	1146 1 808 4	7860 2 1777 9	70
10	11067 X	3912	-0-	-7155	-0-	552 1 274 4	2378 2 708 9	13
11	10020 X	1206	-0-	-8814	-0-	119 1 1 4	621 2 465 9	-0-
12	10199 X	2450	-0-	-7749	-0-	226 1 238 4	970 2 1016 9	42
01	9083 X	3227	-0-	-5856	-0-	219 1 289 4	1539 2 1180 9	-0-

Z&T 20		WELL #: E002		RRCID -> 292996	COMPL. DATE 04/20/2019	TOTAL DEPTH 11464	PERF.11842	- 16363
08	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	712 1 569 4	7164 2 502 9	21
09	11563 X	11563	-0-	-0-	-0-	1234 1 792 4	8532 2 1005 9	56
10	8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	1513 1 171 4	6119 2 1100 9	51
11	3750 X	508	-0-	-3242	-0-	44 1 69 4	174 2 221 9	-0-
12	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			-0-
01	4681 X	4651	-0-	-30	-0-	267 1 774 4	2089 2 1521 9	67

SID M. KYLE 26		WELL #: E004WH		RRCID -> 293003	COMPL. DATE 06/27/2014	TOTAL DEPTH 11838	PERF.11880	- 16400
08	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	666 1 1206 4	1727 2 671 9	610
09	1860 X	1146	-0-	-714	-0-	298 1 742 4	4 2 102 9	379
10	1054 X	303	-0-	-751	-0-	73 1 18 4	193 2 19 9	349
11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-			349
12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			349
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			349

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC WEBER 26			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
WEBER 26			WELL #: C001	RRCID -> 293008	COMPL. DATE 04/29/2017	TOTAL DEPTH 12407	PERF.12337	- 17438			
08	15824 X	15824	-0-	-0-	-0-	9767 2 2323 9	3734 4	Y	2112	2110 0	60
09	13337 X	13337	-0-	-0-	-0-	9885 2 2203 9	1249 4	Y	2003	2003 0	60
10	13363 X	13363	-0-	-0-	-0-	7697 2 2076 9	3590 4	Y	1887	1947 0	-0-
11	27946 X	27946	-0-	-0-	-0-	15201 2 2738 9	10007 4	Y	2489	2387 0	102
12	36195 X	36195	-0-	-0-	-0-	28962 2 3634 9	3599 4	Y	3304	3318 1	88
01	26956 X	26956	-0-	-0-	-0-	19735 2 3082 9	4139 4	Y	2802	2808 0	82
WEBER 26			WELL #: E011	RRCID -> 293009	COMPL. DATE 05/21/2019	TOTAL DEPTH 11797	PERF.12060	- 16622			
08	5921 X	4783	-0-	-1138	-0-	2058 2 1703 9	1022 4	Y	1548	1546 0	45
09	5730 X	5033	-0-	-697	-0-	2877 2 1712 9	444 4	Y	1556	1554 0	47
10	5921 X	3244	-0-	-2677	-0-	764 2 1799 9	681 4	Y	1635	1621 0	61
11	4620 X	3998	-0-	-622	-0-	1044 2 1866 9	1088 4	Y	1696	1704 0	53
12	5208 X	2810	-0-	-2398	-0-	1220 2 1384 9	206 4	Y	1258	1273 1	38
01	5208 X	2540	-0-	-2668	-0-	992 2 1362 9	186 4	Y	1238	1234 0	42
WEBER 26			WELL #: G001	RRCID -> 293010	COMPL. DATE 01/03/2017	TOTAL DEPTH 12100	PERF.12110	- 16772			
08	4030 X	3093	-0-	-937	-0-	1092 2 1555 9	446 4	Y	1414	1424 0	56
09	3900 X	2493	-0-	-1407	-0-	985 2 1353 9	155 4	Y	1230	1226 0	60
10	4030 X	3108	-0-	-922	-0-	934 2 1397 9	777 4	Y	1270	1258 0	72
11	3000 X	2894	-0-	-106	-0-	765 2 1386 9	743 4	Y	1260	1279 0	53
12	3100 X	2881	-0-	-219	-0-	1405 2 1228 9	248 4	Y	1116	1111 1	58
01	3100 X	2069	-0-	-1031	-0-	855 2 1056 9	158 4	Y	960	959 0	59
WEBER 26			WELL #: G002	RRCID -> 293011	COMPL. DATE 09/25/2017	TOTAL DEPTH 12103	PERF.12097	- 16762			
08	13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	8184 2 1911 9	3175 4	Y	1737	1757 0	58
09	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	6209 2 1647 9	658 4	Y	1497	1475 0	80
10	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	474 2 1608 9	107 4	Y	1462	1473 0	69
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1429	1440 0	58
12	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	11 2 1334 9	3 4	Y	1213	1212 1	59
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1310	1304 0	65

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
LRR PECOS VALLEY, LLC			//CONT.//	511724								
KYLE 24			WELL #: F001		RRCID ->	293028	COMPL. DATE	09/23/2017	TOTAL DEPTH	12199	PERF.	12183 - 16954
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
08	9145 X	7255	-0-	-1890	-0-	577 1	5018 2	Y	797	758 1		39
						783 4	877 9					
09	13308 X	13308	-0-	-0-	-0-	1165 1	5895 2	Y	1538	1568 1		9
						4556 4	1692 9					
10	9826 X	9826	-0-	-0-	-0-	2101 1	6266 2	Y	1054	1044 1		19
						300 4	1159 9					
11	7920 X	5311	-0-	-2609	-0-	429 1	3489 2	Y	1071	1061 1		29
						215 4	1178 9					
12	7719 X	5629	-0-	-2090	-0-	719 1	2003 2	Y	924	934 1		19
						1891 4	1016 9					
01	6045 X	5439	-0-	-606	-0-	302 1	1796 2	Y	941	936 0		24
						2306 4	1035 9					
KYLE 24			WELL #: E001		RRCID ->	293029	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	12205	PERF.	11508 - 16780
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1647	1626 1		34
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1396	1415 1		15
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1214	1205 1		24
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1042	1036 1		30
12	31465 X	-0-	-0-	-31465	-0-			Y	981	994 1		17
01	39308 X	-0-	-0-	-39308	-0-			Y	261	278 0		-0-
Z&T 20			WELL #: G001WH		RRCID ->	293160	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	11931	PERF.	12240 - 16411
08	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	645 1	6504 2	Y	1438	1430 1		114
						412 4	1582 9					
09	9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	940 1	6457 2	Y	1558	1575 1		97
						757 4	1714 9					
10	11751 X	11751	-0-	-0-	-0-	1483 1	6206 2	Y	2057	1988 1		166
						1799 4	2263 9					
11	7500 X	7408	-0-	-92	-0-	1439 1	4106 2	Y	1446	1495 1		117
						272 4	1591 9					
12	7626 X	6686	-0-	-940	-0-	726 1	3946 2	Y	1355	1376 1		96
						523 4	1491 9					
01	11036 X	5242	-0-	-5794	-0-	414 1	2842 2	Y	1324	1389 0		31
						530 4	1456 9					
WEBER 26			WELL #: D001		RRCID ->	293355	COMPL. DATE	05/22/2019	TOTAL DEPTH	12011	PERF.	12184 - 16945
08	10176 X	10176	-0-	-0-	-0-	5952 2	2670 4	Y	1413	1401 0		45
						1554 9						
09	8850 X	7613	-0-	-1237	-0-	5272 2	738 4	Y	1457	1452 0		50
						1603 9						
10	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	6408 2	3445 4	Y	1430	1436 0		44
						1573 9						
11	9840 X	8082	-0-	-1758	-0-	3706 2	3057 4	Y	1199	1204 0		39
						1319 9						
12	10436 X	10436	-0-	-0-	-0-	7742 2	1172 4	Y	1384	1382 1		41
						1522 9						
01	11439 X	7320	-0-	-4119	-0-	4851 2	1129 4	Y	1218	1214 0		45
						1340 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC SID M. KYLE 26		//CONT.// //CONT.//	71052 900 511724	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
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
SID M. KYLE 26		WELL #: B142		RRCID -> 294891	COMPL. DATE 12/08/2022	TOTAL DEPTH 11792	PERF.11500 - 16761					
08	14105 X	14105	-0-	-0-	1511 1 2906 4	3418 2 6270 9		Y	5700	5627 1		324
09	23190 X	13311	-0-	-9879	2105 1 3420 4	2940 2 4846 9		Y	4405	4512 1		217
10	23405 X	12729	-0-	-10676	1871 1 799 4	5517 2 4542 9		Y	4129	4104 1		242
11	19650 X	16039	-0-	-3611	2651 1 1578 4	7521 2 4289 9		Y	3899	3913 1		228
12	20305 X	14815	-0-	-5490	2379 1 938 4	7013 2 4485 9		Y	4077	4028 1		277
01	19189 X	14426	-0-	-4763	2019 1 2160 4	6498 2 3749 9		Y	3408	3480 0		205
SID M. KYLE 26		WELL #: A141		RRCID -> 295169	COMPL. DATE 12/08/2022	TOTAL DEPTH 11816	PERF.12076 - 16740					
08	35402 X	12317	-0-	-23085	1425 1 2685 4	3292 2 4915 9		Y	4468	4389 1		278
09	20100 X	11225	-0-	-8875	1702 1 2688 4	2604 2 4231 9		Y	3846	3917 1		207
10	20770 X	11778	-0-	-8992	1679 1 708 4	4926 2 4465 9		Y	4059	4007 1		259
11	19380 X	13921	-0-	-5459	2228 1 1376 4	6321 2 3996 9		Y	3633	3671 1		221
12	20026 X	13030	-0-	-6996	2040 1 808 4	6027 2 4155 9		Y	3777	3758 1		240
01	20026 X	12642	-0-	-7384	1742 1 1822 4	5577 2 3501 9		Y	3183	3225 0		198
Z&T 42		WELL #: E145		RRCID -> 295171	COMPL. DATE 02/22/2022	TOTAL DEPTH 11443	PERF.11490 - 16329					
08	32953 X	8959	-0-	-23994	2203 1 294 4	3742 2 2720 9		Y	2473	2503 1		182
09	9602 X	9602	-0-	-0-	2556 1 1398 4	2735 2 2913 9		Y	2648	2672 1		158
10	16926 X	8572	-0-	-8354	2300 1 848 4	2490 2 2934 9		Y	2667	2563 1		262
11	13380 X	8311	-0-	-5069	4655 2 2982 9	674 4		Y	2711	2710 1		263
12	13888 X	9495	-0-	-4393	3 1 1040 4	5481 2 2971 9		Y	2701	2719 1		245
01	13888 X	12767	-0-	-1121	1326 1 1933 4	6077 2 3431 9		Y	3119	3050 0		314
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC DRAKESTER 209		524907 WELL #: 2H		RRCID -> 283980	COMPL. DATE 09/01/2011	TOTAL DEPTH 10928	PERF.11216 - 14762					
08	3520 X	3520	-0-	-0-	2782 3	738 9		Y	671	551 0	8 8	412
09	4650 X	2139	-0-	-2511	1449 3	690 9		Y	627	691 0		348
10	4805 X	3020	-0-	-1785	2255 3	765 9		Y	695	790 0		253
11	4750 X	4750	-0-	-0-	3714 3	1036 9		Y	942	815 0	1 8	379
12	3689 X	3293	-0-	-396	2503 3	790 9		Y	718	674 0		423
01	3834 X	3834	-0-	-0-	3153 3	681 9		Y	619	491 0		551
DRAKESTER 209		WELL #: 1H		RRCID -> 284193	COMPL. DATE 12/20/2011	TOTAL DEPTH 10734	PERF. 9200 - 12977					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//			71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
MATADOR PRODUCTION COMPANY					532993										
PLATINUM 218-34		WELL #:			2H		RRCID -> 287280		COMPL. DATE 09/14/2019			TOTAL DEPTH 10884 PERF.11135 - 17633			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	16977 X	16977	-0-	-0-	-0-	15224	3	1753	9	Y	1594	1595	0		39
09	16841 X	16841	-0-	-0-	-0-	15159	3	1682	9	Y	1529	1523	0		45
10	18971 X	18971	-0-	-0-	-0-	1912	1	15394	3	Y	1483	1489	0		39
						34	4	1631	9						
11	17390 X	17390	-0-	-0-	-0-	1715	1	13885	3	Y	1434	1439	0		34
						213	4	1577	9						
12	21092 X	21092	-0-	-0-	-0-	2186	1	16726	3	Y	1833	1811	0		56
						164	4	2016	9						
01	20107 X	20107	-0-	-0-	-0-	2229	1	16018	3	Y	1631	1643	0		44
						66	4	1794	9						

SPIRE 226-34 UNIT															
		WELL #:			1H		RRCID -> 289424		COMPL. DATE 03/03/2021			TOTAL DEPTH 10961 PERF.10926 - 18200			
08	26270 X	26270	-0-	-0-	-0-	24649	3	1621	9	Y	1474	1473	0		39
09	23896 X	23896	-0-	-0-	-0-	22356	3	1540	9	Y	1400	1394	0		45
10	26911 X	26911	-0-	-0-	-0-	2792	1	22475	3	Y	1349	1355	0		39
						160	4	1484	9						
11	22280 X	22280	-0-	-0-	-0-	2291	1	18545	3	Y	1194	1202	0		31
						131	4	1313	9						
12	28308 X	28308	-0-	-0-	-0-	3065	1	23451	3	Y	1614	1592	0		53
						17	4	1775	9						
01	28802 X	28802	-0-	-0-	-0-	3312	1	23806	3	Y	1485	1497	0		41
						50	4	1634	9						

CORNELL 226-34															
		WELL #:			1H		RRCID -> 289455		COMPL. DATE 02/05/2020			TOTAL DEPTH 10781 PERF.11015 - 17900			
08	29366 X	29366	-0-	-0-	-0-	26535	3	2831	9	Y	2574	2587	0		55
09	27089 X	27089	-0-	-0-	-0-	24354	3	2735	9	Y	2486	2476	0		65
10	30867 X	30867	-0-	-0-	-0-	3068	1	24692	3	Y	2471	2480	0		56
						389	4	2718	9						
11	26658 X	26658	-0-	-0-	-0-	2615	1	21167	3	Y	2272	2279	0		49
						377	4	2499	9						
12	30954 X	30954	-0-	-0-	-0-	3209	1	24552	3	Y	2838	2806	0		81
						71	4	3122	9						
01	29952 X	29952	-0-	-0-	-0-	3300	1	23714	3	Y	2625	2640	0		66
						50	4	2888	9						

AEP 226-34 UNIT															
		WELL #:			1H		RRCID -> 289838		COMPL. DATE 02/26/2020			TOTAL DEPTH 10940 PERF.11159 - 18620			
08	33797 X	33797	-0-	-0-	-0-	31795	3	2002	9	Y	1820	1823	0		54
09	32452 X	32452	-0-	-0-	-0-	30504	3	1948	9	Y	1771	1763	0		62
10	36372 X	36372	-0-	-0-	-0-	3801	1	30596	3	Y	1794	1800	0		56
						2	4	1973	9						
11	32791 X	32791	-0-	-0-	-0-	3400	1	27522	3	Y	1699	1706	0		49
						1869	9								
12	35636 X	35636	-0-	-0-	-0-	3877	1	29661	3	Y	1887	1868	0		68
						22	4	2076	9						
01	35844 X	35844	-0-	-0-	-0-	4137	1	29728	3	Y	1742	1754	0		56
						63	4	1916	9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
MATADOR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		532993												
WHITE WING 14-1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289971	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10977	PERF.11190	- 20990			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08		58261 X	58261	-0-	-0-	-0-	51849	3	6412	9	Y	5829	5865	0		108
09		60077 X	60077	-0-	-0-	-0-	53821	3	6256	9	Y	5687	5664	0		131
10		67240 X	67240	-0-	-0-	-0-	6721	1	54103	3	Y	5732	5751	0		112
							111	4	6305	9						
11		59239 X	59239	-0-	-0-	-0-	5844	1	47310	3	Y	5289	5301	0		100
							267	4	5818	9						
12		65488 X	65488	-0-	-0-	-0-	6750	1	51649	3	Y	5965	5907	0		158
							527	4	6562	9						
01		65222 X	65222	-0-	-0-	-0-	7172	1	51547	3	Y	5498	5530	0		126
							455	4	6048	9						

BRACERO 226-34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290574	COMPL. DATE	01/26/2022	TOTAL	DEPTH	10798	PERF.11040	- 18569			
08		20160 X	20160	-0-	-0-	-0-	18045	3	2115	9	Y	1923	1927	0		44
09		21510 X	18614	-0-	-2896	-0-	16639	3	1975	9	Y	1795	1789	0		50
10		22227 X	21746	-0-	-481	-0-	2132	1	17159	3	Y	1884	1889	0		45
							383	4	2072	9						
11		19500 X	19482	-0-	-18	-0-	1901	1	15391	3	Y	1787	1792	0		40
							224	4	1966	9						
12		21861 X	21861	-0-	-0-	-0-	2231	1	17073	3	Y	2179	2155	0		64
							160	4	2397	9						
01		21731 X	21123	-0-	-608	-0-	2318	1	16658	3	Y	1888	1903	0		49
							70	4	2077	9						

PLATINUM 218-34		WELL #:		5H	RRCID ->	292693	COMPL. DATE	02/16/2022	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.11315	- 19055			
08		49512 X	49512	-0-	-0-	-0-	44014	3	5498	9	Y	4998	5033	0		106
09		56130 X	42213	-0-	-13917	-0-	36981	3	5232	9	Y	4756	4739	0		123
10		58001 X	46746	-0-	-11255	-0-	4582	1	36882	3	Y	4799	4814	0		108
							3	4	5279	9						
11		53400 X	43959	-0-	-9441	-0-	4295	1	34773	3	Y	4284	4296	0		96
							179	4	4712	9						
12		51336 X	49474	-0-	-1862	-0-	5066	1	38762	3	Y	4957	4907	0		146
							193	4	5453	9						
01		49771 X	49771	-0-	-0-	-0-	5469	1	39304	3	Y	4435	4465	0		116
							119	4	4879	9						

PLATINUM 218-34A		WELL #:		1H	RRCID ->	292814	COMPL. DATE	02/13/2022	TOTAL	DEPTH	10889	PERF.11264	- 19004			
08		50084 X	50084	-0-	-0-	-0-	45962	3	4122	9	Y	3747	3765	0		91
09		54720 X	46190	-0-	-8530	-0-	42331	3	3859	9	Y	3508	3495	0		104
10		55893 X	50753	-0-	-5140	-0-	5179	1	41689	3	Y	3475	3488	0		91
							62	4	3823	9						
11		48720 X	44029	-0-	-4691	-0-	4471	1	36192	3	Y	3038	3052	0		77
							24	4	3342	9						
12		52034 X	52034	-0-	-0-	-0-	5526	1	42280	3	Y	3787	3743	0		121
							62	4	4166	9						
01		50747 X	49290	-0-	-1457	-0-	5541	1	39821	3	Y	3485	3508	0		98
							94	4	3834	9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560										
ZUMA 3 SL			WELL #: W202BO		RRCID -> 281894	COMPL. DATE	12/26/2016	TOTAL DEPTH	10930	PERF.11070	- 15443			
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			
08	33408 X	33408	-0-	-0-	-0-	29 971	1 9	32408	2	Y	883	891	0	64
09	32227 X	32227	-0-	-0-	-0-	30 932	1 9	31265	2	Y	847	849	0	62
10	32893 X	32893	-0-	-0-	-0-	31 1065	1 9	31797	2	Y	968	969	0	61
11	31626 X	31626	-0-	-0-	-0-	30 771	1 9	30825	2	Y	701	724	0	38
12	32209 X	29703	-0-	-2506	-0-	27 1087	1 9	28589	2	Y	988	909	0	117
01	32242 X	32242	-0-	-0-	-0-	31 1199	1 9	31012	2	Y	1090	1115	0	92
ZUMA 3 SL			WELL #: W101DM		RRCID -> 282445	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	10194	PERF.10446	- 14560			
08	36944 X	36944	-0-	-0-	-0-	2435 2961	1 9	31548	2	Y	2692	2738	0	1112
09	35832 X	35832	-0-	-0-	-0-	2368 3274	1 9	30190	2	Y	2976	2765	0	1323
10	38431 X	38431	-0-	-0-	-0-	2354 2783	1 9	33294	2	Y	2530	2860	0	993
11	31560 X	31560	-0-	-0-	-0-	1646 2560	1 9	27354	2	Y	2327	2101	0	1219
12	32809 X	32809	-0-	-0-	-0-	1965 2525	1 9	28319	2	Y	2295	2154	0	1360
01	36102 X	36102	-0-	-0-	-0-	2318 2749	1 9	31035	2	Y	2499	2603	0	1256
ZUMA 3 SL			WELL #: W202DM		RRCID -> 282480	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	10885	PERF.11024	- 15235			
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TXL SOUTH 56-T2-2X11			WELL #: W101DE		RRCID -> 282850	COMPL. DATE	06/20/2017	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10767	- 18020			
08	19747 X	19096	-0-	-651	-0-	1116 3269	1 9	14711	2	N	2972	3329	1	338
09	19110 X	11735	-0-	-7375	-0-	778 2606	1 9	8351	2	N	2369	1869	1	838
10	21604 X	21604	-0-	-0-	-0-	1269 3515	1 9	16820	2	N	3195	3160	1	873
11	19224 X	19224	-0-	-0-	-0-	1112 3366	1 9	14746	2	N	3060	2807	1	1126
12	19838 X	19838	-0-	-0-	-0-	1176 3265	1 9	15397	2	N	2968	3170	1	924
01	21607 X	13863	-0-	-7744	-0-	917 2361	1 9	10585	2	N	2146	2025	1	1045

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
ZUMA 3		WELL #: W202CN		RRCID -> 285264		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 11140 PERF.11303 - 15896					
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
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KENTZEL STATE 42		WELL #: W101CN		RRCID -> 285311		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 11088 PERF.11238 - 15785					
08	12069 X	12069	-0-	-0-	-0-	1271 1	8427 2	Y	2155	2049 0			215
						2371 9							
09	11670 X	10881	-0-	-789	-0-	1230 1	7561 2	Y	1900	1984 0			131
						2090 9							
10	11408 X	9695	-0-	-1713	-0-	1257 1	6622 2	Y	1651	1646 0			136
						1816 9							
11	11670 X	11356	-0-	-314	-0-	1230 1	7865 2	Y	2055	2033 0			158
						2261 9							
12	12059 X	7294	-0-	-4765	-0-	1197 1	3865 2	Y	2029	2005 0			182
						2232 9							
01	12059 X	9770	-0-	-2289	-0-	1096 1	6624 2	Y	1864	1843 0			203
						2050 9							

KENTZEL STATE 42		WELL #: W102CN		RRCID -> 285313		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970					
08	12121 X	6323	-0-	-5798	-0-	898 1	4344 2	Y	983	999 0			98
						1081 9							
09	11730 X	10192	-0-	-1538	-0-	1061 1	7062 2	Y	1881	1849 0			130
						2069 9							
10	12121 X	10605	-0-	-1516	-0-	1271 1	7185 2	Y	1954	1923 0			161
						2149 9							
11	11973 X	11973	-0-	-0-	-0-	1230 1	8610 2	Y	1939	1951 0			149
						2133 9							
12	10695 X	9638	-0-	-1057	-0-	1129 1	6569 2	Y	1764	1755 0			158
						1940 9							
01	10602 X	9842	-0-	-760	-0-	1099 1	6513 2	Y	2027	1964 0			221
						2230 9							

TXL SOUTH 56-T2-2X11		WELL #: W002DE		RRCID -> 285788		COMPL. DATE 10/08/2018		TOTAL DEPTH 10343 PERF.10783 - 17895					
08	31239 X	31239	-0-	-0-	-0-	1250 1	24982 2	Y	4552	4527 0			399
						5007 9							
09	31820 X	31820	-0-	-0-	-0-	1230 1	25825 2	Y	4332	4071 0			660
						4765 9							
10	31177 X	31177	-0-	-0-	-0-	1271 1	25323 2	Y	4166	4401 0			425
						4583 9							
11	28742 X	28742	-0-	-0-	-0-	1112 1	23154 2	Y	4069	3909 0			585
						4476 9							
12	28559 X	28559	-0-	-0-	-0-	1176 1	23142 2	Y	3855	3813 0			627
						4241 9							
01	27187 X	23430	-0-	-3757	-0-	1070 1	18562 2	Y	3453	3665 0			415
						3798 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
ZUMA 57-T1-3X10 B		WELL #: W101AP		RRCID -> 289167		COMPL. DATE 12/22/2020				TOTAL DEPTH 10060 PERF.10067 - 20230					
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	
08		37820 X	16165	-0-	-21655	-0-	220	1	10789	2	Y	4687	4436	0	460
							5156	9							
09		32370 X	28831	-0-	-3539	-0-	295	1	22159	2	Y	5797	5672	0	585
							6377	9							
10		34742 X	34742	-0-	-0-	-0-	340	1	27527	2	Y	6250	6348	0	487
							6875	9							
11		28940 X	28940	-0-	-0-	-0-	287	1	23414	2	Y	4763	4914	0	336
							5239	9							
12		29791 X	10407	-0-	-19384	-0-	121	1	8217	2	Y	1881	2034	0	183
							2069	9							
01		34751 X	24571	-0-	-10180	-0-	233	1	19381	2	Y	4506	4251	0	438
							4957	9							

ZUMA 57-T1-3X10 D		WELL #: W102BO		RRCID -> 289409		COMPL. DATE 12/21/2020				TOTAL DEPTH 10267 PERF.10260 - 20349					
08		59148 X	46170	-0-	-12978	-0-	338	1	39685	2	Y	5588	5446	0	548
							6147	9							
09		50430 X	29909	-0-	-20521	-0-	241	1	25939	2	Y	3390	3596	0	342
							3729	9							
10		50592 X	41500	-0-	-9092	-0-	345	1	35417	2	Y	5216	5152	0	406
							5738	9							
11		48390 X	40156	-0-	-8234	-0-	281	1	33717	2	Y	5598	5610	0	394
							6158	9							
12		48825 X	27852	-0-	-20973	-0-	132	1	23610	2	Y	3736	3767	0	363
							4110	9							
01		46159 X	34785	-0-	-11374	-0-	298	1	29215	2	Y	4793	4690	0	466
							5272	9							

KENTZEL STATE 42		WELL #: W102AP		RRCID -> 289690		COMPL. DATE 10/23/2020				TOTAL DEPTH 10925 PERF.11028 - 15713					
08		28680 X	28680	-0-	-0-	-0-	873	1	23262	2	Y	4132	4010	0	293
							4545	9							
09		24990 X	23421	-0-	-1569	-0-	827	1	18978	2	Y	3287	3320	0	260
							3616	9							
10		25823 X	22502	-0-	-3321	-0-	747	1	17860	2	Y	3541	3678	0	123
							3895	9							
11		25927 X	25927	-0-	-0-	-0-	924	1	20583	2	Y	4018	3963	0	178
							4420	9							
12		25823 X	25172	-0-	-651	-0-	948	1	20190	2	Y	3667	3635	0	210
							4034	9							
01		25823 X	21582	-0-	-4241	-0-	843	1	16463	2	Y	3887	3773	0	324
							4276	9							

ZUMA 57-T1-3X10 C		WELL #: W101BO		RRCID -> 289735		COMPL. DATE 12/21/2020				TOTAL DEPTH 10071 PERF.10106 - 20357					
08		37526 X	37526	-0-	-0-	-0-	334	1	30175	2	Y	6379	6106	0	625
							7017	9							
09		33750 X	29450	-0-	-4300	-0-	296	1	22636	2	Y	5925	5952	0	598
							6518	9							
10		35395 X	35395	-0-	-0-	-0-	335	1	27833	2	Y	6570	6656	0	512
							7227	9							
11		35850 X	29948	-0-	-5902	-0-	282	1	24031	2	Y	5123	5274	0	361
							5635	9							
12		37045 X	15405	-0-	-21640	-0-	106	1	12363	2	Y	2669	2770	0	260
							2936	9							
01		37045 X	25557	-0-	-11488	-0-	267	1	19882	2	Y	4916	4698	0	478
							5408	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: W101AP		RRCID -> 293509		COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL DEPTH 10628 PERF.10570 - 15538					
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	
08		45880 X	38027	-0-	-7853	-0-	1264	1	31671	2	Y	4629	4649	0	64
							5092	9							
09		44400 X	37753	-0-	-6647	-0-	814	1	31893	2	Y	4587	4602	0	49
							5046	9							
10		45880 X	36922	-0-	-8958	-0-	619	1	31313	2	Y	4536	4538	0	47
							4990	9							
11		48031 X	48031	-0-	-0-	-0-	1303	1	40633	2	Y	5541	5528	0	60
							6095	9							
12		51984 X	51984	-0-	-0-	-0-	2513	1	43608	2	Y	5330	5337	0	53
							5863	9							
01		48478 X	48478	-0-	-0-	-0-	1486	1	41640	2	Y	4865	4866	0	52
							5352	9							

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #: W202AP		RRCID -> 293904		COMPL. DATE 09/10/2022				TOTAL DEPTH 12500 PERF.12429 - 17433					
08		75306 X	75306	-0-	-0-	-0-	31	1	68493	2	Y	6165	6259	0	141
							6782	9							
09		65864 X	65864	-0-	-0-	-0-	30	1	58843	2	Y	6355	6315	0	181
							6991	9							
10		66650 X	62558	-0-	-4092	-0-	28	1	56188	2	Y	5765	5818	0	128
							6342	9							
11		65312 X	65312	-0-	-0-	-0-	30	1	58565	2	Y	6106	6075	0	159
							6717	9							
12		66650 X	65948	-0-	-702	-0-	31	1	59121	2	Y	6178	6114	0	223
							6796	9							
01		93340 X	93340	-0-	-0-	-0-	31	1	84996	2	Y	7557	7436	0	344
							8313	9							

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #: W202BO		RRCID -> 294001		COMPL. DATE 09/10/2022				TOTAL DEPTH 12477 PERF.12440 - 17433					
08		79202 X	79202	-0-	-0-	-0-	31	1	70319	2	Y	8047	8150	0	184
							8852	9							
09		74460 X	74460	-0-	-0-	-0-	30	1	66559	2	Y	7155	7135	0	204
							7871	9							
10		69626 X	64091	-0-	-5535	-0-	30	1	56558	2	Y	6821	6874	0	151
							7503	9							
11		67380 X	66628	-0-	-752	-0-	30	1	58819	2	Y	7072	7039	0	184
							7779	9							
12		70323 X	70323	-0-	-0-	-0-	31	1	62599	2	Y	6994	6925	0	253
							7693	9							
01		95137 X	95137	-0-	-0-	-0-	31	1	86698	2	Y	7644	7549	0	348
							8408	9							

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #: W201AP		RRCID -> 294007		COMPL. DATE 09/10/2022				TOTAL DEPTH 12280 PERF.12212 - 17188					
08		52311 X	52311	-0-	-0-	-0-	1303	1	43942	2	Y	6424	6511	0	147
							7066	9							
09		47278 X	47278	-0-	-0-	-0-	1155	1	39645	2	Y	5889	5868	0	168
							6478	9							
10		43818 X	43818	-0-	-0-	-0-	1219	1	38069	2	Y	4118	4195	0	91
							4530	9							
11		43829 X	43829	-0-	-0-	-0-	1158	1	37037	2	Y	5122	5080	0	133
							5634	9							
12		44433 X	44433	-0-	-0-	-0-	1296	1	37066	2	Y	5519	5453	0	199
							6071	9							
01		41168 X	39598	-0-	-1570	-0-	688	1	33833	2	Y	4615	4604	0	210
							5077	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 37/48 F		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: W101CN		RRCID -> 294171		COMPL. DATE 11/30/2022				TOTAL DEPTH 10772 PERF.10694 - 21010						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	141143 X	99155	-0-	-41988	-0-	31 21963	1 9	77161	2	Y	19966	20115	0			235
09	136590 X	90131	-0-	-46459	-0-	30 20459	1 9	69642	2	Y	18599	18575	0			259
10	138043 X	53864	-0-	-84179	-0-	44 11386	1 9	42434	2	Y	10351	10482	0			128
11	118140 X	75086	-0-	-43054	-0-	30 16253	1 9	58803	2	Y	14775	14814	0			89
12	106082 X	75898	-0-	-30184	-0-	31 15709	1 9	60158	2	Y	14281	14298	0			72
01	99169 X	68696	-0-	-30473	-0-	1203 14147	1 9	53346	2	Y	12861	12736	0			197
TXL 37/48 E		WELL #: W102CN		RRCID -> 294179		COMPL. DATE 11/30/2022				TOTAL DEPTH 10775 PERF.10629 - 20963						
08	105307 X	85066	-0-	-20241	-0-	31 18821	1 9	66214	2	Y	17110	17256	0			201
09	101910 X	81342	-0-	-20568	-0-	30 17502	1 9	63810	2	Y	15911	15890	0			222
10	105307 X	51454	-0-	-53853	-0-	55 12010	1 9	39389	2	Y	10918	11005	0			135
11	101910 X	77619	-0-	-24291	-0-	40 16795	1 9	60784	2	Y	15268	15311	0			92
12	94023 X	71646	-0-	-22377	-0-	48 15393	1 9	56205	2	Y	13994	14016	0			70
01	85064 X	66248	-0-	-18816	-0-	1313 13731	1 9	51204	2	Y	12483	12362	0			191
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #: W101DM		RRCID -> 295166		COMPL. DATE 04/28/2023				TOTAL DEPTH 12254 PERF.12203 - 17187						
08	84278 X	84278	-0-	-0-	-0-	31 14590	1 9	69657	2	Y	13264	13370	0			304
09	75642 X	75642	-0-	-0-	-0-	30 12720	1 9	62892	2	Y	11564	11538	0			330
10	83074 X	83074	-0-	-0-	-0-	29 13342	1 9	69703	2	Y	12129	12190	0			269
11	96744 X	96744	-0-	-0-	-0-	30 13902	1 9	82812	2	Y	12638	12578	0			329
12	74054 X	74054	-0-	-0-	-0-	31 10706	1 9	63317	2	Y	9733	9710	0			352
01	72757 X	61405	-0-	-11352	-0-	31 9005	1 9	52369	2	Y	8186	8165	0			373
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #: W201DM		RRCID -> 295206		COMPL. DATE 04/28/2023				TOTAL DEPTH 12489 PERF.12463 - 17426						
08	77615 X	77615	-0-	-0-	-0-	31 10198	1 9	67386	2	Y	9271	9381	0			212
09	65250 X	39978	-0-	-25272	-0-	20 5165	1 9	34793	2	Y	4695	4773	0			134
10	95271 X	95271	-0-	-0-	-0-	29 11684	1 9	83558	2	Y	10622	10520	0			236
11	124361 X	124361	-0-	-0-	-0-	30 13050	1 9	111281	2	Y	11864	11791	0			309
12	104099 X	104099	-0-	-0-	-0-	31 10413	1 9	93655	2	Y	9466	9433	0			342
01	89470 X	89470	-0-	-0-	-0-	31 8856	1 9	80583	2	Y	8051	8027	0			366

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #:		W101CN	RRCID ->	295292	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	12439 - 17383		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE		
08	82497 X	82497	-0-	-0-	-0-	31	1	68731	2	Y	12486	12616	0	286
						13735	9							
09	63328 X	63328	-0-	-0-	-0-	26	1	52975	2	Y	9388	9406	0	268
						10327	9							
10	85677 X	85677	-0-	-0-	-0-	28	1	72678	2	Y	11792	11798	0	262
						12971	9							
11	92329 X	92329	-0-	-0-	-0-	30	1	79148	2	Y	11955	11906	0	311
						13151	9							
12	63831 X	63831	-0-	-0-	-0-	28	1	55004	2	Y	7999	8021	0	289
						8799	9							
01	63796 X	63796	-0-	-0-	-0-	82	1	53790	2	Y	9022	8900	0	411
						9924	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #:		W101CN	RRCID ->	295495	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	9967	PERF.	9978 - 14882		
08	SHUT IN	52670	-0-	52670	336171	136	1	39619	2	Y	11741	11747	0	126
						12915	9							
09	405423 X	69252	-0-	-336171	-0-	313	1	55159	2	Y	12527	12482	0	171
						13780	9							
10	72726 X	59620	-0-	-13106	-0-	666	1	45722	2	Y	12029	11942	0	258
						13232	9							
11	70380 X	55003	-0-	-15377	-0-	1064	1	42894	2	Y	10041	10023	0	276
						11045	9							
12	72726 X	51302	-0-	-21424	-0-	986	1	40172	2	Y	9222	9362	0	136
						10144	9							
01	71548 X	49746	-0-	-21802	-0-	864	1	39382	2	Y	8636	8624	0	148
						9500	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #:		W102CN	RRCID ->	295527	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	10087 - 15035		
08	SHUT IN	49159	-0-	49159	328110	177	1	39908	2	Y	8249	8280	0	88
						9074	9							
09	395010 X	66900	-0-	-328110	-0-	601	1	52592	2	Y	12461	12379	0	170
						13707	9							
10	72323 X	55813	-0-	-16510	-0-	672	1	43761	2	Y	10345	10293	0	222
						11380	9							
11	69990 X	53296	-0-	-16694	-0-	1024	1	42234	2	Y	9125	9096	0	251
						10038	9							
12	72323 X	48540	-0-	-23783	-0-	1052	1	38310	2	Y	8344	8472	0	123
						9178	9							
01	69130 X	47803	-0-	-21327	-0-	1024	1	38813	2	Y	7242	7241	0	124
						7966	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #:		W102DM	RRCID ->	295528	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	10347	PERF.	10360 - 15379		
08	SHUT IN	50750	-0-	50750	205347	75	1	44097	2	Y	5980	5962	0	64
						6578	9							
09	264796 X	59449	-0-	-205347	-0-	30	1	52399	2	Y	6382	6359	0	87
						7020	9							
10	69533 X	61601	-0-	-7932	-0-	31	1	55058	2	Y	5920	5880	0	127
						6512	9							
11	67290 X	40201	-0-	-27089	-0-	472	1	35193	2	Y	4124	4138	0	113
						4536	9							
12	69533 X	47246	-0-	-22287	-0-	976	1	40768	2	Y	5002	5041	0	74
						5502	9							
01	61597 X	44878	-0-	-16719	-0-	904	1	38793	2	Y	4710	4703	0	81
						5181	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560									
RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #:	W101CN	RRCID ->	295547	COMPL. DATE	06/05/2023	TOTAL DEPTH	10573	PERF.	10791	- 20735
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	236299 X	107995 -0-	-128304	-0-	28	1	84109	2	Y	21689	21570	0	301
					23858	9							
09	121755 X	121755 -0-	-0-	-0-	30	1	95623	2	Y	23729	23779	0	251
					26102	9							
10	136801 X	136801 -0-	-0-	-0-	31	1	109252	2	Y	25016	25010	0	257
					27518	9							
11	144751 X	144751 -0-	-0-	-0-	30	1	117954	2	Y	24334	24326	0	265
					26767	9							
12	155813 X	155813 -0-	-0-	-0-	31	1	125847	2	Y	27214	27211	0	268
					29935	9							
01	122105 X	122105 -0-	-0-	-0-	30	1	100531	2	Y	19585	19642	0	211
					21544	9							

RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #:	W101DM	RRCID ->	295548	COMPL. DATE	06/09/2023	TOTAL DEPTH	10518	PERF.	10642	- 20748
08	262313 X	113686 -0-	-148627	-0-	28	1	89427	2	Y	22028	21975	0	305
					24231	9							
09	132986 X	132986 -0-	-0-	-0-	30	1	106047	2	Y	24463	24509	0	259
					26909	9							
10	145371 X	145371 -0-	-0-	-0-	31	1	116170	2	Y	26518	26504	0	273
					29170	9							
11	154160 X	154160 -0-	-0-	-0-	30	1	125229	2	Y	26274	26261	0	286
					28901	9							
12	157793 X	157793 -0-	-0-	-0-	29	1	126828	2	Y	28124	28133	0	277
					30936	9							
01	110221 X	110221 -0-	-0-	-0-	283	1	89502	2	Y	18578	18655	0	200
					20436	9							

STATE CD 10/15			WELL #:	W102DM	RRCID ->	295551	COMPL. DATE	05/28/2023	TOTAL DEPTH	1803	PERF.	N/A	
08	SHUT IN	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE TRIVETTE 7/18			WELL #:	W201AH	RRCID ->	295555	COMPL. DATE	05/28/2023	TOTAL DEPTH	1806	PERF.	N/A	
08	SHUT IN	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #:	W102CN	RRCID ->	295637	COMPL. DATE	06/05/2023	TOTAL DEPTH	10352	PERF.	10626	- 20559
08	93728 X	93728 -0-	-0-	-0-	28	1	73524	2	Y	18342	18284	0	254
					20176	9							
09	97483 X	97483 -0-	-0-	-0-	30	1	77918	2	Y	17759	17825	0	188
					19535	9							
10	108550 X	108550 -0-	-0-	-0-	31	1	86559	2	Y	19964	19947	0	205
					21960	9							
11	109728 X	109728 -0-	-0-	-0-	30	1	87228	2	Y	20427	20410	0	222
					22470	9							
12	130645 X	130645 -0-	-0-	-0-	31	1	104969	2	Y	23314	23306	0	230
					25645	9							
01	110670 X	110670 -0-	-0-	-0-	31	1	89912	2	Y	18843	18870	0	203
					20727	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560													
STATE CORDELL 42/4			WELL #:	W101BO	RRCID ->	295741	COMPL. DATE	07/01/2023	TOTAL	DEPTH	10523	PERF.	10949 - 20638				
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				
08		258165 X	194868	-0-	-63297	-0-	31	1	170886	2	Y	21774	21510	0	282	8	380
							23951	9									
09		230155 X	230155	-0-	-0-	-0-	30	1	204192	2	Y	23575	23366	0	196	8	393
							25933	9									
10		215392 X	215392	-0-	-0-	-0-	31	1	192892	2	Y	20426	20348	0	124	8	347
							22469	9									
11		197021 X	197021	-0-	-0-	-0-	30	1	177850	2	Y	17401	17341	0	85	8	322
							19141	9									
12		194784 X	194784	-0-	-0-	-0-	246	1	174534	2	Y	18185	17896	0	79	8	532
							20004	9									
01		181555 X	181555	-0-	-0-	-0-	258	1	161240	2	Y	18234	18212	0			554
							20057	9									
STATE CORDELL 42/4			WELL #:	W102BO	RRCID ->	295742	COMPL. DATE	07/01/2023	TOTAL	DEPTH	10892	PERF.	10843 - 21216				
08		242455 X	177891	-0-	-64564	-0-	31	1	149375	2	Y	25895	25590	0	336	8	452
							28485	9									
09		208287 X	208287	-0-	-0-	-0-	30	1	176119	2	Y	29216	28938	0	243	8	487
							32138	9									
10		226313 X	226313	-0-	-0-	-0-	31	1	193207	2	Y	30068	29863	0	181	8	511
							33075	9									
11		227671 X	227671	-0-	-0-	-0-	30	1	195654	2	Y	29079	28911	0	141	8	538
							31987	9									
12		223553 X	223553	-0-	-0-	-0-	270	1	194283	2	Y	26364	26016	0	115	8	771
							29000	9									
01		196502 X	196502	-0-	-0-	-0-	276	1	173994	2	Y	20211	20368	0			614
							22232	9									
OXY USA INC.			630591														
RUSSELL, F D			WELL #:	1H	RRCID ->	290942	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.	11325 - 15698				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HAMILTON SOUTHEAST			WELL #:	N 21H	RRCID ->	291472	COMPL. DATE	07/28/2019	TOTAL	DEPTH	11172	PERF.	11101 - 21195				
08		167325 X	24814	-0-	-142511	-0-	20731	3	252	4	Y	3483	3461	0			181
							3831	9									
09		24616 X	24616	-0-	-0-	-0-	21134	3	135	4	Y	3043	3050	0			174
							3347	9									
10		25017 X	23146	-0-	-1871	-0-	18704	3	1179	4	Y	2966	2934	0			206
							3263	9									
11		24210 X	17767	-0-	-6443	-0-	13788	3	275	4	Y	3367	3367	0			206
							3704	9									
12		25451 X	15079	-0-	-10372	-0-	10621	3	857	4	Y	3274	3265	0			215
							3601	9									
01		25451 X	12058	-0-	-13393	-0-	9257	3	78	4	Y	2475	2487	0			203
							2723	9									
MOORE HOOPER			WELL #:	1H	RRCID ->	291478	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL	DEPTH	11086	PERF.	11524 - 14814				
08	DLQ	G-10	2063	-0-	2063	2063	1910	3	153	9	Y	139	123	1			41
09	DLQ	G-10	657	-0-	657	2720	558	3	99	9	Y	90	112	1			19
10		3100 N	5818	-0-	2718	5438	5595	3	223	9	Y	203	159	1			63
11		3000 N	7067	-0-	4067	9505	6617	3	450	9	Y	409	373	1			99
12		3100 N	6403	-0-	3303	12808	5964	3	439	9	Y	399	395	1			103
01		17064 X	4256	-0-	-12808	-0-	3961	3	295	9	Y	268	312	1			59

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ZPZ 34-196 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
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
PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ZPZ 34-196 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
		WELL #: 4H		RRCID -> 286257	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 11033	PERF.11521 - 16336					
08	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	3 1 54 4	4709 3 1202 9	Y	1093	1077 0		60
09	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	3 1 5 4	4567 3 1283 9	Y	1166	1077 0		149
10	10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	4 1 10 4	8017 3 1977 9	Y	1797	1867 0	2 8	77
11	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	4 1 8 4	6377 3 1634 9	Y	1485	1527 0		35
12	6479 X	5447	-0-	-1032	-0-	3 1 5 4	3940 3 1499 9	Y	1363	1356 0		42
01	8432 X	4059	-0-	-4373	-0-	3 1 5 4	3041 3 1010 9	Y	918	939 0		21
BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #: 5H		RRCID -> 286380	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 11063	PERF.11606 - 16367					
08	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	3 1 54 4	4130 3 1199 9	Y	1090	1071 0		60
09	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	2 1 4 4	4974 3 1038 9	Y	944	883 0		121
10	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	3 1 7 4	6451 3 1436 9	Y	1305	1368 0	2 8	56
11	7200 X	4675	-0-	-2525	-0-	2 1 5 4	3624 3 1044 9	Y	949	983 0		22
12	7440 X	3889	-0-	-3551	-0-	2 1 3 4	2937 3 947 9	Y	861	856 0		27
01	7502 X	2367	-0-	-5135	-0-	2 1 3 4	1757 3 605 9	Y	550	565 0		12
TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 3H		RRCID -> 286434	COMPL. DATE 11/22/2018	TOTAL DEPTH 11222	PERF.11206 - 16056					
*08	11753 X	11753	-0-	-0-	-0-	682 1 9 4	9293 3 1769 9	Y	1608	1600 0		51
09	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	526 1 25 4	6493 3 2441 9	Y	2219	2213 0		57
10	10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	1036 1 18 4	6741 3 2509 9	Y	2281	2276 0		62
11	9600 X	9572	-0-	-28	-0-	681 1 21 4	6581 3 2289 9	Y	2081	2100 0		43
12	11636 X	11636	-0-	-0-	-0-	692 1 19 4	9024 3 1901 9	Y	1728	1730 0		41
01	9920 X	9443	-0-	-477	-0-	662 1 20 4	6836 3 1925 9	Y	1750	1752 0		39
TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 4H		RRCID -> 286436	COMPL. DATE 11/22/2018	TOTAL DEPTH 11401	PERF.11505 - 16329					
08	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-			Y	-0-	9 0		-0-
09	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	523 1 22 4	5363 3 2153 9	Y	1957	1907 0		50
10	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			Y	-0-	50 0		-0-
11	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-			Y	-0-			-0-
12	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-			Y	-0-			-0-
01	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-			Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC TIGER 55-2-12 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
		WELL #:	2H	RRCID -> 286453	COMPL. DATE 11/19/2018	TOTAL DEPTH 11381	PERF.11338	- 16206		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*08	9176 X	7532	-0-	-1644	-0-	767 1 12 4	4238 3 2515 9	2286	2280 0	72
09	9180 X	862	-0-	-8318	-0-	479 1 1 4	329 3 53 9	48	119 0	1
10	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-				1 0	-0-
11	9900 X	2989	-0-	-6911	-0-	643 1 10 4	1255 3 1081 9	983	963 0	20
12	10230 X	5439	-0-	-4791	-0-	695 1 25 4	2226 3 2493 9	2266	2232 0	54
01	7533 X	2448	-0-	-5085	-0-	718 1 11 4	637 3 1082 9	984	1016 0	22

BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #:		3H	RRCID -> 286466	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 11040	PERF.11433	- 16194	
08	7533 X	4792	-0-	-2741	-0-	2 1 29 4	4113 3 648 9	589	590 0	32
09	6990 X	4610	-0-	-2380	-0-	2 1 3 4	3868 3 737 9	670	616 0	86
10	6231 X	3001	-0-	-3230	-0-	2820 3 180 9	1 4	164	243 0	7
11	5670 X	4204	-0-	-1466	-0-	1 1 3 4	3552 3 648 9	589	582 0	14
12	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	2 1 3 4	5643 3 917 9	834	822 0	26
01	4805 X	2718	-0-	-2087	-0-	2 1 3 4	2068 3 645 9	586	599 0	13

TIGER 55-2-12 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 286629	COMPL. DATE 11/18/2018	TOTAL DEPTH 11263	PERF.11323	- 16150	
*08	7533 X	3105	-0-	-4428	-0-	729 1 5 4	1392 3 979 9	890	880 0	28
09	7290 X	2162	-0-	-5128	-0-	507 1 7 4	976 3 672 9	611	623 0	16
10	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	1036 1 19 4	5413 3 2527 9	2297	2251 0	62
11	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	678 1 15 4	4575 3 1704 9	1549	1579 0	32
12	3100 X	728	-0-	-2372	-0-	682 1	46 3	-0-	32 0	-0-
*01	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	737 1 27 4	5206 3 2630 9	2391	2338 0	53

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 286761	COMPL. DATE 12/21/2018	TOTAL DEPTH 10856	PERF.11060	- 17619	
08	15376 X	-0-	-0-	-15376	-0-			-0-		398
09	13099 X	13099	-0-	-0-	-0-	24 1 24 4	10773 3 2278 9	2071	2059 0	410
10	13030 X	13030	-0-	-0-	-0-	12 1 16 4	10813 3 2189 9	1990	1949 0	451
11	12935 X	12935	-0-	-0-	-0-	9 1 19 4	10816 3 2091 9	1901	1872 0	480
12	15177 X	15177	-0-	-0-	-0-	13 1 24 4	12717 3 2423 9	2203	2303 0	380
01	18217 X	18217	-0-	-0-	-0-	33 1 27 4	15519 3 2638 9	2398	2395 0	383

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
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
08	34844 X	-0-	-0-	-34844	-0-				Y	-0-			-0-
09	34498 X	34498	-0-	-0-	-0-		81 1	26592 3	Y	7040	6859 0		181
							81 4	7744 9					
10	36240 X	36240	-0-	-0-	-0-		42 1	28070 3	Y	7335	7317 0		199
							59 4	8069 9					
11	35534 X	35534	-0-	-0-	-0-		33 1	27679 3	Y	7047	7100 0		146
							70 4	7752 9					
12	41538 X	41538	-0-	-0-	-0-		43 1	33478 3	Y	7216	7191 0		171
							79 4	7938 9					
01	42973 X	42973	-0-	-0-	-0-		107 1	34351 3	Y	7662	7664 0		169
							87 4	8428 9					

VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 286859	COMPL. DATE 12/30/2018		TOTAL DEPTH 11152 PERF.11486 - 16432						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	20456	-0-	20456	20456		54 1	15158 3	Y	4718	4597 0		121
							54 4	5190 9					
10	T. A.	18197	-0-	18197	38653		22 1	13896 3	Y	3862	3878 0		105
							31 4	4248 9					
11	T. A.	15154	-0-	15154	53807		15 1	11667 3	Y	3128	3168 0		65
							31 4	3441 9					
12	T. A.	15020	-0-	15020	68827		19 1	11475 3	Y	3174	3164 0		75
							35 4	3491 9					
01	T. A.	14918	-0-	14918	83745		44 1	11395 3	Y	3131	3137 0		69
							35 4	3444 9					

WAHOO 53-2-23 LOV UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287216	COMPL. DATE 04/15/2019		TOTAL DEPTH 12086 PERF.12225 - 19980						
08	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-		648 1	4535 3	Y	1255	1245 0		53
							15 4	1381 9					
09	5010 X	1910	-0-	-3100	-0-		625 1	191 3	Y	984	1000 0		37
							12 4	1082 9					
10	6231 X	4890	-0-	-1341	-0-		619 1	3545 3	Y	654	665 0		26
							7 4	719 9					
11	6360 X	4924	-0-	-1436	-0-		601 1	3672 3	Y	588	588 0		26
							4 4	647 9					
12	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-		619 1	6502 3	Y	762	759 0		29
							10 4	838 9					
01	6572 X	3329	-0-	-3243	-0-		617 1	2340 3	Y	335	346 0		18
							3 4	369 9					

JOHNSON 1-86		WELL #: 4H		RRCID -> 287373	COMPL. DATE 10/23/2013		TOTAL DEPTH 11075 PERF.11804 - 15427						
08	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-			623
09	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-		42 1	3279 3	N	1082	1065 0		640
							13 4	1190 9					
10	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-		42 1	4248 3	N	1338	1326 0		652
							14 4	1472 9					
11	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-		54 1	4943 3	N	1704	1686 0		670
							12 4	1874 9					
12	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-		63 1	4229 3	N	1728	1734 0		664
							22 4	1901 9					
01	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-		36 1	2321 3	N	966	989 0		641
							9 4	1063 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC GREENBLATT 71 WRD		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
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

GREENBLATT 71 WRD		WELL #:		2H	RRCID ->	287374	COMPL. DATE	11/03/2013	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	11569	-		15790
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				263
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				263
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				263
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				263
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				263
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				263

HUMANE SOCIETY 34-199 WRD		WELL #:		1H	RRCID ->	287375	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	10880	-		15226
*08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	6				679
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-				679
10	341 X	3	-0-	-338	-0-		3	3		Y	-0-				679
11	300 X	77	-0-	-223	-0-		77	3		Y	-0-				679
12	62 X	12	-0-	-50	-0-		6	3	6	9	5				684
*01	16 X	16	-0-	-0-	-0-		16	3		Y	-0-				684

BATES 1-63 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287376	COMPL. DATE	07/15/2013	TOTAL DEPTH	11137	PERF.	11994	-		15862
08	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-				441
09	2970 X	2218	-0-	-752	-0-		2	1	1352	3	783	763	0		461
							3	4	861	9					
10	3069 X	1701	-0-	-1368	-0-		1	1	1428	3	246	165	0		542
							1	4	271	9					
11	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-		2	1	1757	3	904	999	0		447
							5	4	994	9					
12	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-		2	1	1804	3	864	824	0		487
							3	4	950	9					
01	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-		2	1	1740	3	818	719	0		586
							5	4	900	9					

MASONIC 72 WRD		WELL #:		1H	RRCID ->	287377	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	11216	-		15039
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				323
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				323
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				323
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				323
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				323
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				323

MAGIC MAN 33-64 WRD		WELL #:		6H	RRCID ->	287378	COMPL. DATE	06/23/2014	TOTAL DEPTH	11098	PERF.	11493	-		15733
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFECAMP) PDEH LLC LOLA 34-198 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	15221 X	3304	-0-	-11917	-0-	1 1 21 4	2809 3 473 9	Y	430	474 0		24
09	14730 X	-0-	-0-	-14730	-0-			Y	-0-	24 0		-0-
10	15593 X	-0-	-0-	-15593	-0-			Y	-0-			-0-
11	15090 X	-0-	-0-	-15090	-0-			Y	-0-			-0-
12	15593 X	-0-	-0-	-15593	-0-			Y	-0-			-0-
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON 1-87 LOV		WELL #: 4H		RRCID -> 287380	COMPL. DATE 11/18/2013	TOTAL DEPTH 11021		PERF.11503 - 15772				
08	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	63 1 15 4	3489 3 1362 9	Y	1238	1232 0		890
09	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	46 1 15 4	3099 3 1294 9	Y	1176	1116 0		950
10	3410 X	437	-0-	-2973	-0-	4 1 1 4	287 3 145 9	Y	132	141 0		941
11	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			Y	-0-			941
12	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			Y	-0-			941
01	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			Y	-0-			941

JOHNSON 1-88 LOV		WELL #: 3H		RRCID -> 287381	COMPL. DATE 07/23/2014	TOTAL DEPTH 11031		PERF.11326 - 15342				
08	3131 X	86	-0-	-3045	-0-	2 1 35 9	49 3	Y	32	67 0		1
09	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	28 1 9 4	3675 3 782 9	Y	711	685 0		27
10	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	51 1 16 4	7316 3 1766 9	Y	1605	1567 0		65
11	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	44 1 10 4	5309 3 1511 9	Y	1374	1379 0		60
12	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	44 1 15 4	4220 3 1329 9	Y	1208	1223 0		45
01	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	43 1 11 4	3986 3 1264 9	Y	1149	1133 0		61

JOHNSON 1-88 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 287382	COMPL. DATE 10/05/2011	TOTAL DEPTH 11105		PERF.11302 - 15230				
08	3131 X	134	-0-	-2997	-0-	1 1 24 9	109 3	Y	22	25 0		400
09	3630 X	2960	-0-	-670	-0-	19 1 6 4	2397 3 538 9	Y	489	486 0		403
10	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	26 1 8 4	4069 3 900 9	Y	818	804 0		417
11	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	22 1 5 4	3420 3 754 9	Y	685	690 0		412
12	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	27 1 9 4	3482 3 804 9	Y	731	731 0		412
01	3751 X	3070	-0-	-681	-0-	23 1 6 4	2369 3 672 9	Y	611	612 0		411

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC JOHNSON 1-88 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 2H		RRCID -> 287383	COMPL. DATE 05/11/2014	TOTAL DEPTH 11319	PERF.11522	-		15579			
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
08	4030 X	25	-0-	-4005	-0-	22 3	3 9	Y	3	6	0		552
09	3900 X	271	-0-	-3629	-0-	1 1	236 3	Y	31	31	0		552
						34 9							
10	3813 X	2226	-0-	-1587	-0-	6 1	1996 3	Y	202	202	0		552
						2 4	222 9						
11	3690 X	2112	-0-	-1578	-0-	16 1	1530 3	Y	511	511	0		552
						4 4	562 9						
12	3813 X	3777	-0-	-36	-0-	24 1	3020 3	Y	659	655	0		556
						8 4	725 9						
01	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	17 1	2135 3	Y	456	460	0		552
						4 4	502 9						
LINDLEY 33-92 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 287384	COMPL. DATE 02/27/2016	TOTAL DEPTH 11072	PERF.11525	-		21372			
08	21204 X	20719	-0-	-485	-0-	229 1	15478 3	Y	4507	4526	0		189
						54 4	4958 9						
09	24084 X	24084	-0-	-0-	-0-	210 1	17920 3	Y	5353	5342	0		200
						66 4	5888 9						
10	25150 X	25150	-0-	-0-	-0-	172 1	18927 3	Y	5451	5430	0		221
						55 4	5996 9						
11	20520 X	11423	-0-	-9097	-0-	81 1	8514 3	Y	2554	2664	0		111
						19 4	2809 9						
12	21204 X	-0-	-0-	-21204	-0-			Y	-0-	111	0		-0-
01	21204 X	8698	-0-	-12506	-0-	74 1	6424 3	Y	1983	1877	0		106
						19 4	2181 9						
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 287386	COMPL. DATE 03/01/2016	TOTAL DEPTH 11031	PERF.11790	-		18395			
08	18228 X	-0-	-0-	-18228	-0-			Y	-0-				-0-
09	38949 X	38949	-0-	-0-	-0-	108 1	28379 3	Y	9413	9171	0		242
						108 4	10354 9						
10	26249 X	26249	-0-	-0-	-0-	35 1	19515 3	Y	6045	6123	0		164
						49 4	6650 9						
11	41044 X	41044	-0-	-0-	-0-	46 1	30329 3	Y	9612	9576	0		200
						96 4	10573 9						
12	40454 X	40454	-0-	-0-	-0-	46 1	31834 3	Y	7718	7735	0		183
						84 4	8490 9						
01	39036 X	39036	-0-	-0-	-0-	107 1	30405 3	Y	7670	7684	0		169
						87 4	8437 9						
BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #: 1SL		RRCID -> 287387	COMPL. DATE 07/04/2014	TOTAL DEPTH 11110	PERF.11187	-		15402			
08	8897 X	6575	-0-	-2322	-0-	6517 3	58 9	Y	53	369	1		282
09	8610 X	7534	-0-	-1076	-0-	6725 3	809 9	Y	735				1017
10	8649 X	8154	-0-	-495	-0-	7472 3	682 9	Y	620	737	1	2 8	898
11	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	6759 3	906 9	Y	824	1106	1		616
12	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	7100 3	978 9	Y	889	748	1		757
01	8153 X	7730	-0-	-423	-0-	6813 3	917 9	Y	834	961	1		630
LINK - VJ RANCH W 55-2-28		WELL #: 1H		RRCID -> 287388	COMPL. DATE 11/13/2014	TOTAL DEPTH 10698	PERF.10952	-		14674			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
PDEH LLC		//CONT.// 646827														
JOHNSON 1-88 LOV		WELL #: 5H		RRCID -> 287411		COMPL. DATE 12/07/2015			TOTAL DEPTH 11284 PERF.12804 - 13578							
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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEAT 1-77 LOV UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287412		COMPL. DATE 04/14/2015			TOTAL DEPTH 10954 PERF.11060 - 15414							
08	T. A.	2799	-0-	2799	2799	35 1	2000 3	8 4	756 9	Y	687	675 0				29
09	T. A.	2238	-0-	2238	5037	25 1	1498 3	8 4	707 9	Y	643	648 0				24
10	T. A.	3986	-0-	3986	9023	31 1	2869 3	10 4	1076 9	Y	978	962 0				40
11	13003 X	3980	-0-	-9023	-0-	55 1	2019 3	13 4	1893 9	Y	1721	1686 0				75
12	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	38 1	2179 3	13 4	1156 9	Y	1051	1087 0				39
01	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	41 1	3010 3	11 4	1230 9	Y	1118	1097 0				60

WHEAT 1-77 LOV UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287413		COMPL. DATE 04/14/2015			TOTAL DEPTH 11113 PERF.11710 - 15785							
08	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	73 1	4768 3	17 4	1577 9	Y	1434	1424 0				60
09	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	59 1	4705 3	19 4	1658 9	Y	1507	1511 0				56
10	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	47 1	4822 3	15 4	1647 9	Y	1497	1492 0				61
11	5880 X	5550	-0-	-330	-0-	39 1	4145 3	9 4	1357 9	Y	1234	1241 0				54
12	6076 X	919	-0-	-5157	-0-	8 1	664 3	3 4	244 9	Y	222	268 0				8
01	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-	8 0				-0-

MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287414		COMPL. DATE 04/18/2014			TOTAL DEPTH 10808 PERF.11320 - 15886							
08	14B2 EXT	16	-0-	16	1746	16 3				Y	-0-					784
09	1746 X	-0-	-0-	-1746	-0-					Y	-0-					784
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					784
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3				Y	-0-					784
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					784
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					784

MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287415		COMPL. DATE 04/22/2014			TOTAL DEPTH 10779 PERF.11143 - 16517							
08	1395 N	1215	-0-	-180	-0-	1 1	781 3	19 4	414 9	Y	376	376 0				21
09	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2 1	1574 3	3 4	634 9	Y	576	523 0				74
10	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2 1	1425 3	4 4	773 9	Y	703	747 0				30
11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2 1	1324 3	3 4	724 9	Y	658	673 0				15
12	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1 1	1307 3	2 4	719 9	Y	654	649 0				20
01	1829 N	1236	-0-	-593	-0-	1 1	798 3	2 4	435 9	Y	395	406 0				9

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 287523 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11316 - 15758															
08	5301 X	4419	-0-	-882	-0-	4	1	3003	3	Y	1228	1206	0		67
09	4980 X	4421	-0-	-559	-0-	61	4	1351	9						
10	5270 X	4326	-0-	-944	-0-	3	1	3267	3	Y	1042	976	0		133
11	4800 X	3745	-0-	-1055	-0-	5	4	1146	9						
12	4960 X	3644	-0-	-1316	-0-	2	1	3373	3	Y	860	955	0	1 8	37
01	4557 X	3081	-0-	-1476	-0-	5	4	946	9						
						2	1	2995	3	Y	676	697	0		16
						4	4	744	9						
						2	1	2794	3	Y	768	760	0		24
						3	4	845	9						
						2	1	2424	3	Y	593	604	0		13
						3	4	652	9						

SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287524 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11933 - 15984															
08	T. A.	5230	-0-	5230	5230	4401	3	829	9	Y	754	759	1		240
09	T. A.	5821	-0-	5821	11051	4954	3	867	9	Y	788	756	1		272
10	T. A.	5850	-0-	5850	16901	4990	3	860	9	Y	782				1054
11	23727 X	6826	-0-	-16901	-0-	5840	3	986	9	Y	896	1332	1		618
12	6014 X	2172	-0-	-3842	-0-	1792	3	380	9	Y	345	386	1		577
01	6014 X	2241	-0-	-3773	-0-	1575	3	666	9	Y	605	579	1		603

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287525 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11332 - 15597															
08	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-				-0-
09	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-				-0-
10	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-				-0-
11	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	1	1	1678	3	Y	459	448	0		11
12	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	2	4	505	9						
01	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	3	1	3691	3	Y	1175	1149	0		37
						4	4	1293	9						
						3	1	3407	3	Y	958	973	0		22
						5	4	1054	9						

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287526 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11121 - 14984															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ODELL STATE 54-1-6 LOV		//CONT.// 646827		WELL #:	2H	RRCID ->	287533	COMPL. DATE	03/22/2017	TOTAL DEPTH	11743	PERF.11780	- 16400		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08		10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	7909	3	2875	9	Y	2614	2628	1	769
09		10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	7705	3	2554	9	Y	2322	2620	1	471
10		10760 X	10760	-0-	-0-	-0-	8032	3	2728	9	Y	2480	2240	1	711
11		11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	8615	3	2705	9	Y	2459	2663	1	507
12		11960 X	11960	-0-	-0-	-0-	9235	3	2725	9	Y	2477	2465	1	519
01		10230 X	10109	-0-	-121	-0-	7763	3	2346	9	Y	2133	2292	1	360
TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV				WELL #:	3H	RRCID ->	287534	COMPL. DATE	12/02/2017	TOTAL DEPTH	11401	PERF.11534	- 15862		
08		713 X	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-				732
09		420 X	121	-0-	-299	-0-	121	3		Y	-0-				732
10		434 X	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-				732
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				732
*12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	191	1		541
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				509
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287537	COMPL. DATE	01/24/2017	TOTAL DEPTH	11040	PERF.11393	- 16163		
08		8060 X	6045	-0-	-2015	-0-	3	1	4903	3	Y	991	975	0	54
							49	4	1090	9					
09		7470 X	6958	-0-	-512	-0-	2	1	6049	3	Y	821	770	0	105
							4	4	903	9					
10		7905 X	6025	-0-	-1880	-0-	2	1	5027	3	Y	901	966	0	39
							5	4	991	9				1	8
11		7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	2	1	6349	3	Y	1002	1018	0	23
							5	4	1102	9					
12		7192 X	6456	-0-	-736	-0-	2	1	5471	3	Y	891	886	0	28
							3	4	980	9					
01		7192 X	377	-0-	-6815	-0-	319	3	58	9	Y	53	80	0	1
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287538	COMPL. DATE	01/31/2017	TOTAL DEPTH	10935	PERF.11356	- 16126		
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287539	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	11483	PERF.11597	- 19951		
08		7254 X	3561	-0-	-3693	-0-	708	1	1809	3	Y	939	921	0	39
							11	4	1033	9					
09		7020 X	462	-0-	-6558	-0-	462	1			Y	-0-	39	0	-0-
10		7254 X	1439	-0-	-5815	-0-	493	1	615	3	Y	298	286	0	12
							3	4	328	9					
11		7020 X	-0-	-0-	-7020	-0-					Y	-0-	12	0	-0-
12		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-			-0-
01		3565 X	1303	-0-	-2262	-0-	343	1	576	3	Y	346	328	0	18
							3	4	381	9					

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287540		COMPL. DATE 04/26/2018				TOTAL DEPTH 11449 PERF.11435 - 18729					
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
08	14384 X	11594	-0-	-2790	-0-	831	1	7746	3	Y	2713	2711	0		114
						33	4	2984	9						
09	13920 X	12409	-0-	-1511	-0-	881	1	8077	3	Y	3103	3101	0		116
						38	4	3413	9						
10	14384 X	12093	-0-	-2291	-0-	877	1	7845	3	Y	3036	3029	0		123
						31	4	3340	9						
11	13920 X	11891	-0-	-2029	-0-	1080	1	7677	3	Y	2830	2830	0		123
						21	4	3113	9						
12	13543 X	13543	-0-	-0-	-0-	1140	1	8810	3	Y	3230	3232	0		121
						40	4	3553	9						
01	12834 X	11016	-0-	-1818	-0-	923	1	7168	3	Y	2635	2615	0		141
						26	4	2899	9						

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287541		COMPL. DATE 07/22/2017				TOTAL DEPTH 10950 PERF.10988 - 20862					
08	10075 X	7929	-0-	-2146	-0-	3	1	6647	3	Y	1113	1093	0		61
						55	4	1224	9						
09	8700 X	7749	-0-	-951	-0-	2	1	6788	3	Y	868	818	0		111
						4	4	955	9						
10	8618 X	7325	-0-	-1293	-0-	2	1	6159	3	Y	1053	1117	0	2 8	45
						6	4	1158	9						
11	8340 X	7354	-0-	-986	-0-	2	1	6324	3	Y	930	953	0		22
						5	4	1023	9						
12	13278 X	13278	-0-	-0-	-0-	4	1	11589	3	Y	1527	1502	0		47
						5	4	1680	9						
01	7998 X	7157	-0-	-841	-0-	3	1	6063	3	Y	987	1012	0		22
						5	4	1086	9						

ORYX 53-2-12 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287542		COMPL. DATE 11/17/2017				TOTAL DEPTH 11868 PERF.12354 - 17836					
08	T. A.	5508	-0-	5508	5508	1061	1	2358	3	Y	1878	1918	0		79
						23	4	2066	9						
09	T. A.	6480	-0-	6480	11988	1241	1	2802	3	Y	2191	2188	0		82
						27	4	2410	9						
10	T. A.	9130	-0-	9130	21118	1200	1	4036	3	Y	3507	3447	0		142
						36	4	3858	9						
11	25527 X	4409	-0-	-21118	-0-	1113	1	1311	3	Y	1793	1857	0		78
						13	4	1972	9						
12	9269 X	4814	-0-	-4455	-0-	1011	1	2165	3	Y	1473	1496	0		55
						18	4	1620	9						
01	9145 X	4595	-0-	-4550	-0-	944	1	2055	3	Y	1438	1416	0		77
						14	4	1582	9						

ROSS 55-2-46		WELL #: 2H		RRCID -> 287543		COMPL. DATE 06/10/2016				TOTAL DEPTH 11048 PERF.11345 - 15479					
08	13113 X	4200	-0-	-8913	-0-	2946	3	1254	9	Y	1140	756	1		899
09	12690 X	12315	-0-	-375	-0-	9338	3	2977	9	Y	2706	2430	1		1175
10	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	6911	3	2294	9	Y	2085	2461	1		799
11	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	5677	3	1905	9	Y	1732	1906	1		625
12	12741 X	7876	-0-	-4865	-0-	5870	3	2006	9	Y	1824	1528	1		921
01	12741 X	6010	-0-	-6731	-0-	4552	3	1458	9	Y	1325	1693	1		553

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2H		RRCID -> 287544	COMPL. DATE 11/08/2017	TOTAL DEPTH 10908	PERF.11019 - 20784		
08	10800 X	10800	-0-	-0-	4 1 69 4	9192 3 1535 9	1395 1372 0 77
09	13654 X	13654	-0-	-0-	4 1 7 4	11871 3 1772 9	1611 1482 0 206
10	11749 X	9012	-0-	-2737	3 1 7 4	7605 3 1397 9	1270 1419 0 55
11	11370 X	9115	-0-	-2255	3 1 6 4	7824 3 1282 9	1165 1193 0 27
12	14105 X	11778	-0-	-2327	3 1 5 4	10120 3 1650 9	1500 1480 0 47
01	14105 X	8103	-0-	-6002	3 1 6 4	6854 3 1240 9	1127 1149 0 25
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE		WELL #: 3H	RRCID -> 287545	COMPL. DATE 12/06/2017	TOTAL DEPTH 10644	PERF.11703 - 18528	
*08	T. A.	40	-0-	40	1 1 36 9	3 3 Y	33 337
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	40	Y	-0- 337
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	40	Y	-0- 304
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	40	Y	-0- 304
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	40	Y	-0- 304
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	40	Y	-0- 337
ROAN 53-2 LOV UNIT		WELL #: 2001H	RRCID -> 287546	COMPL. DATE 06/10/2017	TOTAL DEPTH 11654	PERF.12088 - 20410	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- -0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- -0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- -0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- -0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- -0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- -0-
LINDLEY 33-98 LOV		WELL #: 1H	RRCID -> 287549	COMPL. DATE 10/30/2019	TOTAL DEPTH 10934	PERF.11811 - 21461	
08	13857 X	12420	-0-	-1437	107 1 25 4	9985 3 2303 9	2094 2011 0 88
09	12180 X	11946	-0-	-234	76 1 24 4	9710 3 2136 9	1942 1957 0 73
10	12431 X	11641	-0-	-790	59 1 19 4	9498 3 2065 9	1877 1874 0 76
11	12030 X	11207	-0-	-823	59 1 14 4	9081 3 2053 9	1866 1861 0 81
12	12431 X	11050	-0-	-1381	70 1 24 4	8849 3 2107 9	1915 1924 0 72
01	12431 X	6057	-0-	-6374	36 1 9 4	4953 3 1059 9	963 984 0 51
WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1		WELL #: 1H	RRCID -> 287559	COMPL. DATE 10/23/2014	TOTAL DEPTH 10948	PERF.11183 - 15193	
08	4123 X	1650	-0-	-2473	1 1 16 4	1269 3 364 9	331 337 0 18
09	3990 X	2266	-0-	-1724	1 1 2 4	1681 3 582 9	529 479 0 68
10	4278 X	3003	-0-	-1275	2 1 5 4	2069 3 927 9	843 875 0 36
11	2510 X	2510	-0-	-0-	2 1 4 4	1756 3 748 9	680 700 0 16
12	2573 X	2372	-0-	-201	1 1 2 4	1758 3 611 9	555 554 0 17
01	3007 X	852	-0-	-2155	852 3	Y	-0- 17 0 -0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1H RRCID -> 287560 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10967 - 15800																
08	6820 X	5804	-0-	-1016	-0-	4920	3	884	9	Y	804	755	1			417
09	6600 X	5378	-0-	-1222	-0-	4546	3	832	9	Y	756	556	1			617
10	6696 X	5335	-0-	-1361	-0-	4518	3	817	9	Y	743	1087	1			273
11	6480 X	5688	-0-	-792	-0-	4785	3	903	9	Y	821	764	1			330
12	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	5521	3	981	9	Y	892	932	1			290
01	5797 X	5548	-0-	-249	-0-	4697	3	851	9	Y	774	577	1			487

SHAKE N BAKE 33-58 WRD		WELL #: 1H RRCID -> 287561		COMPL. DATE 03/05/2015				TOTAL DEPTH 10897 PERF.11004 - 17033								
08	11222 X	8819	-0-	-2403	-0-	4	1	7433	3	Y	1202	1185	0			66
09	10860 X	8603	-0-	-2257	-0-	60	4	1322	9		996	935	0			127
10	11532 X	8746	-0-	-2786	-0-	3	1	7500	3	Y	1221	1294	0	2	8	52
11	9690 X	8276	-0-	-1414	-0-	4	4	1096	9		1060	1087	0			25
12	10013 X	8182	-0-	-1831	-0-	3	1	7393	3	Y	1171	1160	0			36
01	8897 X	5983	-0-	-2914	-0-	7	4	1343	9		915	930	0			21
						6	4	1166	9							
						3	1	7101	3	Y						
						4	4	1288	9							
						3	1	4968	3	Y						
						5	4	1007	9							

TAHITI 55-2-43 LOV		WELL #: 1H RRCID -> 287562		COMPL. DATE 01/31/2018				TOTAL DEPTH 10799 PERF.10864 - 18017								
*08	25833 X	25833	-0-	-0-	-0-	106	1	21484	3	Y	3838	3738	0			121
09	20820 X	20724	-0-	-96	-0-	21	4	4222	9		2932	2978	0			75
10	22911 X	22911	-0-	-0-	-0-	34	1	17431	3	Y	3049	3041	0			83
11	22560 X	22302	-0-	-258	-0-	34	4	3225	9		2908	2931	0			60
12	23944 X	23944	-0-	-0-	-0-	18	1	19514	3	Y	3023	3011	0			72
01	23312 X	21787	-0-	-1525	-0-	25	4	3354	9		2686	2699	0			59
						14	1	19060	3	Y						
						29	4	3199	9							
						18	1	20568	3	Y						
						33	4	3325	9							
						37	1	18765	3	Y						
						30	4	2955	9							

ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #: 1H RRCID -> 287563		COMPL. DATE 04/04/2018				TOTAL DEPTH 10929 PERF.11356 - 16096								
08	5053 X	3818	-0-	-1235	-0-	2	1	3146	3	Y	583	579	0			32
09	4890 X	4379	-0-	-511	-0-	29	4	641	9		613	567	0			78
10	5766 X	5232	-0-	-534	-0-	2	1	3700	3	Y	748	793	0	1	8	32
11	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	3	4	674	9		718	733	0			17
12	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	2	1	4403	3	Y	972	959	0			30
01	5239 X	3282	-0-	-1957	-0-	4	4	823	9		623	639	0			14
						2	1	6359	3	Y						
						4	4	790	9							
						2	1	6348	3	Y						
						3	4	1069	9							
						2	1	2592	3	Y						
						3	4	685	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC		//CONT.// 646827											
SANDBAR 54-2-27 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 287564		COMPL. DATE 09/07/2015				TOTAL DEPTH 11683 PERF.12828 - 16142			
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

08		5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	64 1	4445 3	Y	1255	1247 0		53
							15 4	1381 9					
09		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	46 1	4001 3	Y	1167	1176 0		44
							14 4	1284 9					
10		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	40 1	4672 3	Y	1274	1266 0		52
							13 4	1401 9					
11		5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	42 1	4313 3	Y	1331	1325 0		58
							10 4	1464 9					
12		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	35 1	3872 3	Y	957	979 0		36
							12 4	1053 9					
01		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	30 1	4112 3	Y	818	810 0		44
							8 4	900 9					

BULLHEAD STATE 55-1-44		WELL #: 2H		RRCID -> 287565		COMPL. DATE 10/07/2015				TOTAL DEPTH 10836 PERF.11161 - 15015			
08		11656 X	9600	-0-	-2056	-0-	7332 3	2268 9	Y	2062	2064 0		65
09		11280 X	9882	-0-	-1398	-0-	7726 3	2156 9	Y	1960	1975 0		50
10		11470 X	10006	-0-	-1464	-0-	7841 3	2165 9	Y	1968	1965 0		53
11		10410 X	9516	-0-	-894	-0-	7452 3	2064 9	Y	1876	1890 0		39
12		10199 X	9389	-0-	-810	-0-	7296 3	2093 9	Y	1903	1897 0		45
01		10199 X	9784	-0-	-415	-0-	7600 3	2184 9	Y	1985	1986 0		44

TRIDADCNA 34-208 WRD UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287566		COMPL. DATE 11/11/2017				TOTAL DEPTH 10934 PERF.11036 - 20908			
08		12183 X	7697	-0-	-4486	-0-	4 1	6357 3	Y	1162	1153 0		64
							58 4	1278 9					
09		15772 X	15772	-0-	-0-	-0-	5 1	13693 3	Y	1878	1702 0		240
							8 4	2066 9					
10		10385 X	7505	-0-	-2880	-0-	3 1	6246 3	Y	1136	1325 0	2 8	49
							6 4	1250 9					
11		10050 X	8333	-0-	-1717	-0-	3 1	6998 3	Y	1205	1226 0		28
							6 4	1326 9					
12		16306 X	13799	-0-	-2507	-0-	4 1	11712 3	Y	1888	1857 0		59
							6 4	2077 9					
01		16306 X	6814	-0-	-9492	-0-	3 1	5627 3	Y	1071	1106 0		24
							6 4	1178 9					

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		WELL #: 4301H		RRCID -> 287567		COMPL. DATE 10/02/2016				TOTAL DEPTH 11350 PERF.11422 - 15470			
08		1519 X	300	-0-	-1219	-0-	12 1	25 3	Y	236	270 0		10
							3 4	260 9					
09		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			Y	-0-	10 0		-0-
10		1550 X	401	-0-	-1149	-0-	10 1	37 3	Y	319	306 0		13
							3 4	351 9					
11		1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	42 1	164 3	Y	1311	1267 0		57
							10 4	1442 9					
12		1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	48 1	156 3	Y	1312	1320 0		49
							16 4	1443 9					
01		688 X	688	-0-	-0-	-0-	20 1	63 3	Y	545	565 0		29
							5 4	600 9					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) PDEH LLC ZPZ 34-196 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5673 X	4682	-0-	-991	-0-	3	1	3667	3	Y	880	887	0		48
09	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-	44	4	968	9	Y	-0-	48	0		-0-
10	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-				-0-
11	5490 X	17	-0-	-5473	-0-	17	3			Y	-0-				-0-
12	5673 X	466	-0-	-5207	-0-	466	3			Y	-0-				-0-
01	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-				-0-
BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #: 2H		RRCID -> 287593	COMPL. DATE 09/13/2018	TOTAL DEPTH 10988		PERF.11355 - 16177							
08	8401 X	2333	-0-	-6068	-0-	1	1	1952	3	Y	331	342	0		18
09	8130 X	2069	-0-	-6061	-0-	16	4	364	9	Y	479	436	0		61
10	8556 X	4737	-0-	-3819	-0-	1	1	1539	3	Y	663	693	0	3 8	28
11	5820 X	5291	-0-	-529	-0-	2	4	527	9	Y	635	647	0	1 8	15
12	6014 X	5924	-0-	-90	-0-	2	1	4002	3	Y	760	751	0		24
01	4743 X	1881	-0-	-2862	-0-	4	4	729	9	Y	289	306	0		7
ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287629	COMPL. DATE 04/01/2018	TOTAL DEPTH 10933		PERF.11298 - 16005							
08	5549 X	5156	-0-	-393	-0-	2	1	4267	3	Y	772	764	0		42
09	5370 X	4718	-0-	-652	-0-	38	4	849	9	Y	691	645	0		88
10	6293 X	4485	-0-	-1808	-0-	2	1	3953	3	Y	714	770	0	1 8	31
11	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	3	4	760	9	Y	888	898	0		21
12	6293 X	4757	-0-	-1536	-0-	2	1	3694	3	Y	857	851	0		27
01	5146 X	1108	-0-	-4038	-0-	4	4	785	9	Y	227	249	0		5
MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW		WELL #: 1H		RRCID -> 287630	COMPL. DATE 06/11/2018	TOTAL DEPTH 10831		PERF.11135 - 18566							
*08	19065 X	17745	-0-	-1320	-0-	87	1	14184	3	Y	3143	3142	0		99
09	19348 X	19348	-0-	-0-	-0-	17	4	3457	9	Y	3559	3567	0		91
10	19805 X	19805	-0-	-0-	-0-	41	1	15351	3	Y	3531	3526	0		96
11	19792 X	19792	-0-	-0-	-0-	41	4	3915	9	Y	3452	3476	0		72
12	19448 X	19448	-0-	-0-	-0-	20	1	15873	3	Y	3300	3294	0		78
01	19065 X	18530	-0-	-535	-0-	28	4	3884	9	Y	3307	3312	0		73
						16	1	15945	3	Y					
						34	4	3797	9	Y					
						19	1	15763	3	Y					
						36	4	3630	9	Y					
						46	1	14809	3	Y					
						37	4	3638	9	Y					

PHANTOM (WOLFECAMP) PDEH LLC TAHITI 55-2-17 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
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
TAHITI 55-2-17 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 287631		COMPL. DATE 07/31/2018				TOTAL DEPTH 10974 PERF.11244 - 15665				
*08		6200 X	6102	-0-	-98	-0-	38 1	4542 3	Y	1377	1372	0		43
							7 4	1515 9						
09		6390 X	5155	-0-	-1235	-0-	12 1	3939 3	Y	1084	1099	0		28
							12 4	1192 9						
10		6603 X	5847	-0-	-756	-0-	8 1	4243 3	Y	1440	1429	0		39
							12 4	1584 9						
11		6390 X	5986	-0-	-404	-0-	8 1	4217 3	Y	1586	1592	0		33
							16 4	1745 9						
12		10566 X	10566	-0-	-0-	-0-	10 1	8720 3	Y	1653	1647	0		39
							18 4	1818 9						
*01		13183 X	13183	-0-	-0-	-0-	23 1	11349 3	Y	1630	1633	0		36
							18 4	1793 9						
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW		WELL #: 2H		RRCID -> 287632		COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL DEPTH 10874 PERF.11314 - 15928				
*08		11160 X	5568	-0-	-5592	-0-	25 1	4553 3	Y	895	919	0		28
							5 4	985 9						
09		11247 X	11247	-0-	-0-	-0-	22 1	9110 3	Y	1903	1882	0		49
							22 4	2093 9						
10		11129 X	10617	-0-	-512	-0-	11 1	8559 3	Y	1847	1846	0		50
							15 4	2032 9						
11		10770 X	10047	-0-	-723	-0-	9 1	8020 3	Y	1818	1830	0		38
							18 4	2000 9						
12		11625 X	9304	-0-	-2321	-0-	10 1	7459 3	Y	1652	1651	0		39
							18 4	1817 9						
01		11625 X	4004	-0-	-7621	-0-	10 1	3208 3	Y	707	730	0		16
							8 4	778 9						
TAHITI 55-2-17 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 287633		COMPL. DATE 07/31/2018				TOTAL DEPTH 10863 PERF.11233 - 15650				
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
09		268 N	268	-0-	-0-	-0-	1 1	193 3	Y	66	64	0		2
							1 4	73 9						
10		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	3 1	2024 3	Y	507	495	0		14
							4 4	558 9						
11		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1 1	897 3	Y	177	187	0		4
							2 4	195 9						
12		955 N	955	-0-	-0-	-0-	900 3	1 4	Y	49	52	0		1
							54 9							
01		2263 N	711	-0-	-1552	-0-	1 1	643 3	Y	60	60	0		1
							1 4	66 9						
MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287665		COMPL. DATE 03/22/2012				TOTAL DEPTH 10726 PERF.11264 - 15339				
08		6851 X	497	-0-	-6354	-0-	1 1	212 3	Y	247	389	0		357
							12 4	272 9						
09		6300 X	4781	-0-	-1519	-0-	3 1	3659 3	Y	1014	833	0		538
							4 4	1115 9						
10		5270 X	5081	-0-	-189	-0-	3 1	3715 3	Y	1233	1234	0	1 8	536
							7 4	1356 9						
11		5100 X	4784	-0-	-316	-0-	3 1	3641 3	Y	1032	1081	0		487
							5 4	1135 9						
12		4929 X	4800	-0-	-129	-0-	2 1	3636 3	Y	1053	784	0		756
							4 4	1158 9						
01		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	4 1	4006 3	Y	1186	1354	0		588
							7 4	1305 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 287725	COMPL. DATE 11/24/2019	TOTAL DEPTH 11515	PERF.12019 - 21667	CNTY: WARD			
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
08	19375 X	-0-	-0-	-19375	-0-			Y	-0-			-0-
09	13770 X	-0-	-0-	-13770	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	12872 X	12872	-0-	-0-	-0-	107 1	9039 3	Y	3365	3219 0		146
						24 4	3702 9					
12	16201 X	16201	-0-	-0-	-0-	142 1	11721 3	Y	3899	3899 0		146
						49 4	4289 9					
01	16819 X	16819	-0-	-0-	-0-	172 1	11498 3	Y	4639	4537 0		248
						46 4	5103 9					

LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 287728	COMPL. DATE 12/13/2019	TOTAL DEPTH 10695	PERF.10843 - 15814				
*08	9362 X	8515	-0-	-847	-0-	42 1	6795 3	Y	1518	1426 0		564
						8 4	1670 9					
09	12939 X	12939	-0-	-0-	-0-	30 1	10008 3	Y	2610	2612 0		562
						30 4	2871 9					
10	10902 X	10902	-0-	-0-	-0-	12 1	8657 3	Y	2015	2140 0		437
						16 4	2217 9					
11	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	9 1	7907 3	Y	1903	1718 0		622
						19 4	2093 9					
12	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	10 1	7469 3	Y	1720	1950 0		392
						19 4	1892 9					
01	9362 X	268	-0-	-9094	-0-	1 1	205 3	Y	55	122 0		325
						1 4	61 9					

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		WELL #:		3101H	RRCID -> 287734	COMPL. DATE 04/02/2017	TOTAL DEPTH 11530	PERF.11730 - 15969				
08	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	33 1	4710 3	Y	650	623 0		27
						8 4	715 9					
09	3960 X	1403	-0-	-2557	-0-	1 1	1369 3	Y	30	56 0		1
						33 9						
10	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	30 1	2029 3	Y	947	910 0		38
						10 4	1042 9					
11	4440 X	2643	-0-	-1797	-0-	24 1	1780 3	Y	757	762 0		33
						6 4	833 9					
12	4588 X	2352	-0-	-2236	-0-	26 1	1527 3	Y	718	724 0		27
						9 4	790 9					
01	4588 X	1718	-0-	-2870	-0-	19 1	1124 3	Y	518	517 0		28
						5 4	570 9					

ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 287736	COMPL. DATE 04/04/2018	TOTAL DEPTH 10917	PERF.11214 - 15921				
08	7068 X	5859	-0-	-1209	-0-	2 1	4960 3	Y	780	764 0		43
						39 4	858 9					
09	6840 X	5995	-0-	-845	-0-	2 1	5194 3	Y	724	674 0		93
						3 4	796 9					
10	7223 X	2297	-0-	-4926	-0-	1 1	1930 3	Y	331	409 0	1 8	14
						2 4	364 9					
11	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	3 1	6553 3	Y	1065	1054 0		25
						6 4	1172 9					
12	6200 X	6136	-0-	-64	-0-	2 1	5068 3	Y	966	961 0		30
						3 4	1063 9					
01	6200 X	3182	-0-	-3018	-0-	2 1	2536 3	Y	583	600 0		13
						3 4	641 9					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
PDEH LLC		//CONT.//		646827													
TAHITI 55-2-15 LOV		WELL #:		1SL	RRCID ->	287755	COMPL. DATE	04/06/2016	TOTAL DEPTH	11463	PERF.11175	- 15403					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W		WELL #:		1H	RRCID ->	287804	COMPL. DATE	09/29/2017	TOTAL DEPTH	11030	PERF.11110	- 21066
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MONROE STATE 1-4 WRD		WELL #:		1H	RRCID ->	287949	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	10735	PERF.12216	- 14913	
08	3844 X	2568	-0-	-1276	-0-	2 1	1678	3	Y	773	638	0	622
						38 4	850	9					
09	3720 X	3450	-0-	-270	-0-	2 1	2605	3	Y	764	688	0	698
						3 4	840	9					
10	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	3 1	2612	3	Y	1343	1323	0	717
						8 4	1477	9				1 8	
11	3720 X	3148	-0-	-572	-0-	1 1	2718	3	Y	388	735	0	370
						2 4	427	9					
12	3813 X	3018	-0-	-795	-0-	2 1	2242	3	Y	702	617	0	455
						2 4	772	9					
01	3844 X	3422	-0-	-422	-0-	3 1	2460	3	Y	867	968	0	354
						5 4	954	9					

NEELIE 1-85 LOV		WELL #:		2H	RRCID ->	288060	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL DEPTH	11009	PERF.10944	- 15899	
08	11067 X	8911	-0-	-2156	-0-	55 1	7644	3	Y	1090	1093	0	46
						13 4	1199	9					
09	10830 X	9893	-0-	-937	-0-	50 1	8434	3	Y	1266	1265	0	47
						16 4	1393	9					
10	11222 X	9280	-0-	-1942	-0-	52 1	7414	3	Y	1634	1615	0	66
						17 4	1797	9					
11	10860 X	7785	-0-	-3075	-0-	45 1	6168	3	Y	1420	1424	0	62
						10 4	1562	9					
12	10261 X	6565	-0-	-3696	-0-	38 1	5363	3	Y	1046	1069	0	39
						13 4	1151	9					
01	10230 X	5684	-0-	-4546	-0-	54 1	4023	3	Y	1448	1410	0	77
						14 4	1593	9					

NEELIE 1-85 LOV		WELL #:		4H	RRCID ->	288061	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL DEPTH	11134	PERF.11020	- 21976	
08	15128 X	11345	-0-	-3783	-0-	90 1	9294	3	Y	1764	1758	0	74
						21 4	1940	9					
09	13470 X	11769	-0-	-1701	-0-	69 1	9732	3	Y	1769	1777	0	66
						22 4	1946	9					
10	13640 X	10695	-0-	-2945	-0-	53 1	8766	3	Y	1690	1688	0	68
						17 4	1859	9					
11	13200 X	9740	-0-	-3460	-0-	55 1	7759	3	Y	1739	1731	0	76
						13 4	1913	9					
12	12152 X	9487	-0-	-2665	-0-	59 1	7635	3	Y	1612	1628	0	60
						20 4	1773	9					
01	12152 X	8520	-0-	-3632	-0-	53 1	6883	3	Y	1427	1411	0	76
						14 4	1570	9					

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PDEH LLC		//CONT.// 646827												
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #: 3H		RRCID -> 288478	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10768	PERF.11066	- 18553						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	15934 X	-0-	-0-	-15934	-0-					Y	-0-			-0-
09	15420 X	5378	-0-	-10042	-0-	464	1	3678	3	Y	1112	1083	0	29
						13	4	1223	9					
10	12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-					Y	-0-	29	0	-0-
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			-0-
12	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-			-0-
01	5549 X	797	-0-	-4752	-0-	348	1	318	3	Y	118	115	0	3
						1	4	130	9					
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #: 1H		RRCID -> 288479	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10763	PERF.11128	- 18958						
*08	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	732	1	5203	3	Y	1814	1821	0	57
						10	4	1995	9					
09	7170 X	6029	-0-	-1141	-0-	379	1	4146	3	Y	1353	1375	0	35
						16	4	1488	9					
10	9920 X	8396	-0-	-1524	-0-	694	1	5499	3	Y	1988	1969	0	54
						16	4	2187	9					
11	9600 X	176	-0-	-9424	-0-	176	1			Y	-0-	54	0	-0-
12	9920 X	198	-0-	-9722	-0-	198	1			Y	-0-			-0-
01	8401 X	3954	-0-	-4447	-0-	567	1	2454	3	Y	840	821	0	19
						9	4	924	9					
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #: 2H		RRCID -> 288480	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10907	PERF.11128	- 18958						
*08	12927 X	12628	-0-	-299	-0-	747	1	9269	3	Y	2363	2372	0	74
						13	4	2599	9					
09	15660 X	11968	-0-	-3692	-0-	609	1	8857	3	Y	2251	2267	0	58
						26	4	2476	9					
10	16182 X	13624	-0-	-2558	-0-	695	1	10432	3	Y	2254	2251	0	61
						18	4	2479	9					
11	15660 X	15301	-0-	-359	-0-	916	1	11166	3	Y	2900	2901	0	60
						29	4	3190	9					
12	15531 X	14345	-0-	-1186	-0-	941	1	10187	3	Y	2895	2886	0	69
						32	4	3185	9					
*01	13653 X	13653	-0-	-0-	-0-	757	1	9992	3	Y	2613	2624	0	58
						30	4	2874	9					
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #: 4H		RRCID -> 288482	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10915	PERF.11412	- 18604						
*08	11222 X	9473	-0-	-1749	-0-	738	1	6490	3	Y	2031	2036	0	64
						11	4	2234	9					
09	10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	608	1	7581	3	Y	2172	2180	0	56
						25	4	2389	9					
10	14769 X	14769	-0-	-0-	-0-	697	1	11220	3	Y	2574	2560	0	70
						21	4	2831	9					
11	10858 X	10858	-0-	-0-	-0-	912	1	7601	3	Y	2113	2139	0	44
						21	4	2324	9					
12	11481 X	11481	-0-	-0-	-0-	937	1	8103	3	Y	2197	2189	0	52
						24	4	2417	9					
01	12896 X	3365	-0-	-9531	-0-	432	1	2225	3	Y	637	675	0	14
						7	4	701	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC NEELIE 1-85 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
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 #: 5H		RRCID -> 288715		COMPL. DATE 06/25/2019				TOTAL DEPTH 10986			PERF.10910 - 15863				
08		3441 X	860	-0-	-2581	-0-	19 1	437 3	4 4	Y	364	369 0				15	
09		2400 X	1266	-0-	-1134	-0-	22 1	619 3	7 4	Y	562	556 0				21	
10		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	21 1	1880 3	7 4	Y	662	656 0				27	
11		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	22 1	1754 3	5 4	Y	704	700 0				31	
12		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	20 1	3008 3	7 4	Y	560	570 0				21	
01		2635 X	2366	-0-	-269	-0-	24 1	1614 3	6 4	Y	656	642 0				35	
		BUCCO 54-2-41 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289061		COMPL. DATE 01/29/2020				TOTAL DEPTH 11235			PERF.11844 - 22140		
08		22506 X	18086	-0-	-4420	-0-	223 1	12997 3	53 4	Y	4375	4363 0				183	
09		21780 X	15520	-0-	-6260	-0-	154 1	10990 3	49 4	Y	3934	3970 0				147	
10		22537 X	18027	-0-	-4510	-0-	146 1	12741 3	47 4	Y	4630	4590 0				187	
11		19740 X	16084	-0-	-3656	-0-	129 1	11453 3	30 4	Y	4065	4075 0				177	
12		19654 X	16307	-0-	-3347	-0-	150 1	11556 3	52 4	Y	4135	4157 0				155	
01		18073 X	13530	-0-	-4543	-0-	134 1	9371 3	36 4	Y	3626	3587 0				194	
		ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289071		COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL DEPTH 10725			PERF.11254 - 16215		
*08		9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	735 1	6926 3	10 4	Y	1901	1907 0				60	
09		11670 X	10888	-0-	-782	-0-	683 1	7976 3	23 4	Y	2005	2014 0				51	
10		12568 X	12568	-0-	-0-	-0-	1035 1	9203 3	17 4	Y	2103	2097 0				57	
11		11670 X	2284	-0-	-9386	-0-	684 1	1116 3	4 4	Y	436	484 0				9	
12		12028 X	9391	-0-	-2637	-0-	835 1	6600 3	19 4	Y	1761	1728 0				42	
01		12555 X	2230	-0-	-10325	-0-	708 1	1177 3	4 4	Y	310	345 0				7	
		ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		WELL #: 2H		RRCID -> 289072		COMPL. DATE 01/23/2020				TOTAL DEPTH 10716			PERF.11265 - 16242		
*08		9579 X	7621	-0-	-1958	-0-	722 1	5284 3	8 4	Y	1461	1467 0				46	
09		9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	680 1	6863 3	20 4	Y	1761	1762 0				45	
10		11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	1034 1	7942 3	16 4	Y	1984	1975 0				54	
11		10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	691 1	7331 3	19 4	Y	1865	1880 0				39	
12		9827 X	9052	-0-	-775	-0-	835 1	6373 3	18 4	Y	1660	1660 0				39	
01		11160 X	5512	-0-	-5648	-0-	716 1	3818 3	10 4	Y	880	900 0				19	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PDEH LLC //CONT.// 646827														
BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 3H RRCID -> 289073 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11060 - 16066														
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

*08		14663 X	11242	-0-	-3421	-0-	562 1	8006 3	Y	2419	2415	0		76
							13 4	2661 9						
09		14190 X	11682	-0-	-2508	-0-	526 1	8125 3	Y	2727	2733	0		70
							31 4	3000 9						
10		14663 X	14237	-0-	-426	-0-	540 1	8221 3	Y	4942	4878	0		134
							40 4	5436 9						
11		11910 X	9176	-0-	-2734	-0-	489 1	6245 3	Y	2200	2288	0		46
							22 4	2420 9						
12		12059 X	11099	-0-	-960	-0-	526 1	7845 3	Y	2455	2443	0		58
							27 4	2701 9						
01		14229 X	10741	-0-	-3488	-0-	546 1	7413 3	Y	2504	2507	0		55
							28 4	2754 9						

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 289074 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11501 - 16495														
*08		7471 X	5049	-0-	-2422	-0-	704 1	3481 3	Y	782	791	0		25
							4 4	860 9						
09		7230 X	4319	-0-	-2911	-0-	671 1	2619 3	Y	925	926	0		24
							11 4	1018 9						
10		7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-			Y	-0-	24	0		-0-
11		7050 X	6458	-0-	-592	-0-	622 1	4520 3	Y	1185	1160	0		25
							12 4	1304 9						
12		6789 X	396	-0-	-6393	-0-	396 1	4587 3	Y	-0-	25	0		-0-
*01		6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	656 1	4587 3	Y	1256	1228	0		28
							14 4	1382 9						

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289116 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11903 - 21888														
08		26102 X	24596	-0-	-1506	-0-	269 1	18441 3	Y	5293	5273	0		222
							64 4	5822 9						
09		25260 X	22483	-0-	-2777	-0-	181 1	17185 3	Y	4600	4650	0		172
							57 4	5060 9						
10		26164 X	23322	-0-	-2842	-0-	156 1	17679 3	Y	4943	4915	0		200
							50 4	5437 9						
11		24210 X	21502	-0-	-2708	-0-	141 1	16432 3	Y	4452	4458	0		194
							32 4	4897 9						
12		25017 X	20389	-0-	-4628	-0-	155 1	15482 3	Y	4272	4306	0		160
							53 4	4699 9						
01		24583 X	18650	-0-	-5933	-0-	146 1	14145 3	Y	3927	3877	0		210
							39 4	4320 9						

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA WELL #: 2H RRCID -> 289639 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11258 - 21431														
*08		14260 X	6985	-0-	-7275	-0-	551 1	4863 3	Y	1421	1426	0		45
							8 4	1563 9						
09		13800 X	5981	-0-	-7819	-0-	492 1	4179 3	Y	1178	1193	0		30
							14 4	1296 9						
10		14260 X	8373	-0-	-5887	-0-	521 1	6124 3	Y	1559	1547	0		42
							13 4	1715 9						
11		8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	503 1	6083 3	Y	1731	1737	0		36
							17 4	1904 9						
12		8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	538 1	6234 3	Y	1655	1652	0		39
							18 4	1821 9						
01		8370 X	7264	-0-	-1106	-0-	499 1	5143 3	Y	1460	1467	0		32
							16 4	1606 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.//	646827										
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB				WELL #:	3H	RRCID ->	289672	COMPL. DATE	04/05/2020	TOTAL DEPTH	11269	PERF.	11611 - 21919		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		

*08		25885 X	13413	-0-	-12472	-0-	598	1	9362	3	Y	3124	3136	0	98
							17	4	3436	9					
09		25050 X	12535	-0-	-12515	-0-	512	1	8807	3	Y	2894	2918	0	74
							33	4	3183	9					
10		25885 X	14582	-0-	-11303	-0-	530	1	10491	3	Y	3214	3201	0	87
							26	4	3535	9					
11		18030 X	13380	-0-	-4650	-0-	509	1	9535	3	Y	3005	3030	0	62
							30	4	3306	9					
12		16678 X	13223	-0-	-3455	-0-	512	1	9436	3	Y	2948	2940	0	70
							32	4	3243	9					
01		14570 X	10543	-0-	-4027	-0-	512	1	7325	3	Y	2435	2451	0	54
							27	4	2679	9					

HUMANE SOCIETY 34-198 WRD				WELL #:	1H	RRCID ->	289997	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	11057 - 15220		
*08		155 N	39	-0-	-116	-0-	27	3	12	9	Y	11			656
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			656
10		1178 N	143	-0-	-1035	-0-	143	3			Y	-0-			656
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-			656
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	3	7	9	Y	6			662
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			662

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2				WELL #:	2H	RRCID ->	289998	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	11181	PERF.	11415 - 15897		
08		7750 X	6040	-0-	-1710	-0-	4	1	4647	3	Y	1208	1189	0	66
							60	4	1329	9					
09		6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	3	1	5369	3	Y	1253	1159	0	160
							6	4	1378	9					
10		7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	3	1	5749	3	Y	1344	1444	0	58
							8	4	1478	9				2 8	
11		6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	3	1	5293	3	Y	1234	1263	0	29
							6	4	1357	9					
12		6975 X	6667	-0-	-308	-0-	3	1	5207	3	Y	1320	1308	0	41
							5	4	1452	9					
01		7223 X	6046	-0-	-1177	-0-	4	1	4685	3	Y	1227	1240	0	28
							7	4	1350	9					

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1				WELL #:	2H	RRCID ->	289999	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	11177	PERF.	11555 - 15856		
08		6789 X	5348	-0-	-1441	-0-	4	1	3974	3	Y	1192	1173	0	65
							59	4	1311	9					
09		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	3	1	4445	3	Y	1197	1109	0	153
							5	4	1317	9					
10		5890 X	5814	-0-	-76	-0-	3	1	4469	3	Y	1214	1314	0	52
							7	4	1335	9				1 8	
11		6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	3	1	5377	3	Y	1292	1314	0	30
							7	4	1421	9					
12		7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	3	1	5642	3	Y	1460	1445	0	45
							5	4	1606	9					
01		6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	4	1	5511	3	Y	1309	1325	0	29
							7	4	1440	9					

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290000		COMPL. DATE 10/02/2017				TOTAL DEPTH 11129 PERF.11385 - 16032					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	12896 X	12548	-0-	-348	-0-	75	1	9469	3	Y	2717	2627	0		575
						15	4	2989	9						
09	12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	29	1	9640	3	Y	2564	2728	0		411
						29	4	2820	9						
10	12896 X	10044	-0-	-2852	-0-	13	1	7516	3	Y	2270	2033	0		648
						18	4	2497	9						
11	12480 X	6283	-0-	-6197	-0-	6	1	4879	3	Y	1259	1623	0		284
						13	4	1385	9						
12	12896 X	3606	-0-	-9290	-0-	5	1	2638	3	Y	867	778	0		373
						9	4	954	9						
01	12896 X	10106	-0-	-2790	-0-	31	1	7641	3	Y	2190	2089	0		474
						25	4	2409	9						
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV		WELL #: 3H		RRCID -> 290001		COMPL. DATE 08/21/2018				TOTAL DEPTH 11046 PERF.11386 - 21421					
*08	T. A.	10033	-0-	10033	10033	1437	1	5222	3	Y	3052	3018	0		96
						17	4	3357	9						
09	T. A.	11378	-0-	11378	21411	1945	1	6464	3	Y	2671	2698	0		69
						31	4	2938	9						
10	T. A.	5898	-0-	5898	27309	1856	1	2568	3	Y	1330	1363	0		36
						11	4	1463	9						
11	35562 X	8253	-0-	-27309	-0-	1991	1	3574	3	Y	2422	2408	0		50
						24	4	2664	9						
12	11749 X	11516	-0-	-233	-0-	1201	1	7876	3	Y	2195	2193	0		52
						24	4	2415	9						
*01	13660 X	13660	-0-	-0-	-0-	2080	1	8847	3	Y	2459	2457	0		54
						28	4	2705	9						
JOHNSON 53-2-34 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 290002		COMPL. DATE 05/09/2017				TOTAL DEPTH 11550 PERF.11995 - 16690					
08	22630 X	20425	-0-	-2205	-0-	174	1	16442	3	Y	3425	3418	0		144
						41	4	3768	9						
09	19800 X	17326	-0-	-2474	-0-	115	1	13962	3	Y	2921	2956	0		109
						36	4	3213	9						
10	21049 X	21049	-0-	-0-	-0-	112	1	16976	3	Y	3568	3533	0		144
						36	4	3925	9						
11	20755 X	20755	-0-	-0-	-0-	104	1	17023	3	Y	3276	3277	0		143
						24	4	3604	9						
12	20956 X	19918	-0-	-1038	-0-	114	1	16330	3	Y	3123	3149	0		117
						39	4	3435	9						
01	21049 X	20624	-0-	-425	-0-	121	1	16888	3	Y	3257	3200	0		174
						32	4	3583	9						
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290017		COMPL. DATE 05/02/2015				TOTAL DEPTH 10917 PERF.11321 - 15196					
08	465 X	284	-0-	-181	-0-	284	3			Y	-0-				-0-
09	1080 X	12	-0-	-1068	-0-	12	3			Y	-0-				-0-
10	1116 X	1	-0-	-1115	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-				-0-
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
BULLHEAD 55-2-7 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 290018		COMPL. DATE 09/20/2017				TOTAL DEPTH 10619 PERF.10969 - 15464					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
PDEH LLC		//CONT.// 646827														
LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290093		COMPL. DATE 10/12/2015				TOTAL DEPTH 11671 PERF.12245 - 15976						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14818	X	8114	-0-	-6704	-0-	7470	3	644	9	Y	585	558	1	349	
09	14340	X	14078	-0-	-262	-0-	13013	3	1065	9	Y	968	1127	1	190	
10	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	14330	3	1104	9	Y	1004	571	1	623	
11	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	12857	3	1106	9	Y	1005	1324	1	304	
12	14539	X	13687	-0-	-852	-0-	12565	3	1122	9	Y	1020	935	1	389	
01	14818	X	13436	-0-	-1382	-0-	12351	3	1085	9	Y	986	965	1	410	

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NA		WELL #: 5H		RRCID -> 291103		COMPL. DATE 02/04/2021				TOTAL DEPTH 10932 PERF.11082 - 21260						
*08	35898	X	25754	-0-	-10144	-0-	143	1	19871	3	N	5193	5184	0	163	
							28	4	5712	9						
09	34740	X	23663	-0-	-11077	-0-	57	1	18052	3	N	4997	5032	0	128	
							57	4	5497	9						
10	35929	X	21650	-0-	-14279	-0-	25	1	16832	3	N	4325	4336	0	117	
							35	4	4758	9						
11	26880	X	21425	-0-	-5455	-0-	20	1	16723	3	N	4218	4247	0	88	
							42	4	4640	9						
12	25761	X	19614	-0-	-6147	-0-	18	1	16149	3	N	3103	3117	0	74	
							34	4	3413	9						
01	25761	X	15430	-0-	-10331	-0-	45	1	11780	3	N	3244	3246	0	72	
							37	4	3568	9						

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NB		WELL #: 6H		RRCID -> 291104		COMPL. DATE 02/04/2021				TOTAL DEPTH 11143 PERF.11190 - 21401						
*08	24459	X	22877	-0-	-1582	-0-	146	1	16904	3	N	5271	5233	0	166	
							29	4	5798	9						
09	23946	X	23946	-0-	-0-	-0-	58	1	18260	3	N	5064	5100	0	130	
							58	4	5570	9						
10	23653	X	21185	-0-	-2468	-0-	28	1	15885	3	N	4758	4759	0	129	
							38	4	5234	9						
11	22140	X	19408	-0-	-2732	-0-	21	1	14434	3	N	4463	4499	0	93	
							44	4	4909	9						
12	24738	X	20548	-0-	-4190	-0-	29	1	15140	3	N	4842	4820	0	115	
							53	4	5326	9						
01	24738	X	15298	-0-	-9440	-0-	49	1	11376	3	N	3485	3523	0	77	
							39	4	3834	9						

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NB		WELL #: 5H		RRCID -> 291393		COMPL. DATE 04/10/2021				TOTAL DEPTH 11198 PERF.11380 - 18777						
*08	19592	X	17607	-0-	-1985	-0-	87	1	14042	3	N	3146	3144	0	99	
							17	4	3461	9						
09	17460	X	13904	-0-	-3556	-0-	33	1	10706	3	N	2847	2873	0	73	
							33	4	3132	9						
10	18042	X	16385	-0-	-1657	-0-	17	1	13040	3	N	3004	2996	0	81	
							24	4	3304	9						
11	17040	X	16210	-0-	-830	-0-	14	1	12959	3	N	2916	2936	0	61	
							29	4	3208	9						
12	17608	X	15609	-0-	-1999	-0-	17	1	12340	3	N	2927	2918	0	70	
							32	4	3220	9						
01	17608	X	15347	-0-	-2261	-0-	40	1	12094	3	N	2891	2897	0	64	
							33	4	3180	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NC		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		29198	-0-	-16310	-0-	184 1 36 4	21641 3 7337 9	N	6670	6682 0	210
09	38100 X	23791	-0-	-14309	-0-	59 1 59 4	18029 3 5644 9	N	5131	5209 0	132
10	36766 X	27293	-0-	-9473	-0-	35 1 49 4	20522 3 6687 9	N	6079	6046 0	165
11	35550 X	23989	-0-	-11561	-0-	27 1 56 4	17712 3 6194 9	N	5631	5679 0	117
12	33263 X	24953	-0-	-8310	-0-	32 1 59 4	18887 3 5975 9	N	5432	5420 0	129
01	29202 X	23951	-0-	-5251	-0-	74 1 60 4	17962 3 5855 9	N	5323	5335 0	117
PDC PERMIAN, INC. BLUE LAKES 5556		646832		WELL #: 1H	RRCID -> 283098	COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 10295	PERF.10547	- 20368	
08	19313 X	13115	-0-	-6198	-0-	53 1 150 4	10793 2 2119 9	Y	1926	1938 0	204
09	18690 X	10909	-0-	-7781	-0-	12 1 76 4	8980 2 1841 9	Y	1674	1620 0	249
10	14260 X	8903	-0-	-5357	-0-	66 1 12 4	7358 2 1467 9	Y	1334	1366 0	210
11	12690 X	7874	-0-	-4816	-0-	6651 2 1153 9	70 4	Y	1048	1122 0	125
12	13113 X	9923	-0-	-3190	-0-	19 1 7 4	8339 2 1558 9	Y	1416	1379 0	154
01	13113 X	6245	-0-	-6868	-0-	19 1 19 4	5209 2 998 9	Y	907	975 0	83
GAVSTER STATE 32A		WELL #: 1H		RRCID -> 283114	COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 10516	PERF.10736	- 15260		
08	16461 X	12970	-0-	-3491	-0-	36 1 1389 9	11545 2	Y	1263	1206 1	299
09	15930 X	13420	-0-	-2510	-0-	11837 2	1583 9	Y	1439	1394 1	338
10	16461 X	11842	-0-	-4619	-0-	10509 2	1333 9	Y	1212	1301 1	242
11	14550 X	10525	-0-	-4025	-0-	9225 2 1297 9	3 4	Y	1179	1105 1	308
12	13857 X	10141	-0-	-3716	-0-	8828 2	1313 9	Y	1194	1172 1	327
01	13857 X	11045	-0-	-2812	-0-	9739 2	1306 9	Y	1187	1228 1	283
GREENWICH NW 3130		WELL #: A 1H		RRCID -> 283158	COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 9620	PERF.10478	- 17838		
08	21297 X	16359	-0-	-4938	-0-	14433 2	1926 9	Y	1751	1493 0	271
09	20610 X	13584	-0-	-7026	-0-	31 1 55 4	12015 2 1483 9	Y	1348	1385 0	212
10	13306 X	13306	-0-	-0-	-0-	11472 2	1834 9	Y	1667	1578 0	272
11	15840 X	9357	-0-	-6483	-0-	7916 2	1441 9	Y	1310	1282 0	268
12	16368 X	8543	-0-	-7825	-0-	6742 2	1801 9	Y	1637	1553 0	328
01	16368 X	4052	-0-	-12316	-0-	2660 2 1331 9	61 4	Y	1210	1189 0	340

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLF CAMP) PDC PERMIAN, INC. LOST SADDLE 46			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
			WELL #:	1H	RRCID ->	283230	COMPL. DATE	05/31/2017	TOTAL	DEPTH	10250	PERF.	10617	-	14579		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08		21793 X	8332	-0-	-13461	-0-	40	1	6389	2	N	1730	1444	1	14	8	454
							1903	9									
09		20822 X	20822	-0-	-0-	-0-	604	1	15651	2	N	4152	4094	1	14	8	498
							4567	9									
10		18042 X	17958	-0-	-84	-0-	583	1	15112	2	N	2057	2067	1	17	8	471
							2263	9									
11		10440 X	7740	-0-	-2700	-0-	201	1	6919	2	N	564	750	1	15	8	270
							620	9									
12		21514 X	3719	-0-	-17795	-0-	3102	2	617	9	N	561	375	1	8	8	448
01		21514 X	4789	-0-	-16725	-0-	4084	2	705	9	N	641	912	1	4	8	173
TARVIN STATE 2			WELL #:		A	4H	RRCID ->	283261	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL	DEPTH	10425	PERF.	10461	-	14916
08		17527 X	17527	-0-	-0-	-0-	5	1	16864	2	N	598	367	1	33	8	470
							658	9									
09		16594 X	16594	-0-	-0-	-0-	39	1	15976	2	N	518	746	1	8	8	234
							9	4	570	9							
10		16784 X	16784	-0-	-0-	-0-	38	1	16152	2	N	540	555	1	10	8	209
							594	9									
11		17003 X	17003	-0-	-0-	-0-	15	1	16378	2	N	542	572	1	13	8	166
							14	4	596	9							
12		17670 X	16536	-0-	-1134	-0-	15853	2	15	4	N	607	381	1	8	8	384
							668	9									
01		17515 X	13220	-0-	-4295	-0-	93	1	12531	2	N	415	381	1	3	8	415
							139	4	457	9							
GREENWICH 57-3142			WELL #:		3H	RRCID ->	283333	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL	DEPTH	9963	PERF.	16537	-	17722	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					210
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					210
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					210
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					210
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					210
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					212
RON 56-8 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	283356	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL	DEPTH	10421	PERF.	10691	-	14743	
08		38264 X	38264	-0-	-0-	-0-	54	1	37583	2	N	188	186	1	9	8	428
							420	4	207	9							
09		37830 X	37830	-0-	-0-	-0-	37624	2	206	9	N	187	187	1	7	8	421
10		37711 X	37711	-0-	-0-	-0-	37488	2	223	9	N	203	183	1	9	8	432
11		37698 X	37698	-0-	-0-	-0-	37489	2	32	4	N	161	186	1	11	8	396
							177	9									
12		39091 X	32853	-0-	-6238	-0-	62	1	32600	2	N	174	191	1	7	8	372
							191	9									
01		39091 X	35698	-0-	-3393	-0-	35390	2	98	4	N	191	192	1	3	8	368
							210	9									
WINCHESTER 57-10			WELL #:		1H	RRCID ->	283358	COMPL. DATE	12/04/2013	TOTAL	DEPTH	10166	PERF.	10461	-	14679	
08		10867 X	10867	-0-	-0-	-0-	10080	2	787	9	N	715	725	1	4	8	338
09		9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	8885	2	712	9	N	647	754	1	3	8	228
10		8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	66	1	8178	2	N	650	568	1	3	8	307
							1	4	715	9							
11		9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	40	1	8874	2	N	604	570	1	5	8	336
							17	4	664	9							
12		10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	119	1	9490	2	N	603	561	1	2	8	376
							663	9									
01		11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	83	1	10168	2	N	639	574	1			441
							63	4	703	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. TISDALE UNIT 56-8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 1H			RRCID -> 283401	COMPL. DATE 10/15/2013	TOTAL DEPTH 10122	PERF.10500	-		13852				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	10044 X	8312	-0-	-1732	-0-	7938	2	374	9	N	340	375	1	5 8	383
09	9720 X	6554	-0-	-3166	-0-	2543	1	3747	2	N	239	190	1	3 8	429
10	10044 X	3863	-0-	-6181	-0-	1220	1	2181	2	N	115	188	1		356
11	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	3529	1	4722	2	N	252	191	1	2 8	415
12	8587 X	6282	-0-	-2305	-0-	793	1	5193	2	N	250	386	1	1 8	278
01	8308 X	7978	-0-	-330	-0-	895	1	6821	2	N	214	191	1		301

GREENWICH 57-3142		WELL #: 4H			RRCID -> 283407	COMPL. DATE 12/02/2016	TOTAL DEPTH 9730	PERF.10457	-		17797				
08	6479 X	3207	-0-	-3272	-0-	2507	2	29	4	Y	610	559	1	2 8	262
09	5580 X	2874	-0-	-2706	-0-	146	1	2124	2	Y	472	535	1	1 8	198
10	5301 X	2736	-0-	-2565	-0-	85	4	519	9						
11	4110 X	2019	-0-	-2091	-0-	1	1	2167	2	Y	509	373	1	3 8	331
12	4030 X	2072	-0-	-1958	-0-	43	1	1485	2	Y	445	572	1	4 8	200
01	3193 X	2987	-0-	-206	-0-	537	9	490	9						

LIAM STATE 53-12		WELL #: 1H			RRCID -> 283408	COMPL. DATE 10/25/2016	TOTAL DEPTH 9845	PERF.10193	-		19249				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2024

HERMIT 5556		WELL #: 1H			RRCID -> 283414	COMPL. DATE 04/07/2017	TOTAL DEPTH 10585	PERF.11009	-		20693				
08	48267 X	45391	-0-	-2876	-0-	80	1	44461	2	N	720	560	1	19 8	441
09	46980 X	43992	-0-	-2988	-0-	58	4	792	9						
10	48546 X	43424	-0-	-5122	-0-	43196	2	796	9	N	724	731	1	16 8	418
11	46980 X	41156	-0-	-5824	-0-	3	1	42644	2	N	706	757	1	17 8	350
12	46996 X	41475	-0-	-5521	-0-	777	9								
01	45446 X	37782	-0-	-7664	-0-	40379	2	67	4	N	645	773	1	22 8	200

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH NE 3130			//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* RRCID ->	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* TOTAL DEPTH	* PERF.	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	40705 X	40705	-0-	-0-	283481	38870	2 1 4	Y	1667	1619	0	6 8		262
09	39259 X	39259	-0-	-0-	283481	1834	9 1 4	Y	1563	1572	0	4 8		249
10	38718 X	38718	-0-	-0-	283481	37025	2 1 4	Y	1539	1527	0	7 8		254
11	39993 X	39993	-0-	-0-	283481	38213	2 1 4	Y	1618	1527	0	8 8		337
12	41065 X	41065	-0-	-0-	283481	39401	2 1 4	Y	1360	1416	0	6 8		275
01	38595 X	36476	-0-	-2119	283481	35332	2 1 4	Y	1015	1000	0	3 8		287

SUGARLOAF 74														
08	5642 X	5522	-0-	-120	283490	4046	2 1 4	N	1326	1102	1	21 8		422
09	9227 X	9227	-0-	-0-	283490	1459	9 1 4	N	3001	2993	1	16 8		414
10	6962 X	6962	-0-	-0-	283490	228	1 1 4	N	2160	2228	1	17 8		329
11	5340 X	3314	-0-	-2026	283490	141	1 3 4	N	1075	1116	1	15 8		273
12	7192 X	3082	-0-	-4110	283490	1183	9 1 4	N	1208	942	1	8 8		531
01	7192 X	2809	-0-	-4383	283490	1753	2 1 4	N	1060	1335	1	3 8		253

TRIANGLE 75														
08	2201 X	-0-	-0-	-2201	283491			N	37	6	8			331
09	1290 X	-0-	-0-	-1290	283491			N	152	182	1	6 8		295
10	248 X	-0-	-0-	-248	283491			N	182	189	1	7 8		281
11	258 X	258	-0-	-0-	283491	2	1 2 56	N	233	190	1	6 8		318
12	0 X	-0-	-0-	-0-	283491			N	273	382	1	5 8		204
01	294 X	294	-0-	-0-	283491	1	4 2 93	N	266	190	1	2 8		278

KENOSHA 4441														
08	25512 X	25512	-0-	-0-	283584	22734	2 2 5	N	2521	2583	1	15 8		446
09	24646 X	24646	-0-	-0-	283584	2773	9 2 178	N	2395	2412	1	13 8		416
10	25451 X	24834	-0-	-617	283584	21833	2 2 51	N	2385	2440	1	17 8		344
11	24690 X	24439	-0-	-251	283584	2635	9 2 72	N	2430	2260	1	18 8		496
12	26404 X	26404	-0-	-0-	283584	22159	2 2 2	N	2442	2437	1	13 8		488
01	25513 X	24876	-0-	-637	283584	2624	9 2 37	N	2225	2297	1	6 8		410

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. LOST SADDLE 45		//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1H RRCID -> 283677 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10724 - 15104											
08	5749 X	5749	-0-	-0-	28 1 1278 9	4443 2	N	1162	1113 1	7 8	283
09	5160 X	1660	-0-	-3500	28 1 894 9	738 2	N	813	729 1	5 8	362
10	5332 X	1527	-0-	-3805	20 1 978 9	529 2	N	889	922 1	7 8	322
11	5550 X	3593	-0-	-1957	72 1 1035 9	2486 2	N	941	1124 1	10 8	129
12	5735 X	5163	-0-	-572	4199 2	964 9	N	876	732 1	7 8	266
01	5735 X	4514	-0-	-1221	3738 2	776 9	N	705	572 1	3 8	396

HORNET STATE 0607 1U WELL #: A 1H RRCID -> 283815 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10097 - 19823											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2023											

YELLOW JACKET 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 283817 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10661 - 18924											
08	50155 X	50155	-0-	-0-	455 1 1977 9	47723 2	Y	1797	2076 0	11 8	173
09	55765 X	55765	-0-	-0-	311 1 89 4	53352 2	Y	1830	1781 0	9 8	213
10	49538 X	48064	-0-	-1474	245 1 4 4	45859 2	Y	1778	1736 0	9 8	246
11	47940 X	46711	-0-	-1229	323 1 12 4	44850 2	Y	1387	1317 0	11 8	305
12	52019 X	52019	-0-	-0-	263 1 50 4	49766 2	Y	1764	1716 0	8 8	345
01	49538 X	48856	-0-	-682	303 1 109 4	46727 2	Y	1561	1586 0	6 8	314

HELBING STATE 56-6 WELL #: 1H RRCID -> 283858 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 10062 PERF.10504 - 14926											
08	17856 X	17486	-0-	-370	16241 2 1166 9	79 4	Y	1060	1053 1	6 8	593
09	16800 X	15968	-0-	-832	48 1 969 9	14951 2	Y	881	881 1	3 8	590
10	17360 X	12805	-0-	-4555	80 1 493 9	12232 2	Y	448	643 1	2 8	393
11	16920 X	14593	-0-	-2327	65 1 549 9	13979 2	Y	499	563 1	6 8	323
12	17484 X	17422	-0-	-62	16618 2	804 9	Y	731	500 1	4 8	550
01	17484 X	15629	-0-	-1855	14753 2 795 9	81 4	Y	723	870 1		403

GREENWICH SW 3142 WELL #: B 3H RRCID -> 284297 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10076 - 17619											
08	43799 X	43799	-0-	-0-	41804 2 1994 9	1 4	Y	1813	1767 0	13 8	284
09	41070 X	41070	-0-	-0-	99 1 150 4	38988 2	Y	1666	1675 0	11 8	264
10	42783 X	42783	-0-	-0-	40902 2	1833 9	Y	1710	1680 0	13 8	281
11	38021 X	38021	-0-	-0-	36455 2 1561 9	5 4	Y	1419	1391 0	15 8	294
12	38285 X	35822	-0-	-2463	34534 2	1288 9	Y	1171	1221 0	8 8	236
01	38285 X	35410	-0-	-2875	34159 2	1251 9	Y	1137	1048 0	4 8	321

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH NW 3130		//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
		//CONT.// 646832										
		WELL #: B 2H	RRCID -> 284317	COMPL. DATE 03/29/2019	TOTAL DEPTH	9985	PERF.10182	- 17864				
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
08		41238 X	41238	-0-	-0-	39853 2	1385 9	Y	1259	1238 0	12 8	197
09		37112 X	37112	-0-	-0-	91 1	35821 2	Y	1091	1106 0	9 8	173
						1200 9						
10		38285 X	36788	-0-	-1497	35647 2	1141 9	Y	1037	1028 0	12 8	170
11		37050 X	31961	-0-	-5089	30901 2	1060 9	Y	964	922 0	13 8	199
12		38285 X	32843	-0-	-5442	31918 2	925 9	Y	841	863 0	8 8	169
01		38285 X	31026	-0-	-7259	30265 2	761 9	Y	692	663 0	3 8	195

OLD MONARCH STATE 12		WELL #: B 1H	RRCID -> 284700	COMPL. DATE 10/25/2018	TOTAL DEPTH 10356	PERF.10496	- 15177					
08		5355 X	5355	-0-	-0-	12 1	4085 2	N	1140	1095 1	19 8	588
						4 4	1254 9					
09		5494 X	5494	-0-	-0-	65 1	4192 2	N	1124	1119 1	14 8	579
						1 4	1236 9					
10		5736 X	5736	-0-	-0-	13 1	4403 2	N	1086	1130 1	17 8	518
						125 4	1195 9					
11		5690 X	5690	-0-	-0-	4426 2	23 4	N	1128	1126 1	16 8	504
						1241 9						
12		7030 X	7030	-0-	-0-	3 1	5529 2	N	1362	1323 1	14 8	529
						1498 9						
01		8435 X	8435	-0-	-0-	92 1	6815 2	N	1389	1144 1	4 8	770
						1528 9						

SUNNYSIDE STATE 2		WELL #: A 1H	RRCID -> 284710	COMPL. DATE 10/15/2018	TOTAL DEPTH 9820	PERF. 9892	- 14440					
08		21616 X	21616	-0-	-0-	48 1	19288 2	Y	2073	1990 1	7 8	397
						2280 9						
09		22759 X	22759	-0-	-0-	20740 2	4 4	Y	1832	1794 1	3 8	432
						2015 9						
10		23039 X	23039	-0-	-0-	21059 2	1980 9	Y	1800	1737 1	4 8	491
11		13354 X	13354	-0-	-0-	12128 2	16 4	Y	1100	1318 1	2 8	271
						1210 9						
12		12059 X	12059	-0-	-0-	10979 2	1080 9	Y	982	718 1	10 8	525
01		13834 X	13834	-0-	-0-	844 1	11383 2	Y	1458	1278 1	3 8	702
						3 4	1604 9					

LOST SADDLE 4546 1U		WELL #: A 1H	RRCID -> 284741	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL DEPTH 10440	PERF.10575	- 20697					
08		8508 X	8508	-0-	-0-	37 1	7606 2	Y	707	713 0	10 8	74
						87 4	778 9					
09		8160 X	7093	-0-	-1067	8 1	6208 2	Y	797	745 0	8 8	118
						877 9						
10		13217 X	13217	-0-	-0-	104 1	11659 2	Y	1322	1215 0	19 8	206
						1454 9						
11		9973 X	9973	-0-	-0-	8737 2	1236 9	Y	1124	1175 0	22 8	133
12		10863 X	10863	-0-	-0-	22 1	9567 2	Y	1158	1151 0	15 8	125
						1274 9						
01		12400 X	10238	-0-	-2162	33 1	8985 2	Y	1107	1125 0	6 8	101
						2 4	1218 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. JEAN 38		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: B 1H		RRCID -> 284758		COMPL. DATE 08/03/2018				TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 15964			
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	
08	20801 X	10493	-0-	-10308	-0-	144 1 520 9	9829 2	Y	473	776 1	5 8	69	
09	20130 X	13335	-0-	-6795	-0-	139 1 143 4	12323 2 730 9	Y	664	608 1	3 8	122	
10	20801 X	15806	-0-	-4995	-0-	370 1 66 4	14753 2 617 9	Y	561	495 1	7 8	181	
11	18870 X	15500	-0-	-3370	-0-	101 1 199 4	14108 2 1092 9	Y	993	803 1	11 8	360	
12	18093 X	18093	-0-	-0-	-0-	19 1 1307 9	16767 2	Y	1188	1179 1	7 8	362	
01	15810 X	10864	-0-	-4946	-0-	9987 2	877 9	Y	797	790 1	2 8	367	
HELMBING STATE 56-5		WELL #: 1H		RRCID -> 284806		COMPL. DATE 04/05/2015				TOTAL DEPTH 10237 PERF.10354 - 15181			
08	24986 X	20422	-0-	-4564	-0-	29 1 530 4	19404 2 459 9	Y	417	430 1	1 8	274	
09	24180 X	15945	-0-	-8235	-0-	909 1 512 9	14524 2	Y	465	420 1	1 8	318	
10	24614 X	21823	-0-	-2791	-0-	68 1 1177 9	20578 2	Y	1070	865 1	5 8	518	
11	23820 X	16937	-0-	-6883	-0-	17 1 3 4	16122 2 795 9	Y	723	773 1	1 8	467	
12	24961 X	24961	-0-	-0-	-0-	23239 2 1441 9	281 4	Y	1310	994 1	4 8	779	
01	21891 X	21891	-0-	-0-	-0-	216 1 220 4	20514 2 941 9	Y	855	1236 1	2 8	396	
BLUE LAKES 5556		WELL #: B 2H		RRCID -> 284814		COMPL. DATE 10/11/2018				TOTAL DEPTH 10017 PERF.10694 - 20589			
08	33480 X	29406	-0-	-4074	-0-	136 1 1541 9	27729 2	Y	1401	1471 0	11 8	148	
09	31860 X	28044	-0-	-3816	-0-	36 1 1474 9	26534 2	Y	1340	1280 0	9 8	199	
10	32922 X	28245	-0-	-4677	-0-	237 1 1452 9	26556 2	Y	1320	1304 0	7 8	208	
11	30780 X	26333	-0-	-4447	-0-	24818 2 1514 9	1 4	Y	1376	1410 0	9 8	165	
12	29419 X	28343	-0-	-1076	-0-	61 1 1579 9	26703 2	Y	1435	1439 0	5 8	156	
01	29419 X	28521	-0-	-898	-0-	99 1 4 4	26720 2 1698 9	Y	1544	1556 0	3 8	141	
GREENWICH SW 3142		WELL #: A 1H		RRCID -> 284925		COMPL. DATE 08/29/2018				TOTAL DEPTH 9581 PERF.10376 - 17748			
08	155 N	18	-0-	-137	-0-	10 4	8 9	Y	7	25 0		1	
09	630 N	226	-0-	-404	-0-	111 2 56 9	59 4	Y	51	44 0		8	
10	651 N	424	-0-	-227	-0-	260 2	164 9	Y	149	132 0		25	
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	629 2	73 9	Y	66	77 0		14	
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	374 2	43 9	Y	39	45 0		8	
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	938 2	46 9	Y	42	38 0		12	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GORDON 30		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD									
		//CONT.//	646832												
		WELL #:	B 1H	RRCID ->	284927	COMPL. DATE	09/07/2018	TOTAL DEPTH	11269	PERF.	1.1378	- 16032			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	16833 X	10101	-0-	-6732	-0-	131 1	8948 2	928	889 1	Y	928	889 1	5 8	275	
09	16290 X	11213	-0-	-5077	-0-	112 1	9930 2	1043	1055 1	Y	1043	1055 1	5 8	258	
10	16709 X	14319	-0-	-2390	-0-	307 1	12238 2	1576	1404 1	Y	1576	1404 1	7 8	423	
11	13680 X	12954	-0-	-726	-0-	84 1	11671 2	1090	1098 1	Y	1090	1098 1	9 8	406	
12	14074 X	12850	-0-	-1224	-0-	14 1	11703 2	1029	1097 1	Y	1029	1097 1	7 8	331	
01	14322 X	9837	-0-	-4485	-0-	9006 2	831 9	755	729 1	Y	755	729 1	1 8	356	

ELKHEAD 4144		WELL #:	A 2H	RRCID ->	285032	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	10439	PERF.	1.0492	- 20543			
08	32767 X	31483	-0-	-1284	-0-	27986 2	3497 9	3179	3064 0	Y	3179	3064 0	12 8	237	
09	32152 X	32152	-0-	-0-	-0-	26 1	28826 2	3000	3015 0	Y	3000	3015 0	9 8	213	
10	32767 X	32589	-0-	-178	-0-	3300 9	31 1	3051	3022 0	Y	3051	3022 0	12 8	230	
11	31710 X	30486	-0-	-1224	-0-	3356 9	27263 2	2930	2935 0	Y	2930	2935 0	15 8	210	
12	32767 X	32182	-0-	-585	-0-	28913 2	3269 9	2972	3000 0	Y	2972	3000 0	8 8	174	
01	32767 X	32642	-0-	-125	-0-	86 1	29334 2	2929	2922 0	Y	2929	2922 0	4 8	177	

KENOSHA 4441		WELL #:	B 2H	RRCID ->	285122	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	1.0846	- 20837			
08	32829 X	32829	-0-	-0-	-0-	29796 2	18 4	2741	2614 0	Y	2741	2614 0	20 8	204	
09	27900 X	25661	-0-	-2239	-0-	3015 9	21 1	2264	2294 0	Y	2264	2294 0	14 8	160	
10	28830 X	27112	-0-	-1718	-0-	2490 9	26 1	2554	2504 0	Y	2554	2504 0	18 8	192	
11	27900 X	23345	-0-	-4555	-0-	2809 9	20730 2	2293	2299 0	Y	2293	2299 0	22 8	164	
12	28830 X	25414	-0-	-3416	-0-	2522 9	22771 2	2378	2389 0	Y	2378	2389 0	15 8	138	
01	28830 X	25304	-0-	-3526	-0-	2616 9	66 1	2406	2393 0	Y	2406	2393 0	6 8	145	

GAVSTER STATE 32A		WELL #:	B 2H	RRCID ->	285273	COMPL. DATE	05/16/2018	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	1.0768	- 15177			
08	21137 X	21137	-0-	-0-	-0-	59 1	18890 2	1988	1916 1	Y	1988	1916 1	11 8	396	
09	21168 X	21168	-0-	-0-	-0-	1 4	2187 9	1831	1772 1	Y	1831	1772 1	7 8	448	
10	18913 X	18913	-0-	-0-	-0-	19154 2	2014 9	1729	1701 1	Y	1729	1701 1	9 8	467	
11	21156 X	21156	-0-	-0-	-0-	17011 2	1902 9	1860	1902 1	Y	1860	1902 1	11 8	414	
12	18857 X	18857	-0-	-0-	-0-	19096 2	14 4	1985	1856 1	Y	1985	1856 1	5 8	538	
01	18569 X	17146	-0-	-1423	-0-	2046 9	16673 2	1747	1821 1	Y	1747	1821 1	3 8	461	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: B 2H RRCID -> 285353 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10181 - 14781

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
08	18383 X	17883	-0-	-500	-0-	43 1	17003 2	Y	761	782 1	8 8 145
09	17790 X	16641	-0-	-1149	-0-	837 9	45 4	Y	629	630 1	6 8 138
10	18383 X	17283	-0-	-1100	-0-	15904 2	5 4	Y	705	646 1	8 8 189
11	17790 X	11120	-0-	-6670	-0-	692 9	38 4	Y	414	503 1	7 8 93
12	18104 X	273	-0-	-17831	-0-	10627 2	26 9	Y	24	79 1	16 8 22
01	17887 X	887	-0-	-17000	-0-	455 9	57 1	Y	41	38 1	6 8 19
						247 2	45 9				
						57 1					
						16 4					

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 285452 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10126 - 14739

08	26270 X	26270	-0-	-0-	-0-	62 1	24618 2	Y	1445	1469 1	10 8 278
09	25399 X	25399	-0-	-0-	-0-	1590 9	30 4	Y	1334	1291 1	9 8 312
10	26612 X	26612	-0-	-0-	-0-	23902 2	4 4	Y	1415	1338 1	10 8 379
11	24210 X	14991	-0-	-9219	-0-	1467 9	25 4	Y	837	1027 1	8 8 181
12	25017 X	5707	-0-	-19310	-0-	25051 2	15 9	Y	14	144 1	11 8 40
01	25017 X	6529	-0-	-18488	-0-	1557 9	5737 2	Y	331	210 1	6 8 155
						14045 2	364 9				
						921 9					
						426 1					
						2 4					

LIAM STATE 53-12 WELL #: C 4H RRCID -> 285528 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10374 - 20381

08	122047 X	110192	-0-	-11855	-0-	20 1	109187 2	Y	667	374 1	34 8 532
09	118110 X	101378	-0-	-16732	-0-	251 4	734 9	Y	549	559 1	25 8 497
10	121179 X	99508	-0-	-21671	-0-	5 1	100591 2	Y	630	757 1	31 8 339
11	114480 X	99601	-0-	-14879	-0-	178 4	604 9	Y	519	566 1	39 8 253
12	117397 X	100143	-0-	-17254	-0-	372 1	98414 2	Y	642	373 1	30 8 492
01	110205 X	89943	-0-	-20262	-0-	29 4	693 9	Y	553	571 1	11 8 463
						199 1	98829 2				
						2 4	571 9				
						99437 2	706 9				
						89216 2	119 4				
						608 9					

STINGER 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 286029 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10473 - 18418

08	52142 X	51093	-0-	-1049	-0-	570 1	48316 2	Y	2006	1997 0	8 8 253
09	50460 X	46485	-0-	-3975	-0-	2207 9	43694 2	Y	1977	1999 0	8 8 223
10	52018 X	50915	-0-	-1103	-0-	616 1	48124 2	Y	1975	1884 0	10 8 304
11	50340 X	49124	-0-	-1216	-0-	2175 9	46416 2	Y	1973	1927 0	13 8 337
12	52018 X	51572	-0-	-446	-0-	618 1	48440 2	Y	2132	2219 0	8 8 242
01	51088 X	49485	-0-	-1603	-0-	2173 9	46292 2	Y	2001	1849 0	4 8 390
						538 1	2201 9				
						2170 9					
						787 1					
						2345 9					
						903 1					
						89 4					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. YELLOW JACKET 1716		//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
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 #: A 2H RRCID -> 286336 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10007 - 17970																
08		32248 X	32248	-0-	-0-	428	1	28418	2	Y	3092	3580	0	17	8	298
						1	4	3401	9							
09		28500 X	26360	-0-	-2140	246	1	22975	2	Y	2854	2806	0	14	8	332
						3139	9									
10		30953 X	30953	-0-	-0-	207	1	27382	2	Y	3058	2951	0	16	8	423
						3364	9									
11		28710 X	21637	-0-	-7073	223	1	19040	2	Y	2158	2093	0	13	8	475
						2374	9									
12		29667 X	28487	-0-	-1180	248	1	24680	2	Y	3235	3064	0	13	8	633
						3559	9									
01		29667 X	23996	-0-	-5671	256	1	21006	2	Y	2480	2605	0	9	8	499
						6	4	2728	9							

WELL #: A 1H RRCID -> 286389 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10974 - 15591																
08		18507 X	17779	-0-	-728	176	1	16931	2	N	603	374	1	5	8	483
						9	4	663	9							
09		17414 X	17414	-0-	-0-	84	1	16631	2	N	631	564	1	3	8	547
						5	4	694	9							
10		19189 X	16131	-0-	-3058	62	1	15366	2	N	636	747	1	4	8	432
						3	4	700	9							
11		18570 X	16573	-0-	-1997	227	1	15696	2	N	591	574	1	6	8	443
						650	9									
12		19189 X	15712	-0-	-3477	121	1	14936	2	N	595	384	1	3	8	651
						655	9									
01		17980 X	15868	-0-	-2112	15126	2	73	4	N	608	579	1	2	8	678
						669	9									

WELL #: B 2H RRCID -> 286418 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10481 - 20507																
08		35557 X	20480	-0-	-15077	480	1	19193	2	Y	657	712	0	49	8	59
						84	4	723	9							
09		34410 X	20182	-0-	-14228	288	1	18768	2	Y	765	700	0	39	8	85
						284	4	842	9							
10		30411 X	29503	-0-	-908	268	1	28022	2	Y	1011	901	0	63	8	132
						101	4	1112	9							
11		20250 X	12548	-0-	-7702	200	1	11563	2	Y	481	473	0	43	8	97
						256	4	529	9							
12		20832 X	19731	-0-	-1101	267	1	18613	2	Y	722	634	0	54	8	131
						57	4	794	9							
01		29512 X	12927	-0-	-16585	240	1	11515	2	Y	463	491	0	12	8	91
						663	4	509	9							

WELL #: A 2H RRCID -> 286443 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10090 - 18097																
08		34534 X	34113	-0-	-421	467	1	29126	2	Y	4109	3904	0	26	8	516
						4520	9									
09		35921 X	35921	-0-	-0-	541	1	31466	2	Y	3558	3653	0	20	8	401
						3914	9									
10		20999 X	20999	-0-	-0-	382	1	18046	2	Y	2337	2362	0	17	8	359
						2571	9									
11		33000 X	19006	-0-	-13994	366	1	15809	2	Y	2574	2476	0	18	8	439
						2831	9									
12		37107 X	28899	-0-	-8208	568	1	24723	2	Y	3280	3329	0	18	8	372
						3608	9									
01		37107 X	13347	-0-	-23760	592	1	10685	2	Y	1800	1818	0	3	8	351
						90	4	1980	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ARGENTINE STATE 7170 5U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
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 #: S 5H		RRCID -> 286449		COMPL. DATE 03/19/2019				TOTAL DEPTH 10281 PERF.10997 - 21223							
08	17019	X	11945	-0-	-5074	-0-	476	1	8750	2	Y	2472	2454	0	19	1	69
							2719	9					10	8			
09	16470	X	14955	-0-	-1515	-0-	488	1	11205	2	Y	2965	2911	0	11	8	112
							3262	9									
10	17019	X	11822	-0-	-5197	-0-	409	1	8906	2	Y	2278	2249	0	9	8	132
							1	4	2506	9							
11	14340	X	13253	-0-	-1087	-0-	429	1	10031	2	Y	2534	2574	0	13	8	79
							6	4	2787	9							
12	15438	X	11466	-0-	-3972	-0-	349	1	8680	2	Y	2215	2177	0	7	8	110
							2437	9									
01	15469	X	10219	-0-	-5250	-0-	365	1	7574	2	Y	2073	2113	0	3	8	67
							2280	9									
		ARGENTINE STATE 7170 4U		WELL #: B 4H		RRCID -> 286527		COMPL. DATE 03/19/2019				TOTAL DEPTH 10931 PERF.11612 - 21838					
08	39792	X	39792	-0-	-0-	-0-	634	1	35301	2	Y	3497	3364	0	26	1	96
							10	4	3847	9			54	8			
09	40116	X	40116	-0-	-0-	-0-	548	1	34920	2	Y	4212	4118	0	32	8	158
							15	4	4633	9							
10	37649	X	37649	-0-	-0-	-0-	566	1	32373	2	Y	4282	4155	0	38	8	247
							4710	9									
11	42197	X	42197	-0-	-0-	-0-	594	1	36788	2	Y	4377	4443	0	45	8	136
							4815	9									
12	38010	X	38010	-0-	-0-	-0-	500	1	32470	2	Y	4582	4460	0	32	8	226
							5040	9									
01	33146	X	33146	-0-	-0-	-0-	461	1	28136	2	Y	4130	4209	0	13	8	134
							6	4	4543	9							
		DONALDSON 4-54		WELL #: U 34H		RRCID -> 286595		COMPL. DATE 10/23/2018				TOTAL DEPTH 10183 PERF.10680 - 15516					
08	17980	X	12485	-0-	-5495	-0-	9	1	11856	2	N	564	662	0	7	8	649
							620	9									
09	17310	X	10743	-0-	-6567	-0-	10156	2	30	4	N	506	332	0	4	8	819
							557	9									
10	15159	X	12675	-0-	-2484	-0-	11911	2	130	4	N	576	881	0	7	8	507
							634	9									
11	12780	X	11863	-0-	-917	-0-	11229	2	10	4	N	567	595	0	8	8	471
							624	9									
12	12493	X	10782	-0-	-1711	-0-	10035	2	187	4	N	509	439	0	5	8	536
							560	9									
01	12679	X	9763	-0-	-2916	-0-	9355	2	6	4	N	365	491	0	3	8	407
							402	9									
		STONEMAN STATE 3927		WELL #: B 1H		RRCID -> 286927		COMPL. DATE 06/13/2019				TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9918 - 22500					
08	85808	X	73051	-0-	-12757	-0-	1092	1	69668	2	Y	2083	2034	0	27	8	534
							2291	9									
09	83040	X	64130	-0-	-18910	-0-	1228	1	61144	2	Y	1598	1771	0	20	8	341
							1758	9									
10	85808	X	59494	-0-	-26314	-0-	1994	1	55491	2	Y	1808	1587	0	26	8	536
							20	4	1989	9							
11	75510	X	57963	-0-	-17547	-0-	3422	1	52871	2	Y	1518	1017	0	34	8	1003
							1670	9									
12	75981	X	64063	-0-	-11918	-0-	3108	1	58969	2	Y	1805	1640	0	28	8	1140
							1986	9									
01	73036	X	63871	-0-	-9165	-0-	2894	1	58772	2	Y	1892	2251	0	12	8	769
							124	4	2081	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BUCKSKIN STATE 1003 2U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: A 2H		RRCID -> 287018		COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL DEPTH 10105		PERF.10387		- 20439	
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
08	38415 X	38415	-0-	-0-	-0-	578	1	30530	2	Y	6643	6534 0	17 8 246
						7307	9						
09	31710 X	27417	-0-	-4293	-0-	429	1	23307	2	Y	3342	3467 0	11 8 110
						5	4	3676	9				
10	34893 X	34893	-0-	-0-	-0-	477	1	29726	2	Y	4264	4236 0	18 8 120
						4690	9						
11	33984 X	33984	-0-	-0-	-0-	451	1	29265	2	Y	3852	3782 0	23 8 167
						31	4	4237	9				
12	32767 X	26846	-0-	-5921	-0-	391	1	23300	2	Y	2868	2906 0	11 8 118
						3155	9						
01	35937 X	35937	-0-	-0-	-0-	3545	1	28341	2	Y	3652	3549 0	6 8 215
						34	4	4017	9				
STONEMAN STATE 3927		WELL #: A 2H		RRCID -> 287041		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 9483		PERF. 9548		- 22146	
08	18972 X	-0-	-0-	-18972	-0-					Y	-0-		-0-
09	11220 X	-0-	-0-	-11220	-0-					Y	-0-		-0-
10	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-		-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BUCKSKIN STATE 1003 3U		WELL #: B 3H		RRCID -> 287042		COMPL. DATE 02/05/2021		TOTAL DEPTH 10289		PERF.10570		- 20643	
08	75045 X	75045	-0-	-0-	-0-	812	1	71233	2	Y	2727	2713 0	26 8 100
						3000	9						
09	64110 X	63800	-0-	-310	-0-	623	1	60222	2	Y	2686	2678 0	20 8 88
						2955	9						
10	66247 X	64203	-0-	-2044	-0-	555	1	60591	2	Y	2779	2763 0	26 8 78
						3057	9						
11	64110 X	60793	-0-	-3317	-0-	506	1	57419	2	Y	2607	2540 0	32 8 113
						2868	9						
12	66247 X	62221	-0-	-4026	-0-	509	1	58801	2	Y	2646	2629 0	22 8 108
						2911	9						
01	68268 X	68268	-0-	-0-	-0-	4397	1	60907	2	Y	2678	2620 0	9 8 157
						18	4	2946	9				
BUCKSKIN STATE 1003 4U		WELL #: A 4H		RRCID -> 287109		COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL DEPTH 9881		PERF.10253		- 20373	
08	34999 X	34999	-0-	-0-	-0-	520	1	28696	2	Y	5257	5222 0	26 8 194
						5783	9						
09	32431 X	32431	-0-	-0-	-0-	441	1	26027	2	Y	5421	5416 0	20 8 179
						5963	9						
10	34799 X	34799	-0-	-0-	-0-	420	1	28140	2	Y	5672	5662 0	29 8 160
						6239	9						
11	35649 X	35649	-0-	-0-	-0-	373	1	29445	2	Y	5301	5197 0	34 8 230
						5831	9						
12	33325 X	33325	-0-	-0-	-0-	351	1	27378	2	Y	5087	5088 0	20 8 209
						5596	9						
01	20521 X	20521	-0-	-0-	-0-	1794	1	15457	2	Y	2956	2987 0	4 8 174
						18	4	3252	9				

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. WINDY MOUNTAIN 7879 1U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
				WELL #: B 1H		RRCID -> 287143	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL DEPTH 10539	PERF.10891							- 20886	
08		13864 X	13864	-0-	-0-	-0-	29 1795	1 9	12040	2	Y	1632	1767	0	14	8	147
09		13023 X	13023	-0-	-0-	-0-	14 1713	1 9	11296	2	Y	1557	1518	0	11	8	175
10		18097 X	18097	-0-	-0-	-0-	65 2096	1 9	15936	2	Y	1905	1798	0	14	8	268
11		20893 X	20893	-0-	-0-	-0-	83 2606	1 9	18204	2	Y	2369	2140	0	18	8	479
12		15819 X	15819	-0-	-0-	-0-	23 2132	1 9	13664	2	Y	1938	2285	0	11	8	121
01		13330 X	11938	-0-	-1392	-0-	10070	2	1868	9	Y	1698	1589	0	4	8	226
		WINDY MOUNTAIN 7879 2U		WELL #: B 2H		RRCID -> 287156	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL DEPTH 10496	PERF.11020							- 20699	
08		18538 X	17782	-0-	-756	-0-	37 2231	1 9	15514	2	Y	2028	2173	0	14	8	183
09		17940 X	17771	-0-	-169	-0-	20 2251	1 9	15500	2	Y	2046	1985	0	14	8	230
10		17391 X	9665	-0-	-7726	-0-	33 1550	1 9	8082	2	Y	1409	1429	0	12	8	198
11		17220 X	1342	-0-	-15878	-0-	5 271	1 9	1066	2	Y	246	389	0	6	8	49
12		18352 X	12354	-0-	-5998	-0-	17 1936	1 9	10401	2	Y	1760	1686	0	13	8	110
01		18352 X	16618	-0-	-1734	-0-	1936 14378	9 2	2240	9	Y	2036	1869	0	6	8	271
		BUCKSKIN STATE 1003 1U		WELL #: B 1H		RRCID -> 287202	COMPL. DATE 07/25/2019	TOTAL DEPTH 10313	PERF.10497							- 20498	
08		64728 X	44284	-0-	-20444	-0-	533 2393	1 9	41358	2	Y	2175	2183	0	26	8	80
09		62640 X	44380	-0-	-18260	-0-	467 2437	1 9	41476	2	Y	2215	2202	0	20	8	73
10		58001 X	48722	-0-	-9279	-0-	446 2676	1 9	45600	2	Y	2433	2414	0	24	8	68
11		56130 X	48152	-0-	-7978	-0-	418 2592	1 9	45142	2	Y	2356	2295	0	27	8	102
12		50247 X	50247	-0-	-0-	-0-	422 2618	1 9	47207	2	Y	2380	2366	0	19	8	97
01		48732 X	48217	-0-	-515	-0-	3246 18	1 4	42639	2	Y	2104	2071	0	6	8	124
		GRIZZLY NORTH 7673B		WELL #: B 2H		RRCID -> 287595	COMPL. DATE 03/04/2019	TOTAL DEPTH 10679	PERF.11089							- 21518	
08		33139 X	19106	-0-	-14033	-0-	699 48	1 4	17371	2	Y	898	890	0	7	1	25
09		32070 X	1360	-0-	-30710	-0-	280 114	1 9	966	2	Y	104	125	0			4
10		30442 X	16613	-0-	-13829	-0-	666 21	1 4	14706	2	Y	1109	1032	0	17	8	64
11		29460 X	2318	-0-	-27142	-0-	355 81	1 4	1484	2	Y	362	413	0	2	8	11
12		21762 X	14078	-0-	-7684	-0-	545 22	1 4	11917	2	Y	1449	1379	0	10	8	71
01		20905 X	20905	-0-	-0-	-0-	699 1968	1 9	18238	2	Y	1789	1796	0	6	8	58

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GRIZZLY WEST 77		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
		WELL #: A 3H		RRCID -> 289062		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	13260 X	5784	-0-	-7476	-0-	1298	1	3337	2	Y	1038	1032	0	5	8	37
						7	4	1142	9							
09	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	1151	1	2826	2	Y	977	986	0	2	8	26
						68	4	1075	9							
10	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	1085	1	1356	2	Y	902	908	0	3	8	17
						992	9									
11	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	1208	1	2102	2	Y	1030	1012	0	2	8	33
						211	4	1133	9							
12	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	1326	1	2826	2	Y	982	980	0	3	8	32
						2	4	1080	9							
01	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	1194	1	1999	2	Y	796	800	0			28
						8	4	876	9							
TIN CUP 81		WELL #: 1H		RRCID -> 289089		COMPL. DATE 03/04/2016		TOTAL DEPTH 10316 PERF.10449 - 14457								
08	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	12					166
09	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					166
10	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					166
11	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					166
12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					166
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
SUGARLOAF 7475 2U		WELL #: B 2H		RRCID -> 289093		COMPL. DATE 03/07/2019		TOTAL DEPTH 10454 PERF.11290 - 21809								
08	21759 X	21759	-0-	-0-	-0-	683	1	17997	2	Y	2784	2734	0	21	1	78
						17	4	3062	9			15	8			
09	19358 X	19358	-0-	-0-	-0-	483	1	16242	2	Y	2382	2358	0	12	8	90
						13	4	2620	9							
10	14937 X	14937	-0-	-0-	-0-	513	1	12604	2	Y	1626	1609	0	13	8	94
						31	4	1789	9							
11	26221 X	26221	-0-	-0-	-0-	726	1	22946	2	Y	2271	2272	0	22	8	71
						51	4	2498	9							
12	18599 X	18599	-0-	-0-	-0-	575	1	16537	2	Y	1336	1330	0	11	8	66
						17	4	1470	9							
01	15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	508	1	13235	2	Y	1188	1212	0	4	8	38
						34	4	1307	9							
GRIZZLY WEST 77		WELL #: C 2H		RRCID -> 289095		COMPL. DATE 07/13/2018		TOTAL DEPTH 10884 PERF.11395 - 16164								
08	3720 X	3549	-0-	-171	-0-	1117	1	1702	2	Y	657	651	0	6	8	23
						7	4	723	9							
09	3780 X	2748	-0-	-1032	-0-	798	1	1302	2	Y	537	545	0	1	8	14
						57	4	591	9							
10	3906 X	2250	-0-	-1656	-0-	845	1	941	2	Y	422	425	0	3	8	8
						464	9									
11	3780 X	1976	-0-	-1804	-0-	861	1	467	2	Y	464	454	0	3	8	15
						138	4	510	9							
12	3534 X	1133	-0-	-2401	-0-	613	1	258	2	Y	237	243	0	1	8	8
						1	4	261	9							
01	3534 X	2530	-0-	-1004	-0-	856	1	1098	2	Y	518	507	0	1	8	18
						6	4	570	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUGARLOAF 7475 1U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: B 1H		RRCID -> 289118		COMPL. DATE 03/08/2019		TOTAL DEPTH 10689		PERF.11357		- 18995	
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		
08	22847 X	3618	-0-	-19229	-0-	268 1 16 4	1731 2 1603 9	Y	1457	1391 0 19 8	11 1	40	
09	22110 X	6763	-0-	-15347	-0-	260 1 1 4	4174 2 2328 9	Y	2116	2061 0	16 8	79	
10	22165 X	2354	-0-	-19811	-0-	220 1 1096 9	1038 2	Y	996	1003 0	15 8	57	
11	12330 X	2021	-0-	-10309	-0-	273 1 184 4	519 2 1045 9	Y	950	957 0	21 8	29	
12	6975 X	2351	-0-	-4624	-0-	249 1 20 4	1106 2 976 9	Y	887	860 0	13 8	43	
01	6975 X	2239	-0-	-4736	-0-	227 1 791 9	1221 2	Y	719	735 0	4 8	23	

ELKHEAD 4144		WELL #: A 7H		RRCID -> 289806		COMPL. DATE 03/05/2020		TOTAL DEPTH 10419		PERF.10710		- 21133	
08	40765 X	39491	-0-	-1274	-0-	50 1 8 4	35789 2 3644 9	Y	3313	3269 0	17 8	73	
09	39450 X	38170	-0-	-1280	-0-	56 1 184 4	34510 2 3420 9	Y	3109	3097 0	14 8	71	
10	40765 X	37763	-0-	-3002	-0-	78 1 43 4	34146 2 3496 9	Y	3178	3168 0	17 8	64	
11	39450 X	37675	-0-	-1775	-0-	32 1 100 4	34241 2 3302 9	Y	3002	2988 0	21 8	57	
12	39649 X	35882	-0-	-3767	-0-	36 1 89 4	32465 2 3292 9	Y	2993	2986 0	13 8	51	
01	39494 X	33924	-0-	-5570	-0-	79 1 39 4	30524 2 3282 9	Y	2984	2967 0	6 8	62	

ELKHEAD 4144		WELL #: C 4H		RRCID -> 289903		COMPL. DATE 03/06/2020		TOTAL DEPTH 11090		PERF.11300		- 21732	
08	23033 X	19772	-0-	-3261	-0-	30 1 5 4	17286 2 2451 9	Y	2228	2198 0	16 8	49	
09	22290 X	20842	-0-	-1448	-0-	34 1 112 4	18168 2 2528 9	Y	2298	2278 0	16 8	53	
10	23033 X	20460	-0-	-2573	-0-	45 1 28 4	17876 2 2511 9	Y	2283	2273 0	17 8	46	
11	22290 X	19864	-0-	-2426	-0-	19 1 63 4	17318 2 2464 9	Y	2240	2222 0	22 8	42	
12	23033 X	18883	-0-	-4150	-0-	22 1 54 4	16455 2 2352 9	Y	2138	2129 0	15 8	36	
01	21545 X	17684	-0-	-3861	-0-	44 1 22 4	15156 2 2462 9	Y	2238	2222 0	6 8	46	

ELKHEAD 4144		WELL #: B 6H		RRCID -> 289904		COMPL. DATE 03/06/2020		TOTAL DEPTH 10779		PERF.11012		- 21430	
08	21749 X	21749	-0-	-0-	-0-	34 1 5 4	19854 2 1856 9	Y	1687	1665 0	9 8	37	
09	20362 X	20362	-0-	-0-	-0-	38 1 122 4	18445 2 1757 9	Y	1597	1591 0	6 8	37	
10	19866 X	19866	-0-	-0-	-0-	47 1 28 4	18033 2 1758 9	Y	1598	1594 0	9 8	32	
11	19929 X	19929	-0-	-0-	-0-	21 1 67 4	18162 2 1679 9	Y	1526	1518 0	11 8	29	
12	19150 X	19150	-0-	-0-	-0-	24 1 58 4	17450 2 1618 9	Y	1471	1468 0	7 8	25	
01	19118 X	19118	-0-	-0-	-0-	51 1 27 4	17267 2 1773 9	Y	1612	1601 0	3 8	33	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. TINMAN 8180 4U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
		WELL #: A 4H		RRCID -> 290142		COMPL. DATE 06/12/2020		TOTAL DEPTH 10159		PERF.10196 - 17559						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	12710 X	10083	-0-	-2627	-0-	706	1	8108	2	Y	1154	1027	0	26	8	101
						1269	9									
09	20988 X	20988	-0-	-0-	-0-	1889	1	16591	2	Y	2280	2187	0	22	8	172
						2508	9									
10	22712 X	22712	-0-	-0-	-0-	881	1	19521	2	Y	2100	2093	0	25	8	154
						2310	9									
11	18857 X	18857	-0-	-0-	-0-	2402	1	14637	2	Y	1626	1586	0	28	8	166
						29	4	1789	9							
12	12710 X	3211	-0-	-9499	-0-	454	1	2430	2	Y	297	390	0	3	8	70
						327	9									
01	12710 X	-0-	-0-	-12710	-0-					Y	-0-	70	0			-0-
TINMAN 8180 6U		WELL #: B 6H		RRCID -> 290144		COMPL. DATE 06/12/2020		TOTAL DEPTH 10617		PERF.10520 - 17916						
08	13423 X	8077	-0-	-5346	-0-	476	1	6458	2	Y	963	993	0	7	8	87
						84	4	1059	9							
09	12990 X	10255	-0-	-2735	-0-	457	1	8498	2	Y	1132	1126	0	12	8	81
						55	4	1245	9							
10	13423 X	8397	-0-	-5026	-0-	235	1	7043	2	Y	998	984	0	13	8	82
						21	4	1098	9							
11	13286 X	13286	-0-	-0-	-0-	459	1	11343	2	Y	1347	1317	0	24	8	88
						2	4	1482	9							
12	12617 X	12262	-0-	-355	-0-	99	1	10668	2	Y	1352	1292	0	15	8	133
						8	4	1487	9							
01	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	432	1	9613	2	Y	1157	1111	0	6	8	173
						146	4	1273	9							
TINMAN 8180 8U		WELL #: A 8H		RRCID -> 290172		COMPL. DATE 06/12/2020		TOTAL DEPTH 10297		PERF.10294 - 17452						
08	13671 X	7035	-0-	-6636	-0-	587	1	5204	2	Y	1004	1000	0	5	8	91
						140	4	1104	9							
09	13230 X	9215	-0-	-4015	-0-	572	1	7282	2	Y	1185	1187	0	4	8	85
						57	4	1304	9							
10	13671 X	6689	-0-	-6982	-0-	273	1	5452	2	Y	861	871	0	4	8	71
						17	4	947	9							
11	12390 X	9869	-0-	-2521	-0-	524	1	8036	2	Y	1189	1174	0	7	8	79
						1	4	1308	9							
12	9517 X	8760	-0-	-757	-0-	106	1	7197	2	Y	1316	1260	0	4	8	131
						9	4	1448	9							
01	9517 X	8362	-0-	-1155	-0-	482	1	6619	2	Y	1030	1004	0	3	8	154
						128	4	1133	9							
BUCKSKIN STATE 1003 6U		WELL #: A 6H		RRCID -> 290754		COMPL. DATE 07/20/2022		TOTAL DEPTH 10099		PERF.10306 - 20370						
08	22615 X	22615	-0-	-0-	-0-	28	1	19351	2	Y	2942	2908	0	13	8	118
						3236	9									
09	44053 X	44053	-0-	-0-	-0-	18	1	37829	2	Y	5641	5539	0	16	8	204
						1	4	6205	9							
10	62111 X	62111	-0-	-0-	-0-	26	1	53593	2	Y	7717	7587	0	25	8	309
						3	4	8489	9							
11	50072 X	50072	-0-	-0-	-0-	7	1	42950	2	Y	6468	6428	0	27	8	322
						7115	9									
12	48954 X	48954	-0-	-0-	-0-	8	1	41762	2	Y	6497	6554	0	18	8	247
						37	4	7147	9							
01	45201 X	45201	-0-	-0-	-0-	4	1	38800	2	Y	5749	5746	0	8	8	242
						73	4	6324	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BUCKSKIN STATE 1003 8U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BUCKSKIN STATE 1003 8U		WELL #: B 8H		RRCID -> 290755		COMPL. DATE 05/31/2022					TOTAL DEPTH 10298 PERF.10439 - 20494					
08	127379 X	85841	-0-	-41538	-0-	62	1	81101	2	Y	4253	4296	0	26	8	170
09	123270 X	113846	-0-	-9424	-0-	4678	9									
10	127379 X	124446	-0-	-2933	-0-	37	1	107909	2	Y	5362	5301	0	38	8	193
11	122040 X	120897	-0-	-1143	-0-	2	4	5898	9							
12	123597 X	118950	-0-	-4647	-0-	43	1	117405	2	Y	6357	6248	0	49	8	253
01	124434 X	109558	-0-	-14876	-0-	5	4	6993	9							
						14	1	114181	2	Y	6093	5984	0	60	8	302
						6702	9									
						16	1	112715	2	Y	5596	5645	0	41	8	212
						63	4	6156	9							
						8	1	103566	2	Y	5331	5303	0	16	8	224
						120	4	5864	9							
BUCKSKIN STATE 1003 5U		WELL #: A 5H		RRCID -> 290839		COMPL. DATE 06/02/2022					TOTAL DEPTH 9942 PERF.10061 - 20145					
08	99572 X	41	-0-	-99531	-0-	32	1	5	2	Y	4	200	0			-0-
09	96360 X	27591	-0-	-68769	-0-	4	9									
10	99572 X	51064	-0-	-48508	-0-	300	1	22513	2	Y	4344	4159	0	42	8	143
11	58020 X	57861	-0-	-159	-0-	4778	9									
12	42877 X	42877	-0-	-0-	-0-	513	1	41741	2	Y	7991	7815	0	96	8	223
01	51057 X	322	-0-	-50735	-0-	20	4	8790	9							
						509	1	48104	2	Y	8407	8151	0	117	8	362
						9248	9									
						419	1	35707	2	Y	6137	6194	0	54	8	251
						6751	9									
						286	1	18	4	Y	16	266	0			1
						18	9									
BUCKSKIN STATE 1003 7U		WELL #: A 7H		RRCID -> 290875		COMPL. DATE 05/31/2022					TOTAL DEPTH 9918 PERF.10072 - 20127					
08	83053 X	83053	-0-	-0-	-0-	62	1	68986	2	Y	12732	12696	0	44	8	509
09	64650 X	57096	-0-	-7554	-0-	14005	9									
10	66805 X	48894	-0-	-17911	-0-	20	1	47514	2	Y	8692	8862	0	24	8	315
11	64650 X	24	-0-	-64626	-0-	1	4	9561	9							
12	66805 X	46119	-0-	-20686	-0-	21	1	40541	2	Y	7572	7555	0	29	8	303
01	66805 X	62332	-0-	-4473	-0-	3	4	8329	9							
						24	2			Y	-0-	303	0			-0-
						7	1	37620	2	Y	7685	7366	0	27	8	292
						38	4	8454	9							
						5	1	51784	2	Y	9517	9395	0	14	8	400
						74	4	10469	9							
STONEMAN STATE 3927		WELL #: B 4H		RRCID -> 290992		COMPL. DATE 06/28/2021					TOTAL DEPTH 9777 PERF.10012 - 22424					
08	77686 X	70067	-0-	-7619	-0-	1038	1	66275	2	Y	2504	2461	0	19	8	645
09	75180 X	63519	-0-	-11661	-0-	2754	9									
10	77686 X	47354	-0-	-30332	-0-	1189	1	59941	2	Y	2172	2335	0	16	8	466
11	75150 X	2407	-0-	-72743	-0-	2389	9									
12	74059 X	-0-	-0-	-74059	-0-	1619	1	44115	2	Y	1473	1481	0	21	8	437
01	70060 X	-0-	-0-	-70060	-0-	1620	9									
						146	1	2175	2	Y	78	462	0	2	8	51
						86	9									
										Y	-0-	51	0			-0-
										Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GRIZZLY SOUTH 7673 WELL #: B 4H RRCID -> 291601 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11371 - 18691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	1746	1	8633	2	Y	1629	1612	0	14 8	58
						10	4	1792	9						
09	12849 X	12849	-0-	-0-	-0-	1687	1	9217	2	Y	1681	1683	0	12 8	44
						96	4	1849	9						
10	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	1594	1	5742	2	Y	1054	1062	0	16 8	20
						1159	9								
11	7650 X	4440	-0-	-3210	-0-	1323	1	2012	2	Y	777	751	0	22 8	24
						250	4	855	9						
12	7905 X	4339	-0-	-3566	-0-	1317	1	2123	2	Y	815	800	0	13 8	26
						2	4	897	9						
01	7905 X	4866	-0-	-3039	-0-	1348	1	2629	2	Y	801	795	0	4 8	28
						8	4	881	9						

GRIZZLY SOUTH 7673 WELL #: B 6H RRCID -> 291626 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11042 - 21425

08	25947 X	22391	-0-	-3556	-0-	2123	1	16664	2	Y	3266	3255	0	15 8	116
						11	4	3593	9						
09	24311 X	24311	-0-	-0-	-0-	2223	1	18101	2	Y	3507	3517	0	14 8	92
						129	4	3858	9						
10	25604 X	25604	-0-	-0-	-0-	2592	1	19252	2	Y	3418	3428	0	17 8	65
						3760	9								
11	22350 X	20791	-0-	-1559	-0-	2331	1	14395	2	Y	3324	3265	0	18 8	106
						409	4	3656	9						
12	25110 X	18332	-0-	-6778	-0-	2163	1	12900	2	Y	2969	2968	0	11 8	96
						3	4	3266	9						
01	25606 X	16436	-0-	-9170	-0-	2055	1	11309	2	Y	2782	2778	0	4 8	96
						12	4	3060	9						

BUZZARD SOUTH 6972 WELL #: A 3H RRCID -> 291720 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10888 - 21144

08	31071 X	31071	-0-	-0-	-0-	25493	2	5578	9	Y	5071	4998	0	15 8	213
09	22841 X	22841	-0-	-0-	-0-	68	1	18544	2	Y	3841	3880	0	8 8	166
						4	4	4225	9						
10	22593 X	22593	-0-	-0-	-0-	165	1	18369	2	Y	3685	3667	0	10 8	174
						5	4	4054	9						
11	23585 X	23585	-0-	-0-	-0-	19077	2	118	4	Y	3991	3971	0	15 8	179
						4390	9								
12	23352 X	23352	-0-	-0-	-0-	18356	2	880	4	Y	3742	3773	0	8 8	140
						4116	9								
01	18665 X	18665	-0-	-0-	-0-	22	1	14070	2	Y	3237	3153	0	3 8	221
						1012	4	3561	9						

BUZZARD SOUTH 6972 WELL #: A 4H RRCID -> 291767 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10636 PERF.11178 - 21433

08	28276 X	28276	-0-	-0-	-0-	23505	2	4771	9	Y	4337	4290	0	15 8	182
09	27037 X	27037	-0-	-0-	-0-	83	1	22438	2	Y	4101	4094	0	12 8	177
						5	4	4511	9						
10	27621 X	25975	-0-	-1646	-0-	192	1	21356	2	Y	4013	3987	0	13 8	190
						13	4	4414	9						
11	26730 X	23049	-0-	-3681	-0-	18860	2	146	4	Y	3675	3683	0	17 8	165
						4043	9								
12	27621 X	25800	-0-	-1821	-0-	20650	2	924	4	Y	3842	3852	0	12 8	143
						4226	9								
01	27621 X	25817	-0-	-1804	-0-	31	1	20289	2	Y	3919	3790	0	5 8	267
						1186	4	4311	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUZZARD NORTH 6972 WELL #: B 2H RRCID -> 291817 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11025 - 21013

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
08	52545 X	44568	-0-	-7977	-0-	39655 2	4913 9	Y	4466	4312 0	186
09	50850 X	45308	-0-	-5542	-0-	148 1	40087 2	Y	4606	4557 0	198
						6 4	5067 2				
10	52545 X	46786	-0-	-5759	-0-	374 1	41536 2	Y	4417	4364 0	207
						17 4	4859 9				
11	48870 X	32228	-0-	-16642	-0-	28322 2	45 4	Y	3510	3522 0	156
						3861 9					
12	46779 X	35410	-0-	-11369	-0-	30405 2	653 4	Y	3956	3933 0	147
						4352 9					
01	46810 X	12381	-0-	-34429	-0-	16 1	10646 2	Y	1305	1359 0	89
						283 4	1436 9				

ARGENTINE STATE 7170 14U WELL #: A 14H RRCID -> 291880 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10618 - 20940

08	34610 X	34610	-0-	-0-	-0-	51 1	28645 2	Y	5376	5400 0	222
						5914 9					
09	30750 X	24496	-0-	-6254	-0-	38 1	20441 2	Y	3651	3706 0	153
						1 4	4016 9				
10	31775 X	29192	-0-	-2583	-0-	77 1	24156 2	Y	4320	4408 0	48
						207 4	4752 9				
11	30750 X	24199	-0-	-6551	-0-	53 1	19629 2	Y	4070	4056 0	45
						40 4	4477 9				
12	31775 X	23923	-0-	-7852	-0-	23 1	19405 2	Y	4085	4076 0	41
						1 4	4494 9				
01	31775 X	26720	-0-	-5055	-0-	10 1	21747 2	Y	4410	4406 0	39
						112 4	4851 9				

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: B 4H RRCID -> 291903 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10964 - 17413

08	18786 X	15323	-0-	-3463	-0-	13347 2	6 4	Y	1791	1785 0	66
						1970 9					
09	18180 X	14739	-0-	-3441	-0-	12958 2	25 4	Y	1596	1594 0	60
						1756 9					
10	21694 X	21694	-0-	-0-	-0-	19836 2	1858 9	Y	1689	1694 0	46
11	18466 X	18466	-0-	-0-	-0-	16645 2	5 4	Y	1651	1636 0	48
						1816 9					
12	18134 X	18134	-0-	-0-	-0-	16281 2	4 4	Y	1681	1666 0	55
						1849 9					
01	18786 X	17397	-0-	-1389	-0-	15701 2	1696 9	Y	1542	1531 0	63

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: B 6H RRCID -> 291904 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11122 - 17519

08	16368 X	9459	-0-	-6909	-0-	8095 2	5 4	Y	1235	1224 0	45
						1359 9					
09	16188 X	16188	-0-	-0-	-0-	14454 2	27 4	Y	1552	1529 0	58
						1707 9					
10	14889 X	14889	-0-	-0-	-0-	13286 2	1603 9	Y	1457	1458 0	40
11	14092 X	14092	-0-	-0-	-0-	12629 2	3 4	Y	1327	1311 0	38
						1460 9					
12	16709 X	12571	-0-	-4138	-0-	11098 2	4 4	Y	1335	1317 0	43
						1469 9					
01	16740 X	16408	-0-	-332	-0-	14865 2	1543 9	Y	1403	1383 0	57

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GRIZZLY NORTH 7673		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: A 7H		RRCID -> 291905		COMPL. DATE 05/17/2021		TOTAL DEPTH 10501		PERF.10559 - 16971						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	12276 X	10245	-0-	-2031	-0-	8033	2	5	4	Y	2006	1996	0	2	8	74
09	11880 X	10994	-0-	-886	-0-	2207	9	16	4	Y	1945	1943	0	3	8	73
10	11377 X	10369	-0-	-1008	-0-	8838	2	1833	9	Y	1666	1689	0	4	8	46
11	11010 X	8532	-0-	-2478	-0-	2140	9	7102	2	Y	1297	1303	0	2	8	38
12	11377 X	9934	-0-	-1443	-0-	1427	9	8358	2	Y	1430	1419	0	2	8	47
01	13881 X	13881	-0-	-0-	-0-	1573	9	12175	2	Y	1551	1534	0			64

GRIZZLY NORTH 7673		WELL #: A 8H		RRCID -> 291906		COMPL. DATE 05/17/2021		TOTAL DEPTH 10396		PERF.10462 - 16797						
08	10664 X	10371	-0-	-293	-0-	6399	2	4	4	Y	3607	3567	0	5	8	134
09	10320 X	8786	-0-	-1534	-0-	3968	9	19	4	Y	2953	2974	0	2	8	111
10	9920 X	5002	-0-	-4918	-0-	5519	2	2297	9	Y	2088	2137	0	4	8	58
11	10050 X	3932	-0-	-6118	-0-	3248	9	2207	2	Y	1565	1571	0	6	8	46
12	10385 X	3114	-0-	-7271	-0-	2705	2	1722	9	Y	1418	1415	0	3	8	46
01	10385 X	2022	-0-	-8363	-0-	1552	2	1560	9	Y	1381	1369	0	1	8	57
						503	2	1519	9	Y						

GRIZZLY NORTH 7673		WELL #: S 3H		RRCID -> 291917		COMPL. DATE 05/17/2021		TOTAL DEPTH 10259		PERF.10434 - 16699						
08	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	7051	2	5	4	Y	2283	2275	0	8	8	85
09	9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	2511	9	21	4	Y	2114	2113	0	7	8	79
10	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	6811	2	2427	9	Y	2206	2216	0	8	8	61
11	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	2325	9	4	4	Y	2001	1995	0	9	8	58
12	10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	5240	2	8356	2	Y	2134	2115	0	7	8	70
01	10578 X	10578	-0-	-0-	-0-	7023	2	2347	9	Y	2046	2029	0	3	8	84
						2201	9	8327	2	Y						

ARGENTINE STATE 7170 15U		WELL #: B 15H		RRCID -> 291923		COMPL. DATE 03/10/2022		TOTAL DEPTH 10817		PERF.11046 - 21412						
08	32550 X	30237	-0-	-2313	-0-	42	1	24211	2	Y	5440	5457	0	25	8	225
09	31500 X	24284	-0-	-7216	-0-	5984	9	38	1	Y	4273	4308	0	11	8	179
10	34449 X	34449	-0-	-0-	-0-	2	4	4700	9	Y	5074	5179	0	17	8	57
11	30360 X	28158	-0-	-2202	-0-	82	1	28589	2	Y	4804	4781	0	27	8	53
12	31372 X	29584	-0-	-1788	-0-	197	4	5581	9	Y	4934	4915	0	22	8	50
01	32550 X	23277	-0-	-9273	-0-	51	1	22786	2	Y	4301	4304	0	9	8	38
						37	4	5284	9	Y						
						25	1	24131	2	Y						
						1	4	5427	9	Y						
						8	1	18440	2	Y						
						98	4	4731	9	Y						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. KENOSHA-KEYHOLE 4341 2U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
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	
KENOSHA-KEYHOLE 4341 2U		WELL #: B 2H		RRCID -> 291926		COMPL. DATE 04/08/2022				TOTAL DEPTH 10935 PERF.12170 - 25144							
08	90179	X	77855	-0-	-12324	-0-	70216 7638	2 9	1	4	Y	6944	6897	0	67	8	71
09	87270	X	69803	-0-	-17467	-0-	63287 6515	2 9	1	4	Y	5923	5877	0	45	8	72
10	90179	X	76258	-0-	-13921	-0-	69323 6931	2 9	4	4	Y	6301	6187	0	54	8	132
11	86160	X	68437	-0-	-17723	-0-	62163 6262	2 9	12	4	Y	5693	5687	0	56	8	82
12	79825	X	69002	-0-	-10823	-0-	62794	2	6208	9	Y	5644	5431	0	41	8	254
01	77841	X	65539	-0-	-12302	-0-	59820	2	5719	9	Y	5199	5306	0	20	8	127
KENOSHA-KEYHOLE 4341 1U		WELL #: A 1H		RRCID -> 291934		COMPL. DATE 04/08/2022				TOTAL DEPTH 10375 PERF.11679 - 24597							
08	59979	X	59979	-0-	-0-	-0-	51473 8505	2 9	1	4	Y	7732	7730	0	27	8	79
09	54859	X	54859	-0-	-0-	-0-	47404 7448	2 9	7	4	Y	6771	6748	0	19	8	83
10	65221	X	65221	-0-	-0-	-0-	56980 8237	2 9	4	4	Y	7488	7389	0	25	8	157
11	62211	X	62211	-0-	-0-	-0-	54666 7533	2 9	12	4	Y	6848	6877	0	29	8	99
12	62701	X	62701	-0-	-0-	-0-	55165	2	7536	9	Y	6851	6619	0	22	8	309
01	56451	X	54607	-0-	-1844	-0-	48008	2	6599	9	Y	5999	6151	0	10	8	147
GRIZZLY NORTH 7673		WELL #: A 5H		RRCID -> 291947		COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10420 PERF.10406 - 16797							
08	20864	X	20864	-0-	-0-	-0-	16835 4022	2 9	7	4	Y	3656	3635	0	7	8	136
09	20664	X	20664	-0-	-0-	-0-	17080 3554	2 9	30	4	Y	3231	3240	0	6	8	121
10	21183	X	21183	-0-	-0-	-0-	17607	2	3576	9	Y	3251	3277	0	5	8	90
11	19543	X	19543	-0-	-0-	-0-	16454 3087	2 9	2	4	Y	2806	2809	0	5	8	82
12	19915	X	19915	-0-	-0-	-0-	16693 3218	2 9	4	4	Y	2925	2906	0	5	8	96
01	20045	X	20045	-0-	-0-	-0-	17006	2	3039	9	Y	2763	2743	0	2	8	114
BUZZARD NORTH 6972		WELL #: S 3H		RRCID -> 292126		COMPL. DATE 06/17/2021				TOTAL DEPTH 10172 PERF.10251 - 19648							
08	27249	X	27249	-0-	-0-	-0-	22584	2	4665	9	Y	4241	4183	0	19	8	178
09	24776	X	24776	-0-	-0-	-0-	75 5	1 4	20388 4308	2 9	Y	3916	3909	0	16	8	169
10	23591	X	22251	-0-	-1340	-0-	163 13	1 4	18054 4021	2 9	Y	3655	3634	0	18	8	172
11	22830	X	22623	-0-	-207	-0-	18610 3863	2 9	150	4	Y	3512	3503	0	24	8	157
12	23967	X	23967	-0-	-0-	-0-	19151 3989	2 9	827	4	Y	3626	3634	0	14	8	135
01	23591	X	23163	-0-	-428	-0-	28 1047	1 4	18170 3918	2 9	Y	3562	3448	0	6	8	243

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ARGENTINE STATE 7170 18U			//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #: A 18H		RRCID -> 292141	COMPL. DATE 03/10/2022	TOTAL DEPTH 10434	PERF.10795	- 21127								
08		48856 X	41118	-0-	-7738	-0-	54 7182	1 9	33882	2	Y	6529	6557	0	20	8	270
09		47280 X	32419	-0-	-14861	-0-	43 2	1 4	26933	2	Y	4946	4993	0	16	8	207
10		48856 X	45079	-0-	-3777	-0-	100 264	1 4	38210	2	Y	5914	6037	0	18	8	66
11		40650 X	38280	-0-	-2370	-0-	70 51	1 4	31968	2	Y	5628	5614	0	17	8	63
12		41106 X	37782	-0-	-3324	-0-	30 1	1 4	31473	2	Y	5707	5697	0	15	8	58
01		45074 X	37326	-0-	-7748	-0-	13 152	1 4	31177	2	Y	5440	5444	0	6	8	48
			WELL #: A 3HU		RRCID -> 292833	COMPL. DATE 02/21/2022	TOTAL DEPTH 10260	PERF.10503	- 20567								
08		39835 X	39283	-0-	-552	-0-	1 11	1 4	32125	2	Y	6496	6475	0	20	8	163
09		38550 X	30963	-0-	-7587	-0-	5 24	1 4	25646	2	Y	4807	4827	0	14	8	129
10		39835 X	37668	-0-	-2167	-0-	30970 6677	2 9	21	4	Y	6070	6019	0	21	8	159
11		38550 X	7136	-0-	-31414	-0-	5838 1293	2 9	5	4	Y	1175	1206	0	6	8	122
12		39835 X	35841	-0-	-3994	-0-	66 45	1 4	30044	2	Y	5169	4982	0	15	8	294
01		39277 X	30305	-0-	-8972	-0-	41 497	1 4	24502	2	Y	4786	4856	0	6	8	218
			WELL #: B 7H		RRCID -> 292895	COMPL. DATE 02/21/2022	TOTAL DEPTH 10545	PERF.10780	- 15620								
08		47182 X	37139	-0-	-10043	-0-	35161 1970	2 9	8	4	Y	1791	1752	0	22	8	44
09		45660 X	33254	-0-	-12406	-0-	4 22	1 4	31447	2	Y	1619	1606	0	14	8	43
10		39239 X	39239	-0-	-0-	-0-	37222 1999	2 9	18	4	Y	1817	1792	0	21	8	47
11		35940 X	7985	-0-	-27955	-0-	7621 360	2 9	4	4	Y	327	334	0	6	8	34
12		42254 X	42254	-0-	-0-	-0-	65 47	1 4	40147	2	Y	1814	1727	0	19	8	102
01		41151 X	41151	-0-	-0-	-0-	40 495	1 4	38460	2	Y	1960	1966	0	7	8	89
			WELL #: A 2HU		RRCID -> 292896	COMPL. DATE 02/21/2022	TOTAL DEPTH 10074	PERF.10467	- 20531								
08		71176 X	34198	-0-	-36978	-0-	1 11	1 4	29104	2	Y	4620	4583	0	42	8	115
09		68880 X	36574	-0-	-32306	-0-	5 18	1 4	31214	2	Y	4852	4806	0	31	8	130
10		45794 X	45794	-0-	-0-	-0-	39432 6343	2 9	19	4	Y	5766	5704	0	41	8	151
11		38880 X	10171	-0-	-28709	-0-	8824 1342	2 9	5	4	Y	1220	1234	0	10	8	127
12		41823 X	41823	-0-	-0-	-0-	71 30	1 4	35724	2	Y	5453	5239	0	32	8	309
01		45787 X	37168	-0-	-8619	-0-	44 439	1 4	31578	2	Y	4643	4730	0	11	8	211

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. REDHORN 4303 UNIT			//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
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 #: B 6H		RRCID -> 293023	COMPL. DATE 02/28/2023				TOTAL DEPTH 10788	PERF.10848 - 20915					
08		0 W	103644	-0-	103644	769479	87829 14886 9	2	929 4	Y	13533	13396 0	92 8			197
09	847350 X		77871	-0-	-769479	-0-	66238 10990 9	2	643 4	Y	9991	9884 0	63 8			241
10	223324 X		72340	-0-	-150984	-0-	1 299 4	1	61194 2	Y	9860	9858 0	61 8			182
11	216120 X		72837	-0-	-143283	-0-	25 706 4	1	61972 2	Y	9213	9164 0				231
12	223324 X		88022	-0-	-135302	-0-	58 59 4	1	76304 2	Y	10546	10530 0	40 8			207
01	103633 X		76388	-0-	-27245	-0-	136 25 4	1	65973 2	Y	9322	9288 0	33 8			208
			WELL #: A 21HU		RRCID -> 293027	COMPL. DATE 02/21/2022				TOTAL DEPTH 10132	PERF.10227 - 19977					
08	49445 X		42850	-0-	-6595	-0-	13 5 1	1	33636 2	Y	8364	8305 0	34 8			209
09	51660 X		37330	-0-	-14330	-0-	27 34354 2	4	9200 9	Y	6765	6769 0	23 8			182
10	53382 X		43216	-0-	-10166	-0-	8841 6898 2	2	7442 9	Y	8037	7973 0	36 8			210
11	51660 X		8557	-0-	-43103	-0-	1654 71 1	9	21 4	Y	1504	1550 0	8 8			156
12	45570 X		42311	-0-	-3259	-0-	74 39 1	4	33932 2	Y	7485	7190 0	26 8			425
01	43214 X		29311	-0-	-13903	-0-	478 4	4	8234 9	Y	5979	6121 0	11 8			272
			WELL #: A 6H		RRCID -> 293053	COMPL. DATE 02/21/2022				TOTAL DEPTH 10411	PERF. 9375 - 15080					
08	27311 X		26022	-0-	-1289	-0-	22701 3315 9	2	6 4	Y	3014	2999 0	7 8			75
09	26430 X		20873	-0-	-5557	-0-	3 9 4	1	18096 2	Y	2514	2516 0	5 8			68
10	27311 X		25558	-0-	-1753	-0-	22318 3227 9	2	2765 9	Y	2934	2917 0	8 8			77
11	26190 X		5428	-0-	-20762	-0-	4680 745 9	2	13 4	Y	677	681 0	2 8			71
12	26598 X		22024	-0-	-4574	-0-	42 40 4	1	19516 2	Y	2205	2145 0	6 8			125
01	26009 X		17569	-0-	-8440	-0-	26 291 4	1	2426 9	Y	1914	1949 0	3 8			87
			WELL #: B 4HU		RRCID -> 293055	COMPL. DATE 02/16/2022				TOTAL DEPTH 10591	PERF.10556 - 14800					
08	36611 X		34575	-0-	-2036	-0-	32613 1954 9	2	8 4	Y	1776	1755 0	15 8			44
09	35430 X		29235	-0-	-6195	-0-	3 18 4	1	27698 2	Y	1378	1374 0	11 8			37
10	36611 X		33503	-0-	-3108	-0-	31706 1784 9	2	1516 9	Y	1622	1601 0	16 8			42
11	35430 X		11928	-0-	-23502	-0-	11180 745 9	2	13 4	Y	677	642 0	7 8			70
12	35123 X		30534	-0-	-4589	-0-	44 34 4	1	3 4	Y	1546	1515 0	14 8			87
01	34565 X		33507	-0-	-1058	-0-	33 378 4	1	1701 9	Y	1703	1707 0	6 8			77

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. REDHORN 4303 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
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	EOM BALANCE		
		WELL #: A 1H		RRCID -> 293297		COMPL. DATE 02/28/2023				TOTAL DEPTH 10526 PERF.10965 - 21031							
08		0 W	69612	-0-	69612	710948	59018 10107 9	2	487	4	Y	9188	9085	0	121	8	133
09	790207	X	79259	-0-	-710948	-0-	66812 12219 9	2	228	4	Y	11108	10878	0	96	8	267
10	237615	X	64684	-0-	-172931	-0-	1 132 4	1	55590	2	Y	8146	8174	0	90	8	149
11	229950	X	46605	-0-	-183345	-0-	17 26 4	1	39788	2	Y	6158	6153	0			154
12	110174	X	56208	-0-	-53966	-0-	39 47 4	1	47985	2	Y	7397	7359	0	47	8	145
01	81902	X	33371	-0-	-48531	-0-	80 68 4	1	29410	2	Y	3466	3512	0	22	8	77
		WELL #: A 3H		RRCID -> 293314		COMPL. DATE 02/28/2023				TOTAL DEPTH 10509 PERF.10595 - 20642							
08		0 W	92353	-0-	92353	826132	78679 12419 9	2	1255	4	Y	11290	11189	0	97	8	164
09	897228	X	71096	-0-	-826132	-0-	61464 9270 9	2	362	4	Y	8427	8319	0	69	8	203
10	230671	X	65247	-0-	-165424	-0-	1 71 4	1	56215	2	Y	8145	8134	0	64	8	150
11	223230	X	63495	-0-	-159735	-0-	23 505 4	1	54359	2	Y	7825	7779	0			196
12	230671	X	76844	-0-	-153827	-0-	53 67 4	1	66851	2	Y	8975	8951	0	44	8	176
01	230671	X	70673	-0-	-159998	-0-	130 65 4	1	61061	2	Y	8561	8507	0	40	8	190
		WELL #: B 4H		RRCID -> 293351		COMPL. DATE 02/28/2023				TOTAL DEPTH 10768 PERF.10847 - 20900							
08		0 W	113799	-0-	113799	861842	97105 15290 9	2	1404	4	Y	13900	13769	0	97	8	202
09	951046	X	89204	-0-	-861842	-0-	77176 11474 9	2	554	4	Y	10431	10315	0	66	8	252
10	150753	X	103295	-0-	-47458	-0-	2 309 4	1	90155	2	Y	11663	11635	0	65	8	215
11	145890	X	82155	-0-	-63735	-0-	28 410 4	1	70922	2	Y	9814	9783	0			246
12	150753	X	92342	-0-	-58411	-0-	62 79 4	1	80757	2	Y	10404	10408	0	38	8	204
01	150753	X	81929	-0-	-68824	-0-	145 91 4	1	71538	2	Y	9232	9197	0	34	8	205
		WELL #: B 2H		RRCID -> 293374		COMPL. DATE 02/28/2023				TOTAL DEPTH 10809 PERF.11058 - 21203							
08		0 W	89943	-0-	89943	721428	76582 12443 9	2	918	4	Y	11312	11150	0	109	8	164
09	802633	X	81205	-0-	-721428	-0-	69679 10937 9	2	589	4	Y	9943	9792	0	75	8	240
10	212877	X	86139	-0-	-126738	-0-	2 272 4	1	74391	2	Y	10431	10405	0	74	8	192
11	206010	X	72988	-0-	-133022	-0-	25 244 4	1	62795	2	Y	9022	8988	0			226
12	212877	X	90897	-0-	-121980	-0-	60 77 4	1	79859	2	Y	9910	9898	0	44	8	194
01	212877	X	78968	-0-	-133909	-0-	139 83 4	1	69209	2	Y	8670	8632	0	39	8	193

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. LOST KEYS 4345 6U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. LOST KEYS 4345 6U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: A 6H		RRCID -> 293421	COMPL. DATE 04/10/2023	TOTAL DEPTH 10069	PERF.11180			-		22791		
08	14B2 EXT	92989	-0-	92989	699805	80752 12235	2 9	2	4	Y	11123	11138	0	42 8 114
09	765684 X	65879	-0-	-699805	-0-	56948 8918	2 9	13	4	Y	8107	8098	0	24 8 99
10	73591 X	73591	-0-	-0-	-0-	63571 10016	2 9	4	4	Y	9105	8983	0	30 8 191
11	127470 X	61794	-0-	-65676	-0-	53081 8701	2 9	12	4	Y	7910	7956	0	30 8 115
12	110577 X	69198	-0-	-41379	-0-	60317	2	8881	9	Y	8074	7800	0	25 8 364
01	93000 X	58859	-0-	-34141	-0-	51327	2	7532	9	Y	6847	7032	0	11 8 168

REDHORN 4303 UNIT		WELL #: A 5H		RRCID -> 293422	COMPL. DATE 02/28/2023	TOTAL DEPTH 10512	PERF.10546			-		20451		
08	668145 X	65520	-0-	-602625	-0-	54292 10525	2 9	703	4	Y	9568	9477	0	87 8 139
09	149700 X	64555	-0-	-85145	-0-	54509 9863	2 9	183	4	Y	8966	8820	0	69 8 216
10	154690 X	62851	-0-	-91839	-0-	1 196	1 4	52460	2	Y	9267	9244	0	68 8 171
11	149700 X	45505	-0-	-104195	-0-	17 29	1 4	37840	2	Y	6926	6923	0	174
12	154690 X	69185	-0-	-85505	-0-	49 55	1 4	58408	2	Y	9703	9643	0	44 8 190
01	154690 X	66671	-0-	-88019	-0-	122 51	1 4	56414	2	Y	9167	9112	0	41 8 204

LOST KEYS 4345 4U		WELL #: A 4H		RRCID -> 293442	COMPL. DATE 04/10/2023	TOTAL DEPTH 10079	PERF.10854			-		20095		
08	SHUT-IN	124753	-0-	124753	814566	112038 12713	2 9	2	4	Y	11557	11564	0	47 8 118
09	902076 X	87510	-0-	-814566	-0-	78249 9242	2 9	19	4	Y	8402	8393	0	24 8 103
10	243939 X	95630	-0-	-148309	-0-	85519 10106	2 9	5	4	Y	9187	9065	0	32 8 193
11	236070 X	83683	-0-	-152387	-0-	75014 8653	2 9	16	4	Y	7866	7914	0	31 8 114
12	243939 X	84293	-0-	-159646	-0-	75971	2	8322	9	Y	7565	7314	0	24 8 341
01	124744 X	66634	-0-	-58110	-0-	59640	2	6994	9	Y	6358	6533	0	10 8 156

LOST KEYS 4345 5U		WELL #: B 5H		RRCID -> 293490	COMPL. DATE 04/09/2023	TOTAL DEPTH 10586	PERF.10796			-		22755		
08	SHUT IN	112415	-0-	112415	783663	104711 7702	2 9	2	4	Y	7002	6993	0	67 8 71
09	887550 X	103887	-0-	-783663	-0-	96551 7324	2 9	12	4	Y	6658	6601	0	47 8 81
10	214272 X	98757	-0-	-115515	-0-	91764 6988	2 9	5	4	Y	6353	6248	0	53 8 133
11	207360 X	84263	-0-	-123097	-0-	78153 6096	2 9	14	4	Y	5542	5544	0	51 8 80
12	214272 X	88670	-0-	-125602	-0-	82547	2	6123	9	Y	5566	5357	0	39 8 250
01	214272 X	68931	-0-	-145341	-0-	63900	2	5031	9	Y	4574	4698	0	14 8 112

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. KODIAK 7677 2U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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 #: B 2H RRCID -> 293670 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11061 - 20069																
08	41124 X	41124	-0-	-0-	-0-	37077	2	12	4	Y	3668	3598	0	13	8	136
09	18567 X	18567	-0-	-0-	-0-	4035	9	6	4	Y	1478	1553	0	6	8	55
10	39482 X	39482	-0-	-0-	-0-	1626	9	3069	9	Y	2790	2759	0	9	8	77
11	16265 X	16265	-0-	-0-	-0-	14889	2	1376	9	Y	1251	1275	0	17	8	36
12	5828 X	90	-0-	-5738	-0-	90	2			Y	-0-	36	0			-0-
01	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					-0-
KODIAK 7677 4U WELL #: A 4H RRCID -> 293807 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10746 - 19674																
08	31540 X	31540	-0-	-0-	-0-	27723	2	10	4	Y	3461	3430	0	34	8	127
09	24240 X	17981	-0-	-6259	-0-	3807	9	31	4	Y	2429	2445	0	20	8	91
10	25048 X	13381	-0-	-11667	-0-	15278	2	2960	9	Y	2691	2671	0	38	8	73
11	25805 X	25805	-0-	-0-	-0-	2672	9	5	4	Y	2945	2917	0	15	8	86
12	25048 X	24461	-0-	-587	-0-	10421	2	4	4	Y	3015	2994	0	8	8	99
01	25048 X	19493	-0-	-5555	-0-	22560	2	3069	9	Y	2790	2770	0	4	8	115
KODIAK 7677 1U WELL #: B 1H RRCID -> 293813 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 10655 PERF.11158 - 20176																
08	8804 X	2945	-0-	-5859	-0-	949	2	5	4	Y	1810	1805	0	36	8	66
09	8520 X	5161	-0-	-3359	-0-	1991	9	23	4	Y	2249	2217	0	14	8	84
10	6758 X	5777	-0-	-981	-0-	2664	2	2775	9	Y	2523	2504	0	34	8	69
11	11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	2474	9	1	4	Y	2552	2516	0	31	8	74
12	16171 X	16171	-0-	-0-	-0-	3002	2	4	4	Y	2391	2366	0	21	8	78
01	16519 X	16519	-0-	-0-	-0-	8672	2	2758	9	Y	2507	2471	0	11	8	103
LOST KEYS 4345 1U WELL #: B 1H RRCID -> 293818 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11037 - 25797																
08	SHUT-IN	83592	-0-	83592	779089	101	1	79946	2	Y	3210	3166	0	111	8	68
09	846885 X	67796	-0-	-779089	-0-	14	4	61325	2	Y	5424	5308	0	61	8	123
10	188821 X	109734	-0-	-79087	-0-	95	1	5966	9	Y	9235	9060	0	113	8	185
11	182730 X	96585	-0-	-86145	-0-	410	4	10159	2	Y	9381	9275	0	114	8	177
12	188821 X	86536	-0-	-102285	-0-	107	1	85919	2	Y	8163	8135	0	67	8	138
01	188821 X	77011	-0-	-111810	-0-	113	4	10319	9	Y	7750	7701	0	27	8	160
						83	1	77277	2							
						197	4	8979	9							
						99	1	68293	2							
						94	4	8525	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. LOST KEYS 4345 2U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: A 2H		RRCID -> 293952	COMPL. DATE 04/06/2023	TOTAL DEPTH 10098	PERF.10621	-		25523					
08	SHUT-IN	92787	-0-	92787	587628	113 1 18 4	77575 2 15081 9	Y	13710	13598 0	39 8	302	
09	636205 X	48577	-0-	-587628	-0-	67 1 333 4	39838 2 8339 9	Y	7581	7693 0	16 8	174	
10	145328 X	61998	-0-	-83330	-0-	66 1 67 4	50669 2 11196 9	Y	10178	10117 0	29 8	206	
11	140640 X	56291	-0-	-84349	-0-	52 1 158 4	45781 2 10300 9	Y	9364	9361 0	31 8	178	
12	145328 X	54563	-0-	-90765	-0-	58 1 148 4	44515 2 9842 9	Y	8947	8951 0	21 8	153	
01	92783 X	46002	-0-	-46781	-0-	67 1 70 4	37281 2 8584 9	Y	7804	7786 0	9 8	162	
WELL #: A 3H		RRCID -> 293971	COMPL. DATE 04/06/2023	TOTAL DEPTH 10202	PERF.10910	-		25955					
08	SHUT-IN	70181	-0-	70181	461600	95 1 14 4	58458 2 11614 9	Y	10558	10469 0	33 8	232	
09	500652 X	39052	-0-	-461600	-0-	62 1 245 4	31731 2 7014 9	Y	6376	6446 0	16 8	146	
10	145328 X	54190	-0-	-91138	-0-	63 1 61 4	45332 2 8734 9	Y	7940	7900 0	25 8	161	
11	140640 X	43103	-0-	-97537	-0-	45 1 142 4	34959 2 7957 9	Y	7234	7230 0	27 8	138	
12	145328 X	41393	-0-	-103935	-0-	47 1 107 4	34479 2 6760 9	Y	6145	6162 0	16 8	105	
01	70184 X	28935	-0-	-41249	-0-	51 1 57 4	22902 2 5925 9	Y	5386	5375 0	4 8	112	
WELL #: C 10H		RRCID -> 294104	COMPL. DATE 01/26/2023	TOTAL DEPTH 10812	PERF. N/A								
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*10	SHUT IN	100562	-0-	100562	100562	147 1 500 4	77629 2 22286 9	Y	20260	19864 0	170 8	226	
*11	SHUT IN	95075	-0-	95075	195637	111 1 112 4	76130 2 18722 9	Y	17020	16910 0	147 8	189	
*12	SHUT IN	82663	-0-	82663	278300	59 1 2 4	67506 2 15096 9	Y	13724	13690 0	85 8	138	
01	SHUT IN	70551	-0-	70551	348851	24 1 286 4	57842 2 12399 9	Y	11272	11277 0	34 8	99	
WELL #: A 4H		RRCID -> 294668	COMPL. DATE 03/09/2023	TOTAL DEPTH 10301	PERF. N/A								
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*10	SHUT IN	87321	-0-	87321	87321	114 1 373 4	60870 2 25964 9	Y	23604	23251 0	88 8	265	
*11	SHUT IN	76907	-0-	76907	164228	81 1 85 4	55373 2 21368 9	Y	19425	19406 0	68 8	216	
*12	SHUT IN	76143	-0-	76143	240371	53 1 1 4	55467 2 20622 9	Y	18747	18721 0	52 8	190	
*01	SHUT IN	62874	-0-	62874	303245	21 1 242 4	46176 2 16435 9	Y	14941	14983 0	17 8	131	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUGARLOAF 7475 6U			//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: A 6H			RRCID -> 294934	COMPL. DATE 03/28/2023	TOTAL DEPTH 10173	PERF. N/A			
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	SHUT IN	118407	-0-	118407	118407	164 1	86975 2	Y	27928	27533 0	81 8	314
						547 4	30721 9					
*11	SHUT IN	116719	-0-	116719	235126	127 1	87011 2	Y	26779	26721 0	73 8	299
						124 4	29457 9					
*12	SHUT IN	94255	-0-	94255	329381	56 1	71484 2	Y	20649	20697 0	42 8	209
						1 4	22714 9					
*01	SHUT IN	85114	-0-	85114	414495	26 1	65534 2	Y	17487	17526 0	17 8	153
						318 4	19236 9					
SUGARLOAF 7475 7U			WELL #: A 7H			RRCID -> 295149	COMPL. DATE 04/14/2023	TOTAL DEPTH 10397	PERF. N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*10	SHUT IN	98229	-0-	98229	98229	129 1	68529 2	Y	26496	26104 0	95 8	297
						425 4	29146 9					
*11	SHUT IN	90644	-0-	90644	188873	97 1	65876 2	Y	22341	22315 0	74 8	249
						96 4	24575 9					
*12	SHUT IN	72487	-0-	72487	261360	49 1	53575 2	Y	17147	17183 0	39 8	174
						1 4	18862 9					
*01	SHUT IN	64542	-0-	64542	325902	21 1	48674 2	Y	14170	14207 0	13 8	124
						260 4	15587 9					
SUGARLOAF 7475 9U			WELL #: B 9H			RRCID -> 295216	COMPL. DATE 05/01/2023	TOTAL DEPTH 10621	PERF. N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*10	SHUT IN	102057	-0-	102057	102057	144 1	76034 2	Y	23068	22628 0	182 8	258
						504 4	25375 9					
*11	SHUT IN	106589	-0-	106589	208646	121 1	82278 2	Y	21885	21728 0	172 8	243
						116 4	24074 9					
*12	SHUT IN	92008	-0-	92008	300654	60 1	72512 2	Y	17668	17633 0	100 8	178
						1 4	19435 9					
*01	SHUT IN	81054	-0-	81054	381708	24 1	64544 2	Y	14723	14733 0	39 8	129
						291 4	16195 9					
SUGARLOAF 7475 5U			WELL #: B 5H			RRCID -> 295440	COMPL. DATE 05/14/2023	TOTAL DEPTH 10558	PERF. N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*10	SHUT IN	90206	-0-	90206	90206	122 1	65270 2	Y	22184	21766 0	170 8	248
						412 4	24402 9					
*11	SHUT IN	85577	-0-	85577	175783	95 1	64601 2	Y	18897	18780 0	155 8	210
						94 4	20787 9					
*12	SHUT IN	85422	-0-	85422	261205	58 1	66886 2	Y	16796	16743 0	93 8	170
						2 4	18476 9					
01	SHUT IN	73966	-0-	73966	335171	23 1	58634 2	Y	13662	13675 0	37 8	120
						281 4	15028 9					
SUNNYSIDE STATE 2 9U			WELL #: C 9HU			RRCID -> 295530	COMPL. DATE 06/25/2023	TOTAL DEPTH 10421	PERF. N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
PDC PERMIAN, INC.			//CONT.// 646832												
SUGARLOAF 7475 8U			WELL #: A 8H			RRCID ->	295608	COMPL. DATE	06/13/2023	TOTAL DEPTH	10621	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			
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
*10		SHUT IN	126621	-0-	126621	126621	173 1	91924 2	Y	30861	30437 0	77 8	347		
							577 4	33947 9							
*11		SHUT IN	118519	-0-	118519	245140	130 1	89077 2	Y	26529	26512 0	68 8	296		
							130 4	29182 9							
*12		SHUT IN	95775	-0-	95775	340915	60 1	72704 2	Y	20918	20963 0	39 8	212		
							1 4	23010 9							
*01		SHUT IN	79623	-0-	79623	420538	24 1	60747 2	Y	16886	16936 0	14 8	148		
							277 4	18575 9							

SUNNYSIDE STATE 2			WELL #: B 4HU			RRCID ->	295621	COMPL. DATE	06/02/2023	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	N/A		
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SUNNYSIDE STATE 2 10U			WELL #: A 10HU			RRCID ->	295792	COMPL. DATE	08/03/2023	TOTAL DEPTH	9683	PERF.	N/A		
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SUNNYSIDE STATE 2			WELL #: C 8HU			RRCID ->	295925	COMPL. DATE	09/02/2023	TOTAL DEPTH	10248	PERF.	N/A		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SUNNYSIDE STATE 2			WELL #: A 5HU			RRCID ->	296035	COMPL. DATE	09/24/2023	TOTAL DEPTH	9688	PERF.	N/A		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

PETROPLEX ENERGY INC.			660886												
QUINN 6			WELL #: 1H			RRCID ->	283361	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	10378	PERF.	10972 - 14455		
08	6758 X	6332	-0-	-426	-0-	6079 3	253 9	N	230	373 1			235		
09	6540 X	5700	-0-	-840	-0-	5512 3	188 9	N	171	188 1			218		
10	6758 X	3980	-0-	-2778	-0-	3753 3	227 9	N	206	189 1			235		
11	6360 X	5418	-0-	-942	-0-	5192 3	226 9	N	205	186 1			254		
12	6572 X	5210	-0-	-1362	-0-	5000 3	210 9	N	191	177 1			268		
01	6324 X	5218	-0-	-1106	-0-	5002 3	216 9	N	196	180 1			284		

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC DURHAM SMITH FUENTE		//CONT.//	71052 900 703352	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
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 #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628												
08		2657 X	2657	-0-	-0-	2342 2	176 4	Y	126	135 0		17
09		1950 X	1478	-0-	-472	1230 2	113 4	Y	123	108 0		32
10		2015 X	686	-0-	-1329	535 2	8 4	Y	130	118 0		44
11		2580 X	1246	-0-	-1334	1084 2	162 9	Y	147	145 0		46
12		2666 X	1034	-0-	-1632	879 2	155 9	Y	141	136 0		51
01		2666 X	741	-0-	-1925	607 2	134 9	Y	122	147 0		26
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545												
08		9796 X	4751	-0-	-5045	2847 2	214 4	Y	1536	1655 0		171
09		9480 X	712	-0-	-8768	324 2	30 4	Y	325	285 0		211
10		9796 X	4450	-0-	-5346	2667 2	39 4	Y	1585	1433 0		363
11		9654 X	9654	-0-	-0-	7810 2	1844 9	Y	1676	1653 0		386
12		10045 X	10045	-0-	-0-	8153 2	1892 9	Y	1720	1656 0		450
01		8113 X	8113	-0-	-0-	6515 2	1598 9	Y	1453	1755 0		148
BRIGHAM FUENTE WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 18200												
08		20677 X	6105	-0-	-14572	5237 3	868 9	Y	789	981 1		133
09		16350 X	10065	-0-	-6285	9029 3	1036 9	Y	942	953 1		122
10		26385 X	26385	-0-	-0-	23909 3	2476 9	Y	2251	2240 1		133
11		28876 X	28876	-0-	-0-	26213 3	2663 9	Y	2421	2455 1		99
12		28955 X	28955	-0-	-0-	26198 3	2757 9	Y	2506	2262 1		343
01		28836 X	28836	-0-	-0-	26307 3	2529 9	Y	2299	2557 1		85
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 209HL RRCID -> 282283 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11009 - 15672												
08		3379 X	827	-0-	-2552	577 2	43 4	Y	188	202 0		8
09		2610 X	408	-0-	-2202	235 2	22 4	Y	137	120 0		25
10		2697 X	598	-0-	-2099	439 2	6 4	Y	139	126 0		38
11		1800 X	1606	-0-	-194	1399 2	207 9	Y	188	185 0		41
12		1779 X	1779	-0-	-0-	1616 2	163 9	Y	148	143 0		46
01		1305 X	1305	-0-	-0-	1115 2	190 9	Y	173	209 0		10
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 212HU RRCID -> 282284 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 15440												
08		6262 X	3182	-0-	-3080	1859 2	140 4	Y	1075	1159 0		40
09		6270 X	5331	-0-	-939	3631 2	334 4	Y	1242	1091 0		191
10		9414 X	9414	-0-	-0-	7783 2	113 4	Y	1380	1247 0		324
11		6270 X	5575	-0-	-695	4322 2	1253 9	Y	1139	1124 0		339
12		7145 X	7145	-0-	-0-	5744 2	1401 9	Y	1274	1226 0		387
01		9424 X	6393	-0-	-3031	5120 2	1273 9	Y	1157	1398 0		146

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
DURHAM SMITH FUENTE		WELL #: 214HU		RRCID -> 282285		COMPL. DATE 07/15/2017				TOTAL DEPTH 10606 PERF.10810 - 15426					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	13067 X	13067	-0-	-0-	-0-	10464	2	786	4	Y	1652	1780	0		4
						1817	9								
09	9900 X	4526	-0-	-5374	-0-	3073	2	283	4	Y	1064	935	0		133
						1170	9								
10	13361 X	8300	-0-	-5061	-0-	6706	2	97	4	Y	1361	1230	0		264
						1497	9								
11	12930 X	7295	-0-	-5635	-0-	5614	2	1681	9	Y	1528	1507	0		285
12	13361 X	7998	-0-	-5363	-0-	6340	2	1658	9	Y	1507	1451	0		341
01	13082 X	8425	-0-	-4657	-0-	6911	2	1514	9	Y	1376	1662	0		55

BRIGHAM FUENTE		WELL #: 4401HU		RRCID -> 282389		COMPL. DATE 06/08/2017				TOTAL DEPTH 10999 PERF.11200 - 18255					
08	37045 X	-0-	-0-	-37045	-0-					Y	3	88	1		-0-
09	25860 X	17204	-0-	-8656	-0-	14951	3	2253	9	Y	2048	1783	1		265
10	22600 X	22600	-0-	-0-	-0-	19436	3	3164	9	Y	2876	2971	1		170
11	20370 X	20370	-0-	-0-	-0-	17478	3	2892	9	Y	2629	2692	1		107
12	21296 X	21296	-0-	-0-	-0-	18447	3	2849	9	Y	2590	2343	1		354
01	22599 X	17564	-0-	-5035	-0-	14745	3	2819	9	Y	2563	2822	1		95

DURHAM SMITH FUENTE		WELL #: 207HL		RRCID -> 282450		COMPL. DATE 09/18/2017				TOTAL DEPTH 11092 PERF.11099 - 15639					
08	4216 X	788	-0-	-3428	-0-	635	2	48	4	Y	95	103	0		88
						105	9								
09	4140 X	1921	-0-	-2219	-0-	1755	2	162	4	Y	4	3	0		89
						4	9								
10	4278 X	232	-0-	-4046	-0-	225	2	3	4	Y	4	4	0		89
						4	9								
11	4140 X	944	-0-	-3196	-0-	940	2	4	9	Y	4	4	0		89
12	1984 X	1287	-0-	-697	-0-	1279	2	8	9	Y	7	7	0		89
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	12	14	0		87

LONG YUENGLING		WELL #: L 03H		RRCID -> 283149		COMPL. DATE 12/09/2017				TOTAL DEPTH 10401 PERF.10820 - 18434					
08	33190 X	33190	-0-	-0-	-0-	30537	3	326	4	Y	2115	2066	0	8 8	116
						2327	9								
09	27210 X	26200	-0-	-1010	-0-	23486	3	507	4	Y	2006	1995	0	3 8	124
						2207	9								
10	28117 X	25169	-0-	-2948	-0-	22985	3	132	4	Y	1865	1900	0	6 8	83
						2052	9								
11	32130 X	25161	-0-	-6969	-0-	23062	3	2099	9	Y	1908	1873	0	6 8	112
12	33201 X	23465	-0-	-9736	-0-	21716	3	1749	9	Y	1590	1595	0	4 8	103
01	33201 X	23442	-0-	-9759	-0-	21319	3	2123	9	Y	1930	1940	0	7 8	86

ACE		WELL #: L 06H		RRCID -> 283213		COMPL. DATE 10/24/2017				TOTAL DEPTH 9881 PERF.10321 - 18020					
08	27993 X	27107	-0-	-886	-0-	24140	3	2967	9	N	2697	2691	0	8 8	139
09	29670 X	27294	-0-	-2376	-0-	24378	3	5	4	N	2646	2397	0	4 8	384
						2911	9								
10	30659 X	25234	-0-	-5425	-0-	22469	3	2765	9	N	2514	2688	0	7 8	203
11	29670 X	28164	-0-	-1506	-0-	25108	3	3056	9	N	2778	2784	0	7 8	190
12	29655 X	29655	-0-	-0-	-0-	26447	3	3208	9	N	2916	2943	0	6 8	157
01	28210 X	23135	-0-	-5075	-0-	20737	3	2398	9	N	2180	2200	0	7 8	130

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
UINTA		WELL #: C101H		RRCID -> 283238		COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 11152 PERF.11234 - 19053					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	30659 X	28945	-0-	-1714	-0-	27996	3	272	4	Y	615	611	0	8 8	24
09	39840 X	25293	-0-	-14547	-0-	24608	3	52	4	Y	575	563	0	4 8	32
10	41168 X	33042	-0-	-8126	-0-	32081	3	150	4	Y	737	716	0	7 8	46
11	39840 X	25954	-0-	-13886	-0-	25156	3	798	9	Y	725	726	0	5 8	40
12	35402 X	26800	-0-	-8602	-0-	25940	3	860	9	Y	782	767	0	4 8	51
01	33046 X	25936	-0-	-7110	-0-	25226	3	710	9	Y	645	635	0	6 8	55

RANGER		WELL #: L 07H		RRCID -> 283585		COMPL. DATE 09/26/2017				TOTAL DEPTH 10948 PERF.11363 - 20920					
08	11625 X	5007	-0-	-6618	-0-	3860	3	2	4	Y	1041	1037	0	1 8	17
09	11010 X	3413	-0-	-7597	-0-	2480	3	933	9	Y	848	835	0	1 8	29
10	9920 X	4407	-0-	-5513	-0-	3168	3	1239	9	Y	1126	1130	0	1 8	24
11	4860 X	4625	-0-	-235	-0-	3491	3	1134	9	Y	1031	1031	0	1 8	23
12	5022 X	3351	-0-	-1671	-0-	2388	3	963	9	Y	875	868	0		30
01	5022 X	1907	-0-	-3115	-0-	1104	3	803	9	Y	730	737	0		23

NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: U 06H		RRCID -> 283600		COMPL. DATE 05/28/2017				TOTAL DEPTH 10882 PERF.11259 - 20829					
08	25141 X	16234	-0-	-8907	-0-	13128	3	30	4	Y	2796	2644	0	5 8	269
09	24210 X	16111	-0-	-8099	-0-	13287	3	44	4	Y	2527	2552	0	4 8	240
10	25439 X	25439	-0-	-0-	-0-	22422	3	3017	9	Y	2743	2785	0	9 8	189
11	26911 X	26911	-0-	-0-	-0-	23552	3	3359	9	Y	3054	3032	0	10 8	201
12	25666 X	25666	-0-	-0-	-0-	22411	3	3255	9	Y	2959	2924	0	7 8	229
01	25451 X	19769	-0-	-5682	-0-	16289	3	3480	9	Y	3164	3084	0	8 8	301

LONG YUENGLING		WELL #: U 04H		RRCID -> 283646		COMPL. DATE 11/27/2017				TOTAL DEPTH 10252 PERF.10556 - 18280					
08	16678 X	1285	-0-	-15393	-0-	25	4	1260	9	Y	1145	1145	0		63
09	13860 X	7790	-0-	-6070	-0-	6013	3	345	4	Y	1302	1284	0	1 8	80
10	14322 X	9837	-0-	-4485	-0-	1432	9	7905	3	Y	1661	1665	0	2 8	74
11	13590 X	7065	-0-	-6525	-0-	5862	3	1203	9	Y	1094	1103	0	1 8	64
12	12710 X	6569	-0-	-6141	-0-	4952	3	1617	9	Y	1470	1437	0	1 8	96
01	10574 X	10574	-0-	-0-	-0-	9004	3	1570	9	Y	1427	1456	0	3 8	64

BRECKENRIDGE		WELL #: L 06H		RRCID -> 283650		COMPL. DATE 07/15/2017				TOTAL DEPTH 9924 PERF.10350 - 18070					
08	27652 X	23403	-0-	-4249	-0-	21288	3	343	4	N	1611	1604	0	5 8	211
09	26910 X	24558	-0-	-2352	-0-	1772	9	22680	3	N	1707	1656	0	3 8	259
10	27807 X	25343	-0-	-2464	-0-	23417	3	1926	9	N	1751	1859	0	5 8	146
11	26910 X	24535	-0-	-2375	-0-	23214	3	1321	9	N	1201	1203	0	5 8	139
12	27280 X	26795	-0-	-485	-0-	24597	3	2198	9	N	1998	2025	0	3 8	109
01	25389 X	25074	-0-	-315	-0-	23009	3	2065	9	N	1877	1691	0	5 8	290

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
RANGER		WELL #: B106H		RRCID -> 283882		COMPL. DATE 09/26/2017				TOTAL DEPTH 11045 PERF.11345 - 21030					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		15824 X	15824	-0-	-0-	-0-	12581 3	5 4	Y	Y	2944	2930 0	5 8		59
							3238 9								
09		11093 X	11093	-0-	-0-	-0-	8561 3	1 4	Y	Y	2301	2267 0	2 8		91
							2531 9								
10		15259 X	15259	-0-	-0-	-0-	11999 3	3260 9	Y	Y	2964	2974 0	3 8		78
11		16207 X	16207	-0-	-0-	-0-	13219 3	2988 9	Y	Y	2716	2715 0	3 8		76
12		15778 X	15778	-0-	-0-	-0-	13053 3	2725 9	Y	Y	2477	2456 0	3 8		94
01		13966 X	13966	-0-	-0-	-0-	11554 3	2412 9	Y	Y	2193	2210 0	4 8		73

PIPEWORKS		WELL #: B 05H		RRCID -> 283902		COMPL. DATE 05/08/2017				TOTAL DEPTH 10801 PERF.11220 - 18597					
08		29419 X	26226	-0-	-3193	-0-	24456 3	1770 9	Y	Y	1609	1624 0	6 8		127
09		28470 X	24171	-0-	-4299	-0-	22432 3	1739 9	Y	Y	1581	1572 0	3 8		133
10		29419 X	20196	-0-	-9223	-0-	17804 3	83 4	Y	Y	2099	2035 0	4 8		193
							2309 9								
11		25380 X	18693	-0-	-6687	-0-	17079 3	1614 9	Y	Y	1467	1550 0	4 8		106
12		26226 X	24196	-0-	-2030	-0-	22577 3	1619 9	Y	Y	1472	1442 0	3 8		133
01		26226 X	25100	-0-	-1126	-0-	23221 3	1879 9	Y	Y	1708	1648 0	6 8		187

PIPEWORKS		WELL #: L 06H		RRCID -> 283903		COMPL. DATE 05/08/2017				TOTAL DEPTH 10667 PERF.11043 - 18425					
08		26164 X	24045	-0-	-2119	-0-	21432 3	2613 9	Y	Y	2375	2390 0	6 8		188
09		28470 X	23196	-0-	-5274	-0-	20931 3	2265 9	Y	Y	2059	2070 0	3 8		174
10		30815 X	30815	-0-	-0-	-0-	28488 3	87 4	Y	Y	2036	2017 0	6 8		187
							2240 9								
11		29587 X	29587	-0-	-0-	-0-	27087 3	2500 9	Y	Y	2273	2290 0	6 8		164
12		28272 X	27099	-0-	-1173	-0-	24149 3	2950 9	Y	Y	2682	2599 0	4 8		243
01		30814 X	22437	-0-	-8377	-0-	20055 3	2382 9	Y	Y	2165	2166 0	5 8		237

BOUCHER 2		WELL #: 03H		RRCID -> 283904		COMPL. DATE 12/12/2016				TOTAL DEPTH 10503 PERF.10871 - 18345					
08		15809 X	15809	-0-	-0-	-0-	13055 3	60 4	Y	Y	2449	2455 0	4 8		129
							2694 9								
09		15930 X	11059	-0-	-4871	-0-	9260 3	4 4	Y	Y	1632	1650 0	3 8		108
							1795 9								
10		16461 X	15770	-0-	-691	-0-	13320 3	123 4	Y	Y	2115	2087 0	3 8		133
							2327 9								
11		15930 X	13385	-0-	-2545	-0-	11214 3	2171 9	Y	Y	1974	1985 0	3 8		119
12		15810 X	12898	-0-	-2912	-0-	10843 3	2055 9	Y	Y	1868	1870 0	2 8		115
01		15810 X	11693	-0-	-4117	-0-	9346 3	2347 9	Y	Y	2134	2125 0	3 8		121

RANGER		WELL #: C205SSL		RRCID -> 283915		COMPL. DATE 04/25/2018				TOTAL DEPTH 11511 PERF.11849 - 21570					
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-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
RANGER		WELL #: L 05H		RRCID -> 284132		COMPL. DATE 04/29/2018				TOTAL DEPTH 10945 PERF.11311 - 20912					
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
08	27357 X	27357	-0-	-0-	-0-	23047	3	10	4	Y	3909	3889	0	8 8	62
						4300	9								
09	19270 X	19270	-0-	-0-	-0-	15728	3	2	4	Y	3218	3170	0	3 8	107
						3540	9								
10	27038 X	27038	-0-	-0-	-0-	22426	3	4612	9	Y	4193	4206	0	5 8	89
11	27150 X	27150	-0-	-0-	-0-	22883	3	4267	9	Y	3879	3879	0	4 8	85
12	24772 X	24772	-0-	-0-	-0-	20870	3	3902	9	Y	3547	3516	0	4 8	112
01	21542 X	21542	-0-	-0-	-0-	18153	3	3389	9	Y	3081	3105	0	6 8	82
LH MEEKER C21		WELL #: 1501H		RRCID -> 284196		COMPL. DATE 01/22/2014				TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209					
08	9858 X	6570	-0-	-3288	-0-	5851	3	719	9	N	654	621	0	1 8	395
09	10890 X	8152	-0-	-2738	-0-	7534	3	618	9	N	562	644	0	5 8	308
10	11253 X	7197	-0-	-4056	-0-	6391	3	806	9	N	733	759	0	1 8	281
11	10890 X	10637	-0-	-253	-0-	9672	3	965	9	N	877	914	0	2 8	242
12	11253 X	6694	-0-	-4559	-0-	5982	3	712	9	N	647	610	0	4 8	275
01	12255 X	12255	-0-	-0-	-0-	11185	3	1070	9	N	973	804	0	2 8	442
RANGER		WELL #: U 02H		RRCID -> 284213		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 10799 PERF.11025 - 20645					
08	28314 X	28314	-0-	-0-	-0-	27321	3	12	4	Y	892	879	0	10 8	79
						981	9								
09	23791 X	23791	-0-	-0-	-0-	22986	3	3	4	Y	729	714	0	5 8	89
						802	9								
10	36283 X	36283	-0-	-0-	-0-	35243	3	1040	9	Y	945	941	0	8 8	85
11	22753 X	22753	-0-	-0-	-0-	21817	3	936	9	Y	851	848	0	4 8	84
12	17619 X	17619	-0-	-0-	-0-	16823	3	796	9	Y	724	716	0	3 8	89
01	17504 X	17504	-0-	-0-	-0-	16837	3	667	9	Y	606	606	0	5 8	84
RANGER		WELL #: U 04H		RRCID -> 284215		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 10808 PERF.11026 - 20747					
08	39591 X	39591	-0-	-0-	-0-	35671	3	15	4	Y	3550	3526	0	13 8	37
						3905	9								
09	26570 X	26570	-0-	-0-	-0-	23485	3	3	4	Y	2802	2758	0	5 8	76
						3082	9								
10	36651 X	36651	-0-	-0-	-0-	32724	3	3927	9	Y	3570	3577	0	8 8	61
11	39481 X	39481	-0-	-0-	-0-	35752	3	3729	9	Y	3390	3386	0	7 8	58
12	34806 X	34806	-0-	-0-	-0-	31887	3	2919	9	Y	2654	2629	0	6 8	77
01	29710 X	29710	-0-	-0-	-0-	27265	3	2445	9	Y	2223	2236	0	8 8	56
RANGER		WELL #: U 06SL		RRCID -> 284217		COMPL. DATE 04/26/2018				TOTAL DEPTH 10764 PERF.11311 - 20730					
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352														
RANGER		WELL #: L 03H		RRCID -> 284219		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10905		- 20956				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
08	10633 X	5672	-0-	-4961	-0-	4819	3	2	4	Y	774	769	0	2	8	7
09	10050 X	3904	-0-	-6146	-0-	851	9	669	9	Y	608	599	0	1	8	15
10	10385 X	5261	-0-	-5124	-0-	4393	3	868	9	Y	789	791	0	1	8	12
11	10050 X	4711	-0-	-5339	-0-	3931	3	780	9	Y	709	709	0	1	8	11
12	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	5233	3	871	9	Y	792	785	0	1	8	17
01	5673 X	5588	-0-	-85	-0-	4814	3	774	9	Y	704	710	0	1	8	10
RANGER		WELL #: B104SL		RRCID -> 284220		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 11111		PERF.11408		- 21039				
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RANGER		WELL #: L 01H		RRCID -> 284242		COMPL. DATE 05/29/2018		TOTAL DEPTH 10935		PERF.11307		- 20754				
08	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	-0-					15
09	6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-					15
10	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-					15
11	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					15
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
RANGER		WELL #: B102SL		RRCID -> 284261		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 11114		PERF.11062		- 20851				
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: B301 H		RRCID -> 284429		COMPL. DATE 05/28/2018		TOTAL DEPTH 11403		PERF.11674		- 18954				
08	22754 X	19444	-0-	-3310	-0-	18870	3	43	4	Y	483	457	0	7	8	46
09	22020 X	6150	-0-	-15870	-0-	531	9	5955	3	Y	159	189	0	1	8	15
10	22754 X	1352	-0-	-21402	-0-	175	9	1233	3	Y	108	116	0			7
11	22020 X	12518	-0-	-9502	-0-	11803	3	715	9	Y	650	611	0	3	8	43
12	22754 X	14958	-0-	-7796	-0-	13950	3	1008	9	Y	916	885	0	3	8	71
01	19437 X	16304	-0-	-3133	-0-	15176	3	1128	9	Y	1025	994	0	5	8	97
JOLLY		WELL #: 1201BH		RRCID -> 284475		COMPL. DATE 01/20/2016		TOTAL DEPTH 10052		PERF.10437		- 17958				
08	18166 X	15464	-0-	-2702	-0-	13176	3	147	4	Y	1946	1883	0	4	8	129
09	18390 X	16814	-0-	-1576	-0-	2141	9	14484	3	Y	2118	2034	0	3	8	210
10	19003 X	15919	-0-	-3084	-0-	13795	3	2124	9	Y	1931	2080	0	3	8	58
11	18390 X	15062	-0-	-3328	-0-	12940	3	2122	9	Y	1929	1856	0	3	8	128
12	18166 X	11023	-0-	-7143	-0-	8843	3	2180	9	Y	1982	2003	0	2	8	105
01	17360 X	6971	-0-	-10389	-0-	5471	3	1500	9	Y	1364	1391	0	2	8	76

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC			//CONT.//	703352										
IRON CITY STATE			WELL #:	L 05H	RRCID ->	284479	COMPL. DATE	06/09/2017	TOTAL DEPTH	10169	PERF.	10475	-	18080
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				
08	78640 X	78640	-0-	-0-	-0-	75165 3	54 4	Y	3110	3039 0	25 8	367		
						3421 9								
09	87044 X	87044	-0-	-0-	-0-	83219 3	7 4	Y	3471	3362 0	15 8	461		
						3818 9								
10	84473 X	84473	-0-	-0-	-0-	80592 3	43 4	Y	3489	3543 0	18 8	389		
						3838 9								
11	87188 X	87188	-0-	-0-	-0-	83453 3	3735 9	Y	3395	3327 0	21 8	436		
12	91479 X	91479	-0-	-0-	-0-	87566 3	3913 9	Y	3557	3614 0	18 8	361		
01	73976 X	73976	-0-	-0-	-0-	70951 3	3025 9	Y	2750	2743 0	20 8	348		
HARRISON STATE C20			WELL #:	1402H	RRCID ->	284480	COMPL. DATE	12/18/2016	TOTAL DEPTH	10984	PERF.	11345	-	18298
08	13713 X	13713	-0-	-0-	-0-	11320 3	95 4	Y	2089	2132 0	3 8	107		
						2298 9								
09	11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	9262 3	4 4	Y	2038	1990 0	2 8	153		
						2242 9								
10	11021 X	11021	-0-	-0-	-0-	8674 3	19 4	Y	2116	2074 0	2 8	193		
						2328 9								
11	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	8945 3	4 4	Y	2050	2130 0	2 8	111		
						2255 9								
12	10137 X	9573	-0-	-564	-0-	7229 3	2344 9	Y	2131	2010 0	1 8	231		
01	10137 X	9683	-0-	-454	-0-	7524 3	5 4	Y	1958	1986 0	2 8	201		
						2154 9								
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT			WELL #:	U 04H	RRCID ->	284481	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL DEPTH	10853	PERF.	11240	-	20142
08	4712 X	1068	-0-	-3644	-0-	585 3	483 9	Y	439	462 0		41		
09	5190 X	2630	-0-	-2560	-0-	1699 3	931 9	Y	846	811 0		76		
10	5704 X	2622	-0-	-3082	-0-	1766 3	856 9	Y	778	792 0		62		
11	5520 X	3199	-0-	-2321	-0-	2174 3	1025 9	Y	932	913 0	1 8	80		
12	5704 X	3740	-0-	-1964	-0-	2626 3	1114 9	Y	1013	1012 0		81		
01	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	4024 3	1386 9	Y	1260	1256 0	1 8	84		
QUEEN CITY			WELL #:	0302BH	RRCID ->	284491	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	11365	-	18670
08	53357 X	53357	-0-	-0-	-0-	51848 3	343 4	N	1060	1117 0	15 8	232		
						1166 9								
09	47405 X	47405	-0-	-0-	-0-	46452 3	7 4	N	860	995 0	8 8	89		
						946 9								
10	55528 X	55528	-0-	-0-	-0-	53861 3	165 4	N	1365	1242 0	11 8	201		
						1502 9								
11	53368 X	53368	-0-	-0-	-0-	51864 3	1504 9	N	1367	1276 0	13 8	279		
12	51559 X	51559	-0-	-0-	-0-	50430 3	1129 9	N	1026	1096 0	7 8	202		
01	50431 X	50431	-0-	-0-	-0-	49180 3	1251 9	N	1137	1235 0	10 8	94		
THUNDER CANYON			WELL #:	0204H	RRCID ->	284494	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL DEPTH	10533	PERF.	10971	-	18294
08	62583 X	62583	-0-	-0-	-0-	58690 3	48 4	Y	3495	3487 0	20 8	370		
						3845 9								
09	60365 X	60365	-0-	-0-	-0-	56237 3	46 4	Y	3711	3817 0	12 8	252		
						4082 9								
10	60733 X	60733	-0-	-0-	-0-	56511 3	18 4	Y	3822	3727 0	15 8	332		
						4204 9								
11	56905 X	56905	-0-	-0-	-0-	53279 3	3626 9	Y	3296	3258 0	15 8	355		
12	59686 X	59686	-0-	-0-	-0-	55480 3	4206 9	Y	3824	3811 0	11 8	357		
01	64941 X	64941	-0-	-0-	-0-	60983 3	3958 9	Y	3598	3622 0	21 8	312		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
GREAT DIVIDE		WELL #: 1402BR		RRCID -> 284497		COMPL. DATE 02/05/2015				TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	12586	X	9778	-0-	-2808	-0-	9336	3	442	9	Y	402	557	0	3 8 76
09	12180	X	9067	-0-	-3113	-0-	8596	3	471	9	Y	428	179	0	1 8 324
10	12121	X	10579	-0-	-1542	-0-	9973	3	606	9	Y	551	645	0	2 8 228
11	11730	X	9126	-0-	-2604	-0-	8590	3	536	9	Y	487	404	0	2 8 309
12	12121	X	7469	-0-	-4652	-0-	6873	3	596	9	Y	542	658	0	1 8 192
01	10571	X	3165	-0-	-7406	-0-	2585	3	580	9	Y	527	513	0	1 8 205

RENEGADE		WELL #: L 02H		RRCID -> 284501		COMPL. DATE 02/28/2017				TOTAL DEPTH 10667 PERF.11080 - 19144					
08	21049	X	10894	-0-	-10155	-0-	9624	3	18	4	N	1138	1130	0	3 8 254
09	20370	X	10598	-0-	-9772	-0-	9600	3	60	4	N	853	857	0	2 8 248
10	21049	X	13423	-0-	-7626	-0-	12195	3	34	4	N	1085	1135	0	3 8 195
11	19500	X	9195	-0-	-10305	-0-	8467	3	728	9	N	662	606	0	2 8 249
12	16368	X	10903	-0-	-5465	-0-	10125	3	778	9	N	707	757	0	2 8 197
01	13423	X	9612	-0-	-3811	-0-	9011	3	601	9	N	546	563	0	2 8 178

STEAMWORKS		WELL #: 0301BH		RRCID -> 284503		COMPL. DATE 10/15/2014				TOTAL DEPTH 10877 PERF.11038 - 12760					
08	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	3582	3	2	4	Y	446	452	0	1 8 57
09	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3339	3	488	9	Y	444	431	0	70
10	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3355	3	38	4	Y	193	238	0	1 8 24
11	3930	X	2973	-0-	-957	-0-	2773	3	200	9	Y	182	168	0	38
12	4061	X	3153	-0-	-908	-0-	2831	3	322	9	Y	293	265	0	66
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	3933	3	535	9	Y	486	425	0	1 8 126

RENEGADE		WELL #: 0302BH		RRCID -> 284529		COMPL. DATE 08/06/2014				TOTAL DEPTH 10871 PERF.11249 - 18613					
08	13702	X	6901	-0-	-6801	-0-	6289	3	12	4	N	545	541	0	2 8 66
09	13050	X	6930	-0-	-6120	-0-	6530	3	41	4	N	326	327	0	1 8 64
10	13485	X	6885	-0-	-6600	-0-	6329	3	17	4	N	490	513	0	1 8 40
11	12600	X	5176	-0-	-7424	-0-	4789	3	387	9	N	352	323	0	1 8 68
12	12152	X	6961	-0-	-5191	-0-	6572	3	389	9	N	354	383	0	1 8 38
01	7161	X	5845	-0-	-1316	-0-	5505	3	340	9	N	309	319	0	1 8 27

HARPOON		WELL #: L 05H		RRCID -> 284530		COMPL. DATE 03/31/2017				TOTAL DEPTH 10115 PERF.10411 - 18040					
08	25606	X	11207	-0-	-14399	-0-	9134	3	948	4	Y	1023	832	0	3 8 424
09	22800	X	13604	-0-	-9196	-0-	11557	3	611	4	Y	1305	1441	0	2 8 286
10	23560	X	23557	-0-	-3	-0-	21185	3	7	4	Y	2150	2273	0	5 8 158
11	22800	X	21285	-0-	-1515	-0-	18883	3	2402	9	Y	2184	2009	0	4 8 329
12	22849	X	22849	-0-	-0-	-0-	20599	3	2250	9	Y	2045	2120	0	3 8 251
01	23560	X	20357	-0-	-3203	-0-	18541	3	1816	9	Y	1651	1736	0	5 8 161

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352														
RENEGADE		WELL #: U 03H		RRCID -> 284547		COMPL. DATE 03/03/2017		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10910 - 18982								
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					
08	18011 X	6473	-0-	-11538	-0-	5441	3	10	4	N	929	923	0	2	8	181
						1022	9									
09	16020 X	2432	-0-	-13588	-0-	1885	3	12	4	N	486	489	0			178
						535	9									
10	16275 X	3432	-0-	-12843	-0-	2621	3	7	4	N	731	766	0	1	8	142
						804	9									
11	15030 X	710	-0-	-14320	-0-	269	3	441	9	N	401	368	0			175
12	12648 X	623	-0-	-12025	-0-	206	3	417	9	N	379	463	0			91
01	6479 X	548	-0-	-5931	-0-	183	3	365	9	N	332	344	0			79
THUNDER CANYON		WELL #: C107SL		RRCID -> 284570		COMPL. DATE 03/24/2018		TOTAL DEPTH 11153 PERF.11098 - 19040								
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
FLYING DOG		WELL #: 1401BH		RRCID -> 284571		COMPL. DATE 03/02/2016		TOTAL DEPTH 9850 PERF.10231 - 17833								
08	18817 X	12614	-0-	-6203	-0-	10213	3	684	4	Y	1561	1490	0	3	8	268
						1717	9									
09	15490 X	15490	-0-	-0-	-0-	13766	3	130	4	Y	1449	1395	0	2	8	320
						1594	9									
10	15779 X	9980	-0-	-5799	-0-	8532	3	1	4	Y	1315	1420	0	2	8	213
						1447	9									
11	15270 X	1625	-0-	-13645	-0-	1209	3	1	4	Y	377	245	0			345
						415	9									
12	15996 X	2464	-0-	-13532	-0-	2167	3	2	4	Y	268	386	0	2	8	225
						295	9									
01	15996 X	1735	-0-	-14261	-0-	1562	3	29	4	Y	131	129	0			227
						144	9									
UINTA		WELL #: L 04HR		RRCID -> 284627		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 10695 PERF.11105 - 18614								
08	23467 X	22729	-0-	-738	-0-	21410	3	208	4	Y	1010	1030	0	6	8	39
						1111	9									
09	32975 X	32975	-0-	-0-	-0-	31730	3	68	4	Y	1070	1045	0	5	8	59
						1177	9									
10	23467 X	20768	-0-	-2699	-0-	19268	3	90	4	Y	1282	1256	0	4	8	81
						1410	9									
11	21990 X	17609	-0-	-4381	-0-	16118	3	1491	9	Y	1355	1358	0	3	8	75
12	34069 X	21787	-0-	-12282	-0-	20060	3	1727	9	Y	1570	1540	0	3	8	102
01	34069 X	14315	-0-	-19754	-0-	13096	3	1219	9	Y	1108	1112	0	3	8	95
SANDLOT STATE		WELL #: L 04H		RRCID -> 284667		COMPL. DATE 07/22/2018		TOTAL DEPTH 10497 PERF.11175 - 16035								
08	22520 X	22520	-0-	-0-	-0-	22063	3	2	4	Y	414	401	0	6	8	18
						455	9									
09	18183 X	18183	-0-	-0-	-0-	17838	3	345	9	Y	314	309	0	2	8	21
10	15469 X	14649	-0-	-820	-0-	14346	3	303	9	Y	275	273	0	3	8	20
11	20610 X	9181	-0-	-11429	-0-	8971	3	210	9	Y	191	192	0	2	8	17
12	21297 X	7794	-0-	-13503	-0-	7588	3	206	9	Y	187	185	0	1	8	18
01	21297 X	7644	-0-	-13653	-0-	7505	3	139	9	Y	126	124	0	2	8	18

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
 SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

M	ALLOW	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
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: RRCID -> 284683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES 02 WELL #: 1404 RRCID -> 284703 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10378 - 11882

08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

HARRISON STATE C20 WELL #: 1401 RRCID -> 284716 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 16615 PERF.10446 - 12178

08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-				Y	203	207	0			20
09	6030	X	965	-0-	-5065	-0-	747	3	218	9	Y	198	194	0		24
10	6231	X	1652	-0-	-4579	-0-	1393	3	3	4	Y	233	228	0		29
							256	9								
11	6030	X	642	-0-	-5388	-0-	457	3	185	9	Y	168	175	0		22
12	4185	X	908	-0-	-3277	-0-	646	3	262	9	Y	238	225	0		35
01	1643	X	1096	-0-	-547	-0-	831	3	1	4	Y	240	243	0		32
							264	9								

STEAMWORKS WELL #: 0304H RRCID -> 284719 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10900 - 18275

08	12896	X	10866	-0-	-2030	-0-	8830	3	3	4	Y	1848	1824	0	2	8	238
							2033	9									
09	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	8323	3	1	4	Y	1714	1680	0	1	8	271
							1885	9									
10	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	10606	3	67	4	Y	2334	2306	0	2	8	297
							2567	9									
11	10530	X	8587	-0-	-1943	-0-	6836	3	1751	9	Y	1592	1552	0	2	8	335
12	10881	X	4609	-0-	-6272	-0-	3392	3	1217	9	Y	1106	1192	0	2	8	247
01	13237	X	3784	-0-	-9453	-0-	2885	3	899	9	Y	817	852	0	1	8	211

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352											
SANDLOT STATE		WELL #: U 03H		RRCID -> 284864		COMPL. DATE 07/16/2018		TOTAL DEPTH 10291		PERF.10749		- 17041	
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
08		14484 X	14484	-0-	-0-	-0-	13076 3	1 4	Y	1279	1254 0	3 8	38
09		29956 X	29956	-0-	-0-	-0-	1407 9						
10		25254 X	25254	-0-	-0-	-0-	28214 3	1742 9	Y	1584	1563 0	4 8	55
11		18190 X	18190	-0-	-0-	-0-	23949 3	1305 9	Y	1186	1185 0	5 8	51
12		16875 X	16875	-0-	-0-	-0-	17583 3	607 9	Y	552	556 0	4 8	43
01		14864 X	14864	-0-	-0-	-0-	16296 3	579 9	Y	526	518 0	3 8	48
							14519 3	345 9	Y	314	310 0	4 8	48

SANDLOT STATE		WELL #: L 02H		RRCID -> 284869		COMPL. DATE 07/17/2018		TOTAL DEPTH 10474		PERF.10975		- 17254	
08		19871 X	-0-	-0-	-19871	-0-			Y	-0-			9
09		19230 X	-0-	-0-	-19230	-0-			Y	-0-			9
10		19871 X	-0-	-0-	-19871	-0-			Y	-0-			9
11		15422 X	15422	-0-	-0-	-0-	14983 3	439 9	Y	399	400 0	3 8	5
12		15009 X	15009	-0-	-0-	-0-	14522 3	487 9	Y	443	437 0	2 8	9
01		12879 X	12879	-0-	-0-	-0-	12616 3	263 9	Y	239	236 0	3 8	9

SMR		WELL #: U 08H		RRCID -> 284894		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 10832		PERF.11022		- 20516	
08		1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	869 3	242 9	N	220	205 0		30
09		1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1135 3	551 9	N	501	509 0		22
10		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2269 3	460 9	N	418	427 0	1 8	12
11		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	2557 3	972 9	N	884	869 0	1 8	26
12		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	4132 3	1707 9	N	1552	1516 0	1 8	61
01		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3474 3	244 9	N	222	267 0	1 8	15

SANDLOT STATE		WELL #: B103SL		RRCID -> 284895		COMPL. DATE 07/13/2018		TOTAL DEPTH 10662		PERF.10928		- 17385	
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-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMR		WELL #: B108SL		RRCID -> 284934		COMPL. DATE 09/23/2018		TOTAL DEPTH 11052		PERF.11391		- 19804	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: L 05H		RRCID -> 285155		COMPL. DATE 06/23/2018		TOTAL DEPTH 11020		PERF. N/A			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352											
SOUTH MITRE 2 UNIT				WELL #: B104SL	RRCID -> 285376	COMPL. DATE 09/24/2018	TOTAL DEPTH 11164	PERF.11415	- 21140						
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
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SOUTH MITRE 2 UNIT				WELL #: B106SL	RRCID -> 285432	COMPL. DATE 09/23/2018	TOTAL DEPTH 11111	PERF.11357	- 21255						
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SANDLOT STATE				WELL #: U 01H	RRCID -> 285457	COMPL. DATE 07/13/2018	TOTAL DEPTH 10300	PERF.10765	- 17049						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
11	22972 X	22972	-0-	-0-	-0-	21226	3	1746	9	Y	1587	1587	0	5 8	-0-
12	20833 X	20833	-0-	-0-	-0-	18977	3	1856	9	Y	1687	1668	0	3 8	16
01	19842 X	19842	-0-	-0-	-0-	18657	3	1185	9	Y	1077	1072	0	5 8	16
SANDLOT STATE				WELL #: B101SL	RRCID -> 285471	COMPL. DATE 07/16/2018	TOTAL DEPTH 10660	PERF.11220	- 17430						
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
NORTH GOAT 2 UNIT				WELL #: B101 H	RRCID -> 285600	COMPL. DATE 09/23/2017	TOTAL DEPTH 10934	PERF.11379	- 21490						
08	12183 X	1656	-0-	-10527	-0-	890	3	19	4	Y	679	460	0		269
						747	9								
09	10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	7368	3	2937	9	Y	2670	2506	0	2 8	431
10	9765 X	5377	-0-	-4388	-0-	4528	3	849	9	Y	772	908	0	2 8	293
11	14120 X	14120	-0-	-0-	-0-	12154	3	1966	9	Y	1787	1733	0	4 8	343
12	16384 X	16384	-0-	-0-	-0-	13726	3	2658	9	Y	2416	2552	0	4 8	203
01	10664 X	9675	-0-	-989	-0-	8266	3	1409	9	Y	1281	1227	0	3 8	254
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #: B307 H	RRCID -> 285601	COMPL. DATE 11/25/2017	TOTAL DEPTH 11198	PERF.11343	- 20910						
08	34756 X	34756	-0-	-0-	-0-	31326	3	9	4	Y	3110	3031	0	13 8	289
						3421	9								
09	26557 X	26557	-0-	-0-	-0-	23744	3	2813	9	Y	2557	2612	0	5 8	229
10	38838 X	38838	-0-	-0-	-0-	34903	3	3935	9	Y	3577	3511	0	12 8	283
11	43136 X	43136	-0-	-0-	-0-	39178	3	3958	9	Y	3598	3560	0	14 8	307
12	45277 X	45277	-0-	-0-	-0-	41231	3	4046	9	Y	3678	3680	0	11 8	294
01	45359 X	45359	-0-	-0-	-0-	41322	3	4037	9	Y	3670	3702	0	18 8	244

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
SANDLOT STATE		WELL #: U 05H		RRCID -> 285784		COMPL. DATE 07/13/2018		TOTAL DEPTH 10317		PERF.10790		- 17054		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	27479 X	27479	-0-	-0-	-0-	26162	3	2	4	Y	1195	1167	0	7 8 40
09	36628 X	36628	-0-	-0-	-0-	1315	9	1	4	Y	1224	1206	0	5 8 53
10	29412 X	29412	-0-	-0-	-0-	35281	3	1330	9	Y	1209	1208	0	5 8 49
11	21753 X	21753	-0-	-0-	-0-	1346	9	1034	9	Y	940	948	0	4 8 37
12	23772 X	23772	-0-	-0-	-0-	28082	3	22734	3	Y	944	931	0	4 8 46
01	47702 X	47702	-0-	-0-	-0-	46464	3	1238	9	Y	1125	1114	0	11 8 46
SANDLOT STATE		WELL #: B107SL		RRCID -> 285785		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10773		PERF.11166		- 17498		
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: C207SL		RRCID -> 285843		COMPL. DATE 11/25/2017		TOTAL DEPTH 11590		PERF.11709		- 21112		
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SANDLOT STATE		WELL #: B105SL		RRCID -> 285869		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL DEPTH 10633		PERF.11150		- 17431		
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SANDLOT STATE		WELL #: L 06H		RRCID -> 285898		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL DEPTH 10506		PERF.11055		- 17259		
08	16833 X	-0-	-0-	-16833	-0-					Y	-0-			12
09	13050 X	619	-0-	-12431	-0-	586	3	33	9	Y	30	30	0	12
10	11253 X	-0-	-0-	-11253	-0-					Y	-0-			12
11	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	7767	3	628	9	Y	571	575	0	6
12	12987 X	12987	-0-	-0-	-0-	12356	3	631	9	Y	574	566	0	12
01	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7346	3	370	9	Y	336	334	0	12
SANDLOT STATE		WELL #: L 10H		RRCID -> 286196		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 10536		PERF.10945		- 16969		
08	56629 X	56629	-0-	-0-	-0-	55820	3	5	4	Y	731	703	0	33
09	37704 X	37704	-0-	-0-	-0-	804	9	1	4	Y	1231	1213	0	46
10	34223 X	34223	-0-	-0-	-0-	36349	3	1354	9	Y	1259	1257	0	42
11	52440 X	22379	-0-	-30061	-0-	32838	3	1109	9	Y	1008	1015	0	30
12	54188 X	19787	-0-	-34401	-0-	21270	3	1132	9	Y	1029	1016	0	40
01	54188 X	19980	-0-	-34208	-0-	18655	3	394	9	Y	358	353	0	40

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352										
SANDLOT STATE		WELL #: L 08H		RRCID ->	286500	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL DEPTH	10507	PERF.	10963	- 16928		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	26793 X	26793	-0-	-0-	-0-	25376 3	2 4	Y	1286	1257	0	7 8	39	
09	20247 X	20247	-0-	-0-	-0-	1415 9								
10	30132 X	13972	-0-	-16160	-0-	19897 3	350 9	Y	318	311	0	3 8	43	
11	29160 X	8756	-0-	-20404	-0-	13966 3	6 9	Y	5	3	0	3 8	42	
12	30132 X	15812	-0-	-14320	-0-	8754 3	2 9	Y	2	2	0	2 8	40	
01	26784 X	25198	-0-	-1586	-0-	15416 3	396 9	Y	360	356	0	2 8	42	
						24597 3	601 9	Y	546	540	0	6 8	42	

UB		WELL #: C108H		RRCID ->	286501	COMPL. DATE	02/06/2019	TOTAL DEPTH	11133	PERF.	11451	- 19205		
08	36983 X	19581	-0-	-17402	-0-	15787 3	743 4	Y	2774	2867	0	4 8	108	
09	35790 X	24156	-0-	-11634	-0-	3051 9								
10	22351 X	20173	-0-	-2178	-0-	21879 3	134 4	Y	1948	1944	0	4 8	108	
11	20370 X	4074	-0-	-16296	-0-	2143 9								
12	24955 X	-0-	-0-	-24955	-0-	17667 3	372 4	Y	1940	1922	0	4 8	122	
01	24955 X	-0-	-0-	-24955	-0-	2134 9								
						2889 3	1185 9	Y	1077	1138	0	1 8	60	
								Y	810	817	0		53	
								Y	1128	1084	0		97	

IRON CITY STATE		WELL #: C105SL		RRCID ->	286502	COMPL. DATE	12/21/2018	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10907	- 18668		
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-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-	

SHORT YUENGLING		WELL #: B101H		RRCID ->	286503	COMPL. DATE	12/23/2018	TOTAL DEPTH	10448	PERF.	10835	- 15939		
08	36022 X	30540	-0-	-5482	-0-	28877 3	127 4	Y	1396	1357	0	8 8	92	
09	34740 X	32204	-0-	-2536	-0-	1536 9								
10	35898 X	31966	-0-	-3932	-0-	30361 3	1843 9	Y	1675	1592	0	10 8	165	
11	33750 X	32006	-0-	-1744	-0-	29999 3	1967 9	Y	1788	1892	0	7 8	54	
12	38578 X	38578	-0-	-0-	-0-	30146 3	1860 9	Y	1691	1626	0	7 8	112	
01	36092 X	36092	-0-	-0-	-0-	36617 3	1961 9	Y	1783	1792	0	9 8	94	
						34243 3	1849 9	Y	1681	1672	0	9 8	94	

SANDLOT STATE		WELL #: L 12H		RRCID ->	286504	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	10866	- 16981		
08	26288 X	-0-	-0-	-26288	-0-			Y	-0-				13	
09	17550 X	-0-	-0-	-17550	-0-			Y	-0-				13	
10	16647 X	-0-	-0-	-16647	-0-			Y	-0-				13	
11	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	8668 3	197 9	Y	179	179	0	2 8	11	
12	8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	8642 3	320 9	Y	291	288	0	1 8	13	
01	12790 X	12790	-0-	-0-	-0-	11929 3	861 9	Y	783	780	0	3 8	13	

SANDLOT STATE		WELL #: U 11H		RRCID ->	286505	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10362	PERF.	10728	- 16866		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				15	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				15	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				15	
11	17148 X	17148	-0-	-0-	-0-	16404 3	744 9	Y	676	679	0	4 8	8	
12	16226 X	16226	-0-	-0-	-0-	15414 3	812 9	Y	738	728	0	3 8	15	
01	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	6744 3	840 9	Y	764	762	0	2 8	15	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
BOUCHER 2		WELL #: C102H		RRCID -> 286506		COMPL. DATE 02/12/2019				TOTAL DEPTH 11201 PERF.11480 - 19114					
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
08	66743 X	60694	-0-	-6049	-0-	57275	3	500	4	Y	2654	2668	0	21 8	139
						2919	9								
09	58260 X	40921	-0-	-17339	-0-	38945	3	30	4	Y	1769	1776	0	16 8	116
						1946	9								
10	60977 X	57184	-0-	-3793	-0-	52959	3	1021	4	Y	2913	2831	0	15 8	183
						3204	9								
11	67334 X	67334	-0-	-0-	-0-	64053	3	3281	9	Y	2983	2967	0	19 8	180
12	71709 X	71709	-0-	-0-	-0-	68421	3	3288	9	Y	2989	2970	0	15 8	184
01	69673 X	69673	-0-	-0-	-0-	66569	3	3104	9	Y	2822	2824	0	23 8	159

SANDLOT STATE		WELL #: B111SL		RRCID -> 286509		COMPL. DATE 11/22/2018				TOTAL DEPTH 10802 PERF.11302 - 17189					
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SANDLOT STATE		WELL #: U 09H		RRCID -> 286543		COMPL. DATE 11/20/2018				TOTAL DEPTH 10336 PERF.10863 - 16747					
08	21303 X	21303	-0-	-0-	-0-	20291	3	2	4	Y	918	897	0	5 8	35
						1010	9								
09	16597 X	16597	-0-	-0-	-0-	15864	3	733	9	Y	666	657	0	2 8	42
10	36931 X	36931	-0-	-0-	-0-	35600	3	1331	9	Y	1210	1204	0	7 8	41
11	24127 X	24127	-0-	-0-	-0-	23059	3	1068	9	Y	971	972	0	5 8	35
12	21809 X	21809	-0-	-0-	-0-	20698	3	1111	9	Y	1010	997	0	3 8	45
01	11832 X	11832	-0-	-0-	-0-	9296	3	2536	9	Y	2305	2304	0	2 8	44

EAST CAPOTE		WELL #: B101H		RRCID -> 286562		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 11149 PERF.11241 - 15971					
08	6603 X	6453	-0-	-150	-0-	6023	3	430	9	Y	391	391	0	2 8	28
09	6390 X	5028	-0-	-1362	-0-	4701	3	327	9	Y	297	295	0	1 8	29
10	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6404	3	440	9	Y	400	391	0	2 8	36
11	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	6182	3	371	9	Y	337	347	0	2 8	24
12	6727 X	6347	-0-	-380	-0-	5937	3	410	9	Y	373	360	0	1 8	36
01	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	7170	3	375	9	Y	341	346	0	2 8	29

SANDLOT STATE		WELL #: B109SL		RRCID -> 286584		COMPL. DATE 11/18/2018				TOTAL DEPTH 10823 PERF.11250 - 17235					
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEST CAPOTE		WELL #: B107H		RRCID -> 286652		COMPL. DATE 02/18/2019				TOTAL DEPTH 11132 PERF.11194 - 15980					
08	20181 X	20064	-0-	-117	-0-	17461	3	2603	9	Y	2366	2358	0	6 8	171
09	19530 X	19387	-0-	-143	-0-	16988	3	2399	9	Y	2181	2137	0	3 8	212
10	21084 X	21084	-0-	-0-	-0-	18691	3	2393	9	Y	2175	2184	0	5 8	198
11	21307 X	21307	-0-	-0-	-0-	18969	3	2338	9	Y	2125	2163	0	6 8	154
12	21100 X	21100	-0-	-0-	-0-	18739	3	2361	9	Y	2146	2091	0	4 8	205
01	21080 X	20448	-0-	-632	-0-	18153	3	2295	9	Y	2086	2106	0	6 8	179

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
SOUTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 287200		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL DEPTH 10566		PERF.10743		- 20420			
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
08	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	7251	3	1257	9	N	1143	1142	0	2 8	40
09	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	5962	3	1035	9	N	941	924	0	1 8	56
10	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	5828	3	633	9	N	575	597	0	1 8	33
11	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	5995	3	911	9	N	828	828	0	1 8	32
12	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	6408	3	1560	9	N	1418	1366	0	2 8	82
01	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	4852	3	1291	9	N	1174	1192	0	2 8	62

SANDLOT STATE		WELL #: L 15H		RRCID -> 288008		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 10549		PERF.10802		- 17147			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
09	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1925	3	42	9	Y	38	38	0		18
10	83363 X	83363	-0-	-0-	-0-	81134	3	2229	9	Y	2026	2013	0	16 8	15
11	117018 X	117018	-0-	-0-	-0-	113797	3	3221	9	Y	2928	2916	0	24 8	3
12	108362 X	108362	-0-	-0-	-0-	105202	3	3160	9	Y	2873	2829	0	17 8	30
01	65177 X	65177	-0-	-0-	-0-	63642	3	1535	9	Y	1395	1380	0	15 8	30

SANDLOT STATE		WELL #: B113SL		RRCID -> 288009		COMPL. DATE 04/15/2019		TOTAL DEPTH 10823		PERF.11047		- 16613			
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SANDLOT STATE		WELL #: U 13H		RRCID -> 288010		COMPL. DATE 04/16/2019		TOTAL DEPTH 10372		PERF.10630		- 16928			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
10	21628 X	21628	-0-	-0-	-0-	20723	3	905	9	Y	823	820	0	4 8	3
11	32118 X	32118	-0-	-0-	-0-	30491	3	1627	9	Y	1479	1475	0	7 8	-0-
12	25857 X	25857	-0-	-0-	-0-	24128	3	1729	9	Y	1572	1553	0	4 8	15
01	24065 X	24065	-0-	-0-	-0-	22955	3	1110	9	Y	1009	1003	0	6 8	15

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 288283		COMPL. DATE 12/02/2019		TOTAL DEPTH 10797		PERF.10992		- 20373			
08	27032 X	17808	-0-	-9224	-0-	14873	3	38	4	Y	2634	2628	0	5 8	139
						2897	9								
09	21810 X	14531	-0-	-7279	-0-	12011	3	2520	9	Y	2291	2252	0	5 8	173
10	19685 X	18130	-0-	-1555	-0-	15306	3	2824	9	Y	2567	2556	0	8 8	176
11	19050 X	17548	-0-	-1502	-0-	14770	3	2778	9	Y	2525	2518	0	8 8	175
12	19685 X	18163	-0-	-1522	-0-	15182	3	2981	9	Y	2710	2660	0	6 8	219
01	20207 X	20207	-0-	-0-	-0-	17402	3	2805	9	Y	2550	2578	0	11 8	180

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 288552		COMPL. DATE 12/08/2019		TOTAL DEPTH 11102		PERF.11297		- 20645			
08	10013 X	9621	-0-	-392	-0-	8218	3	21	4	Y	1256	1253	0	2 8	66
						1382	9								
09	9690 X	8029	-0-	-1661	-0-	6821	3	1208	9	Y	1098	1080	0	1 8	83
10	10509 X	9788	-0-	-721	-0-	8440	3	1348	9	Y	1225	1221	0	3 8	84
11	10170 X	9896	-0-	-274	-0-	8499	3	1397	9	Y	1270	1263	0	3 8	88
12	10509 X	9768	-0-	-741	-0-	8299	3	1469	9	Y	1335	1313	0	2 8	108
01	10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	8733	3	1349	9	Y	1226	1244	0	3 8	87

PHANTOM (WOLFCAMP)		RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		SANDLOT STATE		WELL #:	C115SL	RRCID ->	288633	COMPL. DATE	04/10/2019	TOTAL DEPTH	11216	PERF.	11615 - 17620
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	AMT	CODE	BALANCE
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-
11		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	288664	COMPL. DATE	12/04/2019	TOTAL DEPTH	11178	PERF.	11269 - 18237			
08	27311 X	13816	-0-	-13495	-0-	12016	3	31	4	Y	1608	1597	0	4 8	85
						1769	9								
09	26430 X	11534	-0-	-14896	-0-	10037	3	1497	9	Y	1361	1340	0	3 8	103
10	16122 X	16122	-0-	-0-	-0-	14565	3	1557	9	Y	1415	1415	0	6 8	97
11	15675 X	15675	-0-	-0-	-0-	13832	3	1843	9	Y	1675	1650	0	6 8	116
12	15542 X	15542	-0-	-0-	-0-	13637	3	1905	9	Y	1732	1704	0	4 8	140
01	16508 X	16508	-0-	-0-	-0-	14747	3	1761	9	Y	1601	1621	0	7 8	113

NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	288680	COMPL. DATE	12/08/2019	TOTAL DEPTH	11218	PERF.	11352 - 20194			
08	33711 X	33711	-0-	-0-	-0-	29334	3	429	4	Y	3589	3544	0	9 8	176
						3948	9								
09	28860 X	28860	-0-	-0-	-0-	25441	3	3419	9	Y	3108	3120	0	7 8	157
10	36916 X	36916	-0-	-0-	-0-	32241	3	4675	9	Y	4250	4215	0	12 8	180
11	32610 X	29386	-0-	-3224	-0-	25694	3	3692	9	Y	3356	3367	0	10 8	159
12	33697 X	31039	-0-	-2658	-0-	27245	3	3794	9	Y	3449	3441	0	8 8	159
01	35340 X	29354	-0-	-5986	-0-	25607	3	3747	9	Y	3406	3353	0	11 8	201

NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	289056	COMPL. DATE	12/06/2019	TOTAL DEPTH	11145	PERF.	11329 - 21085			
08	19065 X	17416	-0-	-1649	-0-	14729	3	215	4	Y	2247	2254	0	4 8	110
						2472	9								
09	18450 X	15829	-0-	-2621	-0-	13606	3	2223	9	Y	2021	2027	0	2 8	102
10	19282 X	18732	-0-	-550	-0-	15906	3	2826	9	Y	2569	2558	0	4 8	109
11	18660 X	16616	-0-	-2044	-0-	14204	3	2412	9	Y	2193	2194	0	4 8	104
12	19282 X	17271	-0-	-2011	-0-	14867	3	2404	9	Y	2185	2185	0	3 8	101
01	18724 X	17614	-0-	-1110	-0-	15157	3	2457	9	Y	2234	2198	0	5 8	132

NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	289057	COMPL. DATE	12/06/2019	TOTAL DEPTH	11204	PERF.	11296 - 21225			
08	24242 X	20222	-0-	-4020	-0-	17243	3	252	4	Y	2479	2477	0	8 8	122
						2727	9								
09	23460 X	19391	-0-	-4069	-0-	16656	3	2735	9	Y	2486	2479	0	4 8	125
10	23188 X	23092	-0-	-96	-0-	20180	3	2912	9	Y	2647	2653	0	7 8	112
11	22410 X	22227	-0-	-183	-0-	19338	3	2889	9	Y	2626	2607	0	7 8	124
12	23328 X	23328	-0-	-0-	-0-	20513	3	2815	9	Y	2559	2560	0	5 8	118
01	23095 X	22748	-0-	-347	-0-	20045	3	2703	9	Y	2457	2423	0	7 8	145

SOUTH GOAT 2 UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	289239	COMPL. DATE	04/09/2020	TOTAL DEPTH	10984	PERF.	10984 - 19608			
08	17639 X	15663	-0-	-1976	-0-	13889	3	1774	9	N	1613	1629	0	4 8	57
09	17850 X	13009	-0-	-4841	-0-	9952	3	3057	9	N	2779	2669	0	1 8	166
10	18445 X	12410	-0-	-6035	-0-	11023	3	1387	9	N	1261	1353	0	2 8	72
11	17850 X	8048	-0-	-9802	-0-	5539	3	2509	9	N	2281	2265	0	1 8	87
12	18197 X	6203	-0-	-11994	-0-	5314	3	889	9	N	808	847	0	1 8	47
01	15655 X	9548	-0-	-6107	-0-	8184	3	1364	9	N	1240	1219	0	3 8	65

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352											
ARMSTRONG 16		WELL #: 1		RRCID -> 289347		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 11173		PERF. 9514		- 10996	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4001 3	230 9	N		209	283 1	1 8	165
09	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3734 3	134 9	N		122	16 8		271
10	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3798 3	105 9	N		95	170 1	1 8	195
11	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4180 3	152 9	N		138	1 8		332
12	3534 X	2951	-0-	-583	-0-	2863 3	88 9	N		80	191 1	17 8	204
01	3534 X	3078	-0-	-456	-0-	3061 3	17 9	N		15	1 8		218

SOUTH GOAT 2 UNIT				WELL #: 17H		RRCID -> 289375		COMPL. DATE 04/09/2020		TOTAL DEPTH 11266		PERF. 11876 - 20987	
08	58466 X	47615	-0-	-10851	-0-	42489 3	5126 9	N		4660	4692 0	19 8	164
09	54780 X	36885	-0-	-17895	-0-	32974 3	3911 9	N		3555	3499 0	8 8	212
10	55087 X	35558	-0-	-19529	-0-	31157 3	4401 9	N		4001	3975 0	10 8	228
11	53310 X	38105	-0-	-15205	-0-	34248 3	3857 9	N		3506	3589 0	12 8	133
12	52669 X	41376	-0-	-11293	-0-	36053 3	5323 9	N		4839	4683 0	8 8	281
01	47616 X	41516	-0-	-6100	-0-	36265 3	5251 9	N		4774	4792 0	13 8	250

PYTHIAN				WELL #: 2		RRCID -> 289384		COMPL. DATE 05/07/2012		TOTAL DEPTH 11446		PERF. 9744 - 11100	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			32
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			32
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			32
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			32
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			32
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			32

PYTHIAN				WELL #: 1		RRCID -> 289408		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 11340		PERF. 9834 - 11193	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			15
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			15
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			15
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			15
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			15
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			15

NORTH GOAT 2 UNIT				WELL #: 13H		RRCID -> 289437		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL DEPTH 10588		PERF. 10703 - 20609	
08	60120 X	60120	-0-	-0-	-0-	51451 3	8669 9	N		7881	7901 0	20 8	224
09	68730 X	68730	-0-	-0-	-0-	55817 3	88 4	N		11659	11699 0	12 8	172
10	72579 X	72579	-0-	-0-	-0-	12825 9							
						59188 3	140 4	N		12046	12006 0	18 8	194
11	51337 X	51337	-0-	-0-	-0-	13251 9							
						43242 3	3 4	N		7356	7379 0	14 8	157
12	52021 X	52021	-0-	-0-	-0-	8092 9							
						44002 3	2 4	N		7288	7274 0	10 8	161
01	46728 X	46728	-0-	-0-	-0-	8017 9							
						39745 3	2 4	N		6346	6247 0	15 8	245
						6981 9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352										
NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 289544		COMPL. DATE 04/14/2020		TOTAL DEPTH 10567 PERF.10772 - 20652				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	39519 X	39519	-0-	-0-	-0-	32509 3	7010 9	N	6373	6332 0	12 8	181
09	36503 X	36503	-0-	-0-	-0-	30481 3	48 4	N	5431	5526 0	6 8	80
						5974 9						
10	42150 X	42150	-0-	-0-	-0-	35413 3	84 4	N	6048	6021 0	10 8	97
						6653 9						
11	41590 X	41590	-0-	-0-	-0-	34325 3	3 4	N	6602	6548 0	10 8	141
						7262 9						
12	42091 X	42091	-0-	-0-	-0-	35512 3	2 4	N	5979	5980 0	8 8	132
						6577 9						
01	37413 X	37413	-0-	-0-	-0-	31856 3	1 4	N	5051	4976 0	12 8	195
						5556 9						

ARMSTRONG 14		WELL #: 3		RRCID -> 289550		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11214 PERF. 9764 - 10436				
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

MEEKER UNIT 05		WELL #: 13		RRCID -> 289551		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 11884 PERF.10523 - 11571				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2023										

NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 289555		COMPL. DATE 04/10/2020		TOTAL DEPTH 10998 PERF.10999 - 21060				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOUCHER 2		WELL #: 2		RRCID -> 289622		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 11907 PERF.11551 - 11663				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2023										

MEEKER 18		WELL #: 2		RRCID -> 289761		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9447 - 10946				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352										
NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT		WELL #: L 07H		RRCID ->	289763	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	10942	PERF.11305 - 21434		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-				N	801	757 0	159
09	9750 X	3775	-0-	-5975	-0-	3251 3	524 9	N	476	526 0	1 8	108
10	10075 X	2306	-0-	-7769	-0-	1803 3	503 9	N	457	326 0		239
11	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	7922 3	2290 9	N	2082	2054 0	2 8	265
12	9873 X	9873	-0-	-0-	-0-	7761 3	2112 9	N	1920	2002 0	2 8	181
01	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	6278 3	1746 9	N	1587	1480 0	2 8	286

UINTA				WELL #: 0204H	RRCID ->	289766	COMPL. DATE	12/12/2016	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10848 - 18286	
08	23901 X	19376	-0-	-4525	-0-	17722 3	172 4	Y	1347	1378 0	5 8	52
						1482 9						
09	23130 X	12989	-0-	-10141	-0-	11245 3	24 4	Y	1564	1527 0	2 8	87
						1720 9						
10	23901 X	17282	-0-	-6619	-0-	15339 3	72 4	Y	1701	1678 0	3 8	107
						1871 9						
11	19107 X	19107	-0-	-0-	-0-	17476 3	1631 9	Y	1483	1504 0	4 8	82
12	19375 X	16329	-0-	-3046	-0-	14502 3	1827 9	Y	1661	1633 0	2 8	108
01	19375 X	11902	-0-	-7473	-0-	10741 3	1161 9	Y	1055	1070 0	3 8	90

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT				WELL #: 2101H	RRCID ->	289768	COMPL. DATE	05/02/2016	TOTAL DEPTH	10843	PERF.11085 - 20580	
08	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-				N	524	541 0	104
09	8550 X	2101	-0-	-6449	-0-	1378 3	723 9	N	657	611 0		150
10	8835 X	1342	-0-	-7493	-0-	924 3	418 9	N	380	331 0		199
11	8550 X	7530	-0-	-1020	-0-	5696 3	1834 9	N	1667	1652 0	2 8	212
12	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	5533 3	1722 9	N	1565	1628 0	1 8	148
*01	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	3633 3	1146 9	N	1042	1001 0	1 8	188

JAMES 02				WELL #: 1401H	RRCID ->	289769	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	11055	PERF.11075 - 12707	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		134
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		134
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		134
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		134
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		134
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		134

BOUCHER 2				WELL #: 1	RRCID ->	289771	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	11629	PERF.10373 - 11138	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2023												

HARRISON STATE C20				WELL #: 1401H	RRCID ->	289772	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	11131	PERF.11718 - 16629	
08	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-				N	-0-		49
09	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-				N	-0-		49
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
*01	849 X	849	-0-	-0-	-0-	848 3	1 4	N	-0-			49

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD								
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352												
MEEKER 18		WELL #:		6	RRCID ->	289786	COMPL. DATE	09/02/2012	TOTAL DEPTH	11256	PERF.	9607 - 10325				
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ARMSTRONG 14		WELL #:		1	RRCID ->	289984	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11381	PERF.	8860 - 11126				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAPPLETON WEST UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	290161	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL DEPTH	10579	PERF.	10618 - 19172				
08	55025 X	48229	-0-	-6796	-0-	41761	3	6468	9	N	5880	5853	0			59
09	53250 X	43181	-0-	-10069	-0-	36541	3	6640	9	N	6036	5971	0			124
10	53723 X	42789	-0-	-10934	-0-	37212	3	5577	9	N	5070	5172	0			22
11	48660 X	34825	-0-	-13835	-0-	30162	3	4663	9	N	4239	4161	0			100
12	50282 X	42627	-0-	-7655	-0-	37174	3	5453	9	N	4957	4972	0			85
01	48236 X	41873	-0-	-6363	-0-	36782	3	5091	9	N	4628	4638	0			75

NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	290192	COMPL. DATE	04/10/2020	TOTAL DEPTH	10992	PERF.	10941 - 20770				
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAPPLETON EAST UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	290218	COMPL. DATE	07/13/2021	TOTAL DEPTH	10591	PERF.	10894 - 20523				
08	35898 X	18028	-0-	-17870	-0-	12605	3	5423	9	N	4930	4905	0			50
09	34740 X	9401	-0-	-25339	-0-	5886	3	3515	9	N	3195	3179	0			66
10	24335 X	10890	-0-	-13445	-0-	6924	3	3966	9	N	3605	3656	0			15
11	20250 X	7966	-0-	-12284	-0-	4127	3	3839	9	N	3490	3423	0			82
12	20925 X	11201	-0-	-9724	-0-	6407	3	4794	9	N	4358	4365	0			75
01	18042 X	9788	-0-	-8254	-0-	5539	3	4249	9	N	3863	3875	0			63

CAPPLETON WEST UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	290220	COMPL. DATE	07/11/2021	TOTAL DEPTH	10549	PERF.	10840 - 20357				
08	79732 X	46957	-0-	-32775	-0-	40727	3	6230	9	N	5664	5640	0			57
09	53550 X	40633	-0-	-12917	-0-	35321	3	5312	9	N	4829	4787	0			99
10	51491 X	40167	-0-	-11324	-0-	35072	3	5095	9	N	4632	4711	0			20
11	49800 X	31477	-0-	-18323	-0-	27100	3	4377	9	N	3979	3906	0			93
12	51460 X	42707	-0-	-8753	-0-	37164	3	5543	9	N	5039	5046	0			86
01	46965 X	42047	-0-	-4918	-0-	36499	3	5548	9	N	5044	5048	0			82

CAPPLETON WEST UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	290222	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL DEPTH	11121	PERF.	11208 - 20670				
08	97712 X	84561	-0-	-13151	-0-	77380	3	7181	9	N	6528	6499	0			66
09	94560 X	75896	-0-	-18664	-0-	69729	3	6167	9	N	5606	5557	0			115
10	95449 X	75987	-0-	-19462	-0-	70032	3	5955	9	N	5414	5506	0			23
11	87570 X	64354	-0-	-23216	-0-	59457	3	4897	9	N	4452	4370	0			105
12	90489 X	76939	-0-	-13550	-0-	70691	3	6248	9	N	5680	5688	0			97
01	84568 X	74486	-0-	-10082	-0-	68325	3	6161	9	N	5601	5607	0			91

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352											
MAROON BELLS 13-14 UNIT A		WELL #: 1H		RRCID ->	295537	COMPL. DATE	02/27/2023	TOTAL DEPTH	10652	PERF.	10939	- 20790	
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	BALANCE
08	523676 X	69218	-0-	-454458	-0-	9 1	53310 3	Y	14454	14362 0	28 8	99	
						15899 9							
09	78390 X	63808	-0-	-14582	-0-	9 1	49108 3	Y	13355	13370 0	14 8	70	
						14691 9							
10	81003 X	60427	-0-	-20576	-0-	9 1	47425 3	Y	11812	11820 0	19 8	43	
						12993 9							
11	78390 X	57011	-0-	-21379	-0-	6 1	45761 3	Y	10222	10199 0	19 8	47	
						11244 9							
12	71486 X	58226	-0-	-13260	-0-	5 1	46852 3	Y	10335	10314 0	14 8	54	
						11369 9							
01	69223 X	62736	-0-	-6487	-0-	17 1	50275 3	Y	11313	11302 0	25 8	40	
						12444 9							
MAROON BELLS 13-14 UNIT B		WELL #: 2H		RRCID ->	295803	COMPL. DATE	02/27/2023	TOTAL DEPTH	11022	PERF.	11301	- 21164	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC		712803											
EXPEDITION STATE UNIT 71-67		WELL #: 1H		RRCID ->	287142	COMPL. DATE	09/29/2018	TOTAL DEPTH	11489	PERF.	11893	- 21310	
08	23338 X	23338	-0-	-0-	-0-	712 1	19945 2	N	2428	2483 1	54 8	636	
						10 4	2671 9						
09	19590 X	19590	-0-	-0-	-0-	685 1	16527 2	N	2159	2039 1	39 8	717	
						3 4	2375 9						
10	20162 X	20162	-0-	-0-	-0-	739 1	16514 2	N	2614	2853 1	59 8	419	
						34 4	2875 9						
11	20121 X	20121	-0-	-0-	-0-	710 1	16261 2	N	2833	2879 1	47 8	326	
						34 4	3116 9						
12	12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	550 1	9855 2	N	1881	1894 1	26 8	287	
						48 4	2069 9						
*01	12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	573 1	9373 2	N	2096	2072 1	26 8	285	
						69 4	2306 9						
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8		WELL #: 1H		RRCID ->	287184	COMPL. DATE	02/25/2021	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	12104	- 22029	
08	39907 X	39907	-0-	-0-	-0-	506 1	35215 2	Y	3590	3487 1	99 8	139	
						237 4	3949 9						
09	41928 X	41928	-0-	-0-	-0-	529 1	38188 2	Y	2889	2799 1	80 8	149	
						33 4	3178 9						
10	51133 X	51133	-0-	-0-	-0-	607 1	45497 2	Y	4571	4448 1	92 8	180	
						1 4	5028 9						
11	43026 X	43026	-0-	-0-	-0-	508 1	39483 2	Y	2597	2458 1	187 8	132	
						178 4	2857 9						
12	42185 X	42185	-0-	-0-	-0-	492 1	37570 2	Y	3701	3590 1	86 8	157	
						52 4	4071 9						
*01	37921 X	37921	-0-	-0-	-0-	455 1	33438 2	Y	3502	3482 1	40 8	137	
						176 4	3852 9						
BROWN STATE 44-2		WELL #: 1H		RRCID ->	287320	COMPL. DATE	10/06/2023	TOTAL DEPTH	11135	PERF.	11631	- 20833	
08	81041 X	81041	-0-	-0-	-0-	740 1	77127 2	Y	2794	2602 1	95 8	605	
						101 4	3073 9						
09	70597 X	70597	-0-	-0-	-0-	719 1	66618 2	Y	2254	2298 1	70 8	491	
						781 4	2479 9						
10	73589 X	73589	-0-	-0-	-0-	692 1	69980 2	Y	2537	2229 1	350 5	368	
						126 4	2791 9			81 8			
11	65606 X	65606	-0-	-0-	-0-	617 1	62484 2	Y	2149	2068 1	56 8	393	
						141 4	2364 9						
12	80221 X	80221	-0-	-0-	-0-	726 1	76518 2	Y	2669	2606 1	51 8	405	
						41 4	2936 9						
*01	71357 X	71357	-0-	-0-	-0-	710 1	67902 2	Y	2483	2518 1	32 8	338	
						14 4	2731 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803											
BROWN STATE 44-2		WELL #:		2H	RRCID ->	287606	COMPL. DATE	09/23/2023	TOTAL DEPTH	10687	PERF.11024	- 16031	
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	
08		12183 X	9537	-0-	-2646	-0-	1093 1	6473 2	Y	1765	1913 1	19 8	525
							29 4	1942 9					
09		11160 X	8541	-0-	-2619	-0-	822 1	6154 2	Y	1403	1432 1	13 8	483
							22 4	1543 9					
10		11532 X	10060	-0-	-1472	-0-	901 1	7184 2	Y	1795	1822 1	18 8	438
							1975 9						
11		9660 X	9572	-0-	-88	-0-	1044 1	6365 2	Y	1947	1966 1	14 8	405
							21 4	2142 9					
12		11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	7860 2	1111 4	Y	1972	1945 1	11 8	421
							2169 9						
*01		10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	1065 1	7516 2	Y	2006	1976 1	7 8	444
							2207 9						

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		1H	RRCID ->	287681	COMPL. DATE	09/27/2020	TOTAL DEPTH	9593	PERF. 9750	- 19674	
08		47213 X	45606	-0-	-1607	-0-	1330 1	38098 2	Y	5556	5470 1	21 8	799
							66 4	6112 9					
09		45690 X	20968	-0-	-24722	-0-	524 1	13721 2	Y	2801	2810 1	14 8	776
							3642 4	3081 9					
10		45508 X	7114	-0-	-38394	-0-	78 1	6372 2	Y	580	871 1	4 8	481
							26 4	638 9					
11		44130 X	43563	-0-	-567	-0-	1130 1	36395 2	Y	5336	5238 1	37 8	542
							168 4	5870 9					
12		45601 X	39408	-0-	-6193	-0-	1156 1	32153 2	Y	5393	5431 1	18 8	486
							167 4	5932 9					
*01		45601 X	36778	-0-	-8823	-0-	1115 1	29836 2	Y	5070	4898 1	183 8	475
							250 4	5577 9					

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		2H	RRCID ->	287682	COMPL. DATE	09/16/2023	TOTAL DEPTH	9593	PERF. 9749	- 19592	
08		48050 X	29499	-0-	-18551	-0-	817 1	24316 2	Y	3925	3884 1	22 8	568
							48 4	4318 9					
09		46500 X	19304	-0-	-27196	-0-	481 1	10456 2	Y	1609	1693 1	16 8	468
							6597 4	1770 9					
10		41819 X	6566	-0-	-35253	-0-	57 1	5548 2	Y	852	849 1	1 8	470
							24 4	937 9					
11		40470 X	33835	-0-	-6635	-0-	810 1	27866 2	Y	4575	4543 1	31 8	471
							126 4	5033 9					
12		34479 X	34479	-0-	-0-	-0-	1038 1	28836 2	Y	4037	4116 1	24 8	368
							164 4	4441 9					
*01		31918 X	31918	-0-	-0-	-0-	996 1	26196 2	Y	4067	4025 1	20 8	390
							252 4	4474 9					

BROWN STATE 44-2		WELL #:		3H	RRCID ->	287717	COMPL. DATE	05/10/2019	TOTAL DEPTH	10687	PERF.10931	- 15970	
08		10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	1063 1	7382 2	Y	1881	1994 1	15 8	497
							29 4	2069 9					
09		9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	1043 1	6724 2	Y	1718	1752 1	11 8	452
							27 4	1890 9					
10		11279 X	11279	-0-	-0-	-0-	1100 1	7650 2	Y	2167	2155 1	18 8	446
							145 4	2384 9					
11		10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	1074 1	6830 2	Y	2111	2134 1	13 8	410
							328 4	2322 9					
12		9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	1105 1	6363 2	Y	2078	1988 1	9 8	491
							2286 9						
*01		8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	987 1	5259 2	Y	1726	1573 1	5 8	639
							2 4	1899 9					

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 4H RRCID -> 288295 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11607 - 18432														
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
08		38711 X	38711	-0-	-0-	-0-	743 1	34267 2	N	3302	3313 1	67 8		631
							69 4	3632 9						
09		37350 X	35665	-0-	-1685	-0-	714 1	31502 2	N	3132	3063 1	58 8		642
							4 4	3445 9						
10		38595 X	33360	-0-	-5235	-0-	734 1	29255 2	N	3050	3266 1	66 8		360
							16 4	3355 9						
11		37470 X	30857	-0-	-6613	-0-	710 1	26740 2	N	3066	2989 1	55 8		382
							34 4	3373 9						
12		38719 X	34594	-0-	-4125	-0-	744 1	30192 2	N	3308	3280 1	42 8		368
							19 4	3639 9						
*01		38719 X	33018	-0-	-5701	-0-	672 1	28509 2	N	3233	3182 1	34 8		385
							281 4	3556 9						
DARCY STATE 22 WELL #: 1H RRCID -> 288304 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10813 - 15873														
08		27063 X	21431	-0-	-5632	-0-	1027 1	17644 2	N	2361	2339 1	19 8		497
							163 4	2597 9						
09		26190 X	17239	-0-	-8951	-0-	752 1	14475 2	N	1821	1657 1	14 8		647
							9 4	2003 9						
10		25143 X	25143	-0-	-0-	-0-	1001 1	21415 2	N	2304	2202 1	18 8		731
							193 4	2534 9						
11		24344 X	24344	-0-	-0-	-0-	1070 1	20929 2	N	2104	2157 1	14 8		664
							31 4	2314 9						
12		21979 X	18356	-0-	-3623	-0-	1079 1	14802 2	N	2196	2388 1	9 8		463
							59 4	2416 9						
*01		25141 X	21722	-0-	-3419	-0-	987 1	18245 2	N	2226	2207 1	8 8		474
							41 4	2449 9						
DARCY STATE 22 WELL #: 2H RRCID -> 288314 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10870 - 15868														
08		20088 X	17933	-0-	-2155	-0-	1052 1	14641 2	N	2031	2024 1	21 8		530
							6 4	2234 9						
09		19440 X	16617	-0-	-2823	-0-	874 1	13508 2	N	2032	1820 1	19 8		723
							2235 9							
10		20088 X	16321	-0-	-3767	-0-	1058 1	13156 2	N	1915	2044 1	19 8		575
							2107 9							
11		17820 X	14342	-0-	-3478	-0-	1070 1	11133 2	N	1924	1913 1	14 8		572
							23 4	2116 9						
12		17918 X	13861	-0-	-4057	-0-	1078 1	10557 2	N	1870	1947 1	10 8		485
							169 4	2057 9						
*01		17918 X	13180	-0-	-4738	-0-	986 1	10144 2	N	1864	1825 1	8 8		516
							2050 9							
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 2H RRCID -> 288641 COMPL. DATE 01/29/2023 TOTAL DEPTH 11640 PERF.12123 - 21384														
08		18445 X	18445	-0-	-0-	-0-	144 1	16653 2	Y	1406	1371 1	30 8		125
							101 4	1547 9						
09		21189 X	21189	-0-	-0-	-0-	168 1	19482 2	Y	1397	1393 1	25 8		104
							2 4	1537 9						
10		23596 X	23596	-0-	-0-	-0-	109 1	21696 2	Y	1506	1460 1	27 8		123
							134 4	1657 9						
11		22975 X	22975	-0-	-0-	-0-	21219 2	245 4	Y	1374	1357 1	22 8		118
							1511 9							
12		22926 X	22926	-0-	-0-	-0-	21259 2	70 4	Y	1452	1439 1	16 8		115
							1597 9							
*01		23662 X	23662	-0-	-0-	-0-	21606 2	366 4	Y	1536	1540 1	14 8		97
							1690 9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 9H RRCID -> 288796 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11667 - 16700														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	64127 X	64127	-0-	-0-	-0-	1471 1	57830 2	3402	N	3402	3344 1	89 8	276	
						1084 4	3742 9							
09	58932 X	58932	-0-	-0-	-0-	1428 1	51865 2	4968	N	4968	4940 1	72 8	232	
						174 4	5465 9							
10	53771 X	53771	-0-	-0-	-0-	1449 1	48535 2	3301	N	3301	3275 1	68 8	190	
						156 4	3631 9							
11	51454 X	51454	-0-	-0-	-0-	1289 1	44621 2	4767	N	4767	4696 1	49 8	212	
						300 4	5244 9							
12	50534 X	50534	-0-	-0-	-0-	1428 1	45537 2	3164	N	3164	3076 1	41 8	259	
						89 4	3480 9							
*01	50326 X	50326	-0-	-0-	-0-	1322 1	45279 2	3118	N	3118	3071 1	33 8	273	
						295 4	3430 9							

BERGMAN STATE 38 WELL #: 3H RRCID -> 289048 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10639 - 15082														
08	18786 X	6013	-0-	-12773	-0-	128 1	3965 2	1741	Y	1741	1711 1	31 8	96	
						5 4	1915 9							
09	19648 X	19648	-0-	-0-	-0-	668 1	16973 2	1781	Y	1781	1748 1	24 8	105	
						48 4	1959 9							
10	17298 X	12353	-0-	-4945	-0-	413 1	10206 2	1566	Y	1566	1609 1	20 8	42	
						11 4	1723 9							
11	16050 X	10813	-0-	-5237	-0-	364 1	8940 2	1353	Y	1353	1327 1	13 8	55	
						21 4	1488 9							
12	20305 X	14280	-0-	-6025	-0-	586 1	12121 2	1396	Y	1396	1383 1	12 8	56	
						37 4	1536 9							
*01	20305 X	19209	-0-	-1096	-0-	874 1	16408 2	1698	Y	1698	1679 1	13 8	62	
						59 4	1868 9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 4H RRCID -> 289102 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9643 - 19541														
08	37479 X	28393	-0-	-9086	-0-	1984 1	22990 2	2914	Y	2914	2930 1	10 8	581	
						214 4	3205 9							
09	34440 X	8687	-0-	-25753	-0-	525 1	5194 2	759	Y	759	1131 1	6 8	203	
						2133 4	835 9							
10	35588 X	-0-	-0-	-35588	-0-	883 1	27415 2	-0-	Y	-0-	4005 1	17 8	203	
						851 4	4313 9							
11	34440 X	33462	-0-	-978	-0-	483 1	35855 2	3921	Y	3921	4005 1	17 8	102	
						462 4	5056 9							
12	41856 X	41856	-0-	-0-	-0-	483 1	35855 2	4596	Y	4596	4671 1	14 8	13	
						462 4	5056 9							
*01	37024 X	37024	-0-	-0-	-0-	443 1	31684 2	3858	Y	3858	3789 1	12 8	70	
						653 4	4244 9							

BERGMAN STATE 38 WELL #: 2H RRCID -> 289114 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10606 - 15126														
08	17825 X	10966	-0-	-6859	-0-	285 1	8481 2	1964	Y	1964	1951 1	24 8	109	
						40 4	2160 9							
09	13800 X	13533	-0-	-267	-0-	437 1	11483 2	1466	Y	1466	1470 1	16 8	89	
						1613 9								
10	11439 X	8304	-0-	-3135	-0-	251 1	6277 2	1600	Y	1600	1628 1	18 8	43	
						16 4	1760 9							
11	10620 X	7076	-0-	-3544	-0-	219 1	5465 2	1250	Y	1250	1232 1	10 8	51	
						17 4	1375 9							
12	14279 X	14279	-0-	-0-	-0-	553 1	11905 2	1655	Y	1655	1627 1	13 8	66	
						1821 9								
*01	13981 X	9733	-0-	-4248	-0-	385 1	7540 2	1631	Y	1631	1626 1	11 8	60	
						14 4	1794 9							

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
 ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 3H RRCID -> 289120 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10388 - 19616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	37882 X	28576	-0-	-9306	-0-	2100	1	23982	2	Y	2063	2248	1	9	8	446
						225	4	2269	9							
09	36660 X	10559	-0-	-26101	-0-	652	1	5364	2	Y	721	984	1	6	8	177
						3750	4	793	9							
10	37882 X	-0-	-0-	-37882	-0-					Y	-0-					177
11	35910 X	24834	-0-	-11076	-0-	914	1	20875	2	Y	2029	2116	1	13	8	77
						813	4	2232	9							
12	34472 X	21997	-0-	-12475	-0-	256	1	19276	2	Y	2020	2065	1	9	8	23
						243	4	2222	9							
*01	28582 X	20862	-0-	-7720	-0-	253	1	18041	2	Y	1980	1960	1	7	8	36
						390	4	2178	9							

BROWN STATE 44-2 WELL #: 5HA RRCID -> 289539 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11039 - 16039

08	26536 X	15768	-0-	-10768	-0-	595	1	14122	2	Y	910	910	1	11	8	81
						50	4	1001	9							
09	25680 X	12439	-0-	-13241	-0-	514	1	10952	2	Y	825	792	1	7	8	107
						65	4	908	9							
10	23932 X	22090	-0-	-1842	-0-	878	1	19556	2	Y	1374	1385	1	13	8	83
						145	4	1511	9							
11	22080 X	18142	-0-	-3938	-0-	737	1	16006	2	Y	1197	1175	1	9	8	96
						82	4	1317	9							
12	21018 X	15862	-0-	-5156	-0-	580	1	14078	2	Y	1094	1127	1	6	8	57
						1	4	1203	9							
*01	22103 X	14216	-0-	-7887	-0-	574	1	12408	2	Y	1046	1032	1	4	8	67
						83	4	1151	9							

BROWN STATE 44-2 WELL #: 6HA RRCID -> 289643 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 10565 PERF.11024 - 16042

08	39649 X	29015	-0-	-10634	-0-	1044	1	25418	2	Y	2266	2226	1	26	8	198
						60	4	2493	9							
09	38370 X	29890	-0-	-8480	-0-	1176	1	25940	2	Y	2410	2278	1	21	8	309
						123	4	2651	9							
10	36239 X	29077	-0-	-7162	-0-	1115	1	25339	2	Y	2254	2396	1	23	8	144
						144	4	2479	9							
11	33630 X	20052	-0-	-13578	-0-	766	1	17421	2	Y	1642	1639	1	12	8	135
						59	4	1806	9							
12	30876 X	22939	-0-	-7937	-0-	814	1	19799	2	Y	2114	2130	1	11	8	108
						1	4	2325	9							
*01	30876 X	22740	-0-	-8136	-0-	902	1	19399	2	Y	2100	2066	1	7	8	135
						129	4	2310	9							

DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 1H RRCID -> 290413 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11473 - 21316

08	86893 X	84319	-0-	-2574	-0-	1059	1	80308	2	N	2684	2596	1	66	8	519
						2952	9									
09	85800 X	78207	-0-	-7593	-0-	1004	1	74476	2	N	2462	2368	1	55	8	558
						19	4	2708	9							
10	88660 X	80353	-0-	-8307	-0-	1058	1	76656	2	N	2399	2499	1	70	8	388
						2639	9									
11	85800 X	68171	-0-	-17629	-0-	1070	1	64780	2	N	2102	2035	1	45	8	410
						9	4	2312	9							
12	87916 X	77060	-0-	-10856	-0-	1078	1	73324	2	N	2380	2418	1	37	8	335
						40	4	2618	9							
*01	84320 X	71775	-0-	-12545	-0-	982	1	68267	2	N	2295	2223	1	30	8	377
						1	4	2525	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803		WELL #: 2H			RRCID -> 291691			COMPL. DATE 09/13/2021			TOTAL DEPTH 11094 PERF.11425 - 21099				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	135284 X	106228	-0-	-29056	-0-	1096 1	101207 2	3852 9	Y	3502	3432 1	64 8	133		
						73 4	3852 9								
09	130920 X	98491	-0-	-32429	-0-	1099 1	93700 2	3436 9	Y	3124	3008 1	53 8	196		
						256 4	3436 9								
10	135284 X	99068	-0-	-36216	-0-	1031 1	94383 2	3633 9	Y	3303	3296 1	56 8	147		
						21 4	3633 9								
11	121530 X	92694	-0-	-28836	-0-	967 1	88171 2	3401 9	Y	3092	3066 1	44 8	129		
						155 4	3401 9								
12	110949 X	104118	-0-	-6831	-0-	1215 1	99204 2	3225 9	Y	2932	2919 1	27 8	115		
						474 4	3225 9								
*01	105435 X	105435	-0-	-0-	-0-	1198 1	100588 2	3601 9	Y	3274	3233 1	30 8	126		
						48 4	3601 9								

DARCYS STATE 22				WELL #: 6H			RRCID -> 291695			COMPL. DATE 09/28/2022			TOTAL DEPTH 10488 PERF.10484 - 15226		
08	43679 X	40920	-0-	-2759	-0-	391 1	36010 2	4491 9	Y	4083	4065 1	17 8	157		
						28 4	4491 9								
09	47880 X	38734	-0-	-9146	-0-	400 1	34079 2	4158 9	Y	3780	3683 1	14 8	240		
						97 4	4158 9								
10	49476 X	38057	-0-	-11419	-0-	370 1	33651 2	4029 9	Y	3663	3720 1	17 8	166		
						7 4	4029 9								
11	47880 X	38305	-0-	-9575	-0-	493 1	33622 2	4105 9	Y	3732	3721 1	20 8	157		
						85 4	4105 9								
12	42904 X	40410	-0-	-2494	-0-	445 1	35671 2	4126 9	Y	3751	3746 1	15 8	147		
						168 4	4126 9								
*01	40362 X	36576	-0-	-3786	-0-	383 1	32341 2	3841 9	Y	3492	3492 1	11 8	136		
						11 4	3841 9								

DARCYS STATE UNIT 22-25				WELL #: 3H			RRCID -> 291722			COMPL. DATE 09/13/2021			TOTAL DEPTH 11017 PERF.11282 - 21050		
08	156767 X	129776	-0-	-26991	-0-	1341 1	124040 2	4314 9	Y	3922	3811 1	109 8	147		
						81 4	4314 9								
09	151710 X	127803	-0-	-23907	-0-	1450 1	121605 2	4349 9	Y	3954	3778 1	77 8	246		
						399 4	4349 9								
10	156767 X	117455	-0-	-39312	-0-	1227 1	112261 2	3942 9	Y	3584	3609 1	60 8	161		
						25 4	3942 9								
11	143460 X	97456	-0-	-46004	-0-	1006 1	93270 2	3158 9	Y	2871	2857 1	54 8	121		
						22 4	3158 9								
12	127682 X	118748	-0-	-8934	-0-	1412 1	113106 2	3780 9	Y	3436	3379 1	45 8	133		
						450 4	3780 9								
*01	113832 X	108675	-0-	-5157	-0-	1231 1	103669 2	3729 9	Y	3390	3356 1	36 8	131		
						46 4	3729 9								

HARRISON STATE UNIT 14				WELL #: 2HA			RRCID -> 291867			COMPL. DATE 05/17/2023			TOTAL DEPTH 11639 PERF.12070 - 18660		
08	67228 X	67228	-0-	-0-	-0-	61656 2	488 4	5084 9	Y	4622	4461 1	98 8	405		
						5084 9									
09	62870 X	62870	-0-	-0-	-0-	56693 2	894 4	5283 9	Y	4803	4802 1	77 8	329		
						5283 9									
10	70122 X	64559	-0-	-5563	-0-	59326 2	152 4	5081 9	Y	4619	4537 1	136 5	193		
						5081 9					82 8				
11	67860 X	61175	-0-	-6685	-0-	56654 2	82 4	4439 9	Y	4035	4065 1	59 8	104		
						4439 9									
12	70122 X	68726	-0-	-1396	-0-	63623 2	197 4	4906 9	Y	4460	4405 1	51 8	108		
						4906 9									
*01	67239 X	60784	-0-	-6455	-0-	55858 2	391 4	4535 9	Y	4123	4056 1	40 8	135		
						4535 9									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803 HARRISON STATE UNIT 14													//CONT.// 71052 900 WELL #:		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
RRCID -> 292065													COMPL. DATE	05/17/2023	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	12235 - 19424					
08		75769 X	75769	-0-	-0-	-0-	70540	2	573	4	Y	4233	4113	1	97	8	373						
							4656	9															
09		71700 X	70730	-0-	-970	-0-	65485	2	1034	4	Y	3828	3860	1	76	8	265						
							4211	9															
10		74090 X	72302	-0-	-1788	-0-	67338	2	172	4	Y	4356	4270	1	136	5	181						
							4792	9					34	8									
11		71700 X	70573	-0-	-1127	-0-	65988	2	95	4	Y	4082	4097	1	61	8	105						
							4490	9															
12		75361 X	75361	-0-	-0-	-0-	70375	2	227	4	Y	4326	4276	1	51	8	104						
							4759	9															
*01		72016 X	72016	-0-	-0-	-0-	66618	2	720	4	Y	4253	4175	1	44	8	138						
							4678	9															
BROWN STATE 44-2													WELL #:	7H	RRCID -> 292999	COMPL. DATE	03/08/2023	TOTAL DEPTH	10603	PERF.	11091 - 16062		
08		51212 X	41445	-0-	-9767	-0-	1579	1	36734	2	Y	2649	2584	1	38	8	230						
							218	4	2914	9													
09		49560 X	38630	-0-	-10930	-0-	1616	1	34294	2	Y	2290	2194	1	28	8	298						
							201	4	2519	9													
10		45105 X	39278	-0-	-5827	-0-	1571	1	35187	2	Y	2084	2219	1	30	8	133						
							228	4	2292	9													
11		42990 X	39111	-0-	-3879	-0-	1579	1	34706	2	Y	2437	2354	1	23	8	193						
							145	4	2681	9													
12		41919 X	40180	-0-	-1739	-0-	1475	1	35854	2	Y	2589	2630	1	19	8	133						
							3	4	2848	9													
*01		39006 X	39006	-0-	-0-	-0-	1605	1	34269	2	Y	2647	2598	1	12	8	170						
							220	4	2912	9													
BROWN STATE 44-2													WELL #:	8H	RRCID -> 293000	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL DEPTH	10631	PERF.	11180 - 16164		
08		47275 X	34073	-0-	-13202	-0-	1257	1	29837	2	Y	2559	2520	1	24	8	224						
							164	4	2815	9													
09		45750 X	27275	-0-	-18475	-0-	1035	1	23670	2	Y	2224	2140	1	18	8	290						
							124	4	2446	9													
10		47275 X	24494	-0-	-22781	-0-	946	1	21402	2	Y	1802	1959	1	16	8	117						
							164	4	1982	9													
11		35250 X	32796	-0-	-2454	-0-	1317	1	29068	2	Y	2073	2008	1	17	8	165						
							131	4	2280	9													
12		38443 X	38443	-0-	-0-	-0-	1420	1	34622	2	Y	2181	2220	1	14	8	112						
							2	4	2399	9													
*01		33336 X	33336	-0-	-0-	-0-	1374	1	29650	2	Y	1956	1934	1	8	8	126						
							160	4	2152	9													
BERGMAN STATE 38													WELL #:	1H	RRCID -> 293068	COMPL. DATE	04/27/2022	TOTAL DEPTH	10289	PERF.	10680 - 15141		
08		53134 X	51722	-0-	-1412	-0-	1593	1	45954	2	Y	3610	3552	1	37	8	199						
							204	4	3971	9													
09		51750 X	35812	-0-	-15938	-0-	1201	1	31386	2	Y	2859	2861	1	25	8	172						
							80	4	3145	9													
10		53475 X	43793	-0-	-9682	-0-	1618	1	38637	2	Y	3147	3207	1	27	8	85						
							76	4	3462	9													
11		51750 X	33983	-0-	-17767	-0-	1392	1	29422	2	Y	2847	2794	1	21	8	117						
							37	4	3132	9													
12		46284 X	26405	-0-	-19879	-0-	1094	1	22533	2	Y	2461	2467	1	12	8	99						
							71	4	2707	9													
*01		39804 X	20334	-0-	-19470	-0-	905	1	16786	2	Y	2339	2343	1	8	8	87						
							70	4	2573	9													

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
 PLANTAIN STATE UNIT 94 WELL #: 1H RRCID -> 295531 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 11434 PERF.12977 - 20770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	457545 X	140813	-0-	-316732	-0-	120503	2	237	4	Y	18248	17884	1		628
						20073	9								
09	140130 X	125571	-0-	-14559	-0-	107226	2	17	4	Y	16662	16549	1		741
						18328	9								
10	144801 X	118428	-0-	-26373	-0-	100138	2	1122	4	Y	15607	15845	1		503
						17168	9								
11	140130 X	117912	-0-	-22218	-0-	99967	2	9	4	Y	16305	15964	1		844
						17936	9								
12	144801 X	109289	-0-	-35512	-0-	92134	2	51	4	Y	15549	16204	1		189
						17104	9								
*01	140802 X	106217	-0-	-34585	-0-	89524	2	35	4	Y	15144	14797	1		536
						16658	9								

BERGMAN STATE 38 WELL #: 100H RRCID -> 295532 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 10764 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BERGMAN STATE 38 WELL #: 102H RRCID -> 295565 COMPL. DATE 05/29/2023 TOTAL DEPTH 10636 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLANTAIN STATE UNIT 94 WELL #: 3H RRCID -> 295566 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 11857 PERF.12686 - 21681

08	119505 X	102483	-0-	-17022	-0-	96171	2	186	4	Y	5569	5466	1		192
						6126	9								
09	115650 X	99296	-0-	-16354	-0-	93577	2	14	4	Y	5186	5148	1		230
						5705	9								
10	119505 X	96412	-0-	-23093	-0-	90986	2	73	4	Y	4866	4939	1		157
						5353	9								
11	115650 X	102602	-0-	-13048	-0-	96996	2	9	4	Y	5088	4982	1		263
						5597	9								
12	111476 X	99082	-0-	-12394	-0-	93644	2	50	4	Y	4898	5101	1		60
						5388	9								
*01	102610 X	91378	-0-	-11232	-0-	86175	2	33	4	Y	4700	4594	1		166
						5170	9								

BERGMAN STATE 38 WELL #: 101H RRCID -> 295662 COMPL. DATE 05/22/2023 TOTAL DEPTH 10708 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC				714221											
BUNIN 4				WELL #:	RRCID -> 284685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10921 - 20875					
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
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUNIN 4				WELL #:	RRCID -> 284686	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10921 - 20875					
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462		COMPL. DATE		01/07/2022		TOTAL DEPTH	9896	PERF.10200 - 14846			
EFG STATE 57-T2-42				WELL #:	2H	RRCID -> 293353									
08	61008 X	54269	-0-	-6739	-0-	51137	2	3132	9	Y	2847	2851	1	135	
09	59040 X	50470	-0-	-8570	-0-	286	1	47091	2	Y	2812	2656	1	291	
						3093	9								
10	57567 X	41544	-0-	-16023	-0-	1826	1	37012	2	Y	2460	2592	1	159	
						2706	9								
*11	53970 X	49004	-0-	-4966	-0-	6645	1	39763	2	Y	2360	2264	1	226	
						2596	9					29	8		
12	55769 X	48907	-0-	-6862	-0-	5029	1	41510	2	Y	2153	2224	1	155	
						2368	9								
01	54281 X	47212	-0-	-7069	-0-	8685	1	36488	2	Y	1854	1828	1	181	
						2039	9								

EFG STATE 57-T2-42				WELL #:	1H	RRCID -> 293368	COMPL. DATE	01/07/2022		TOTAL DEPTH	9904	PERF. 9940 - 14820			
08	65193 X	54453	-0-	-10740	-0-	50839	2	3614	9	Y	3285	3302	1	145	
09	63090 X	49859	-0-	-13231	-0-	281	1	46254	2	Y	3022	2854	1	313	
						3324	9								
10	60171 X	58578	-0-	-1593	-0-	4176	1	51451	2	Y	2683	2812	1	184	
						2951	9								
*11	57660 X	48579	-0-	-9081	-0-	6456	1	39127	2	Y	2724	2618	1	262	
						2996	9					28	8		
12	57226 X	51039	-0-	-6187	-0-	4625	1	43676	2	Y	2489	2572	1	179	
						2738	9								
01	58590 X	50430	-0-	-8160	-0-	8216	1	39824	2	Y	2173	2140	1	212	
						2390	9								

CAPTAIN RON STATE 55-T4-20				WELL #:	1H	RRCID -> 294858	COMPL. DATE	03/27/2023		TOTAL DEPTH	11568	PERF.11589 - 16375		
08	105046 X	105046	-0-	-0-	-0-	94341	2	10705	9	N	9732	9650	1	295
09	92160 X	91068	-0-	-1092	-0-	81811	2	9257	9	N	8415	8116	1	594
10	95232 X	77073	-0-	-18159	-0-	71501	2	5572	9	N	5065	5432	1	227
11	92160 X	21456	-0-	-70704	-0-	17954	2	3502	9	N	3184	3265	1	146
12	95232 X	49005	-0-	-46227	-0-	42012	2	6993	9	N	6357	6361	1	142
01	95232 X	58410	-0-	-36822	-0-	51410	2	7000	9	N	6364	6381	1	125

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462										
CAPTAIN RON STATE 55-T4-20		WELL #: 2H		RRCID -> 294859		COMPL. DATE 03/27/2023			TOTAL DEPTH 11146 PERF.11070 - 15870			
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		
08	72195 X	72195	-0-	-0-	-0-	59411 2	12784 9	N	11622	11551 1	337	
09	55440 X	47105	-0-	-8335	-0-	39564 2	7541 9	N	6855	7192 1	-0-	
10	57288 X	30670	-0-	-26618	-0-	25182 2	5488 9	N	4989	4879 1	110	
11	55440 X	15020	-0-	-40420	-0-	13329 2	1691 9	N	1537	1577 1	70	
12	57288 X	35258	-0-	-22030	-0-	31881 2	3377 9	N	3070	3072 1	68	
01	57288 X	55834	-0-	-1454	-0-	48429 2	7405 9	N	6732	6668 1	132	

CAPTAIN RON STATE 55-T4-20		WELL #: 3H		RRCID -> 294860		COMPL. DATE 03/28/2023			TOTAL DEPTH 11641 PERF.11756 - 16635			
08	105648 X	56545	-0-	-49103	-0-	50058 2	6487 9	N	5897	5847 1	185	
09	97170 X	44864	-0-	-52306	-0-	39620 2	5244 9	N	4767	4692 1	260	
10	95108 X	39613	-0-	-55495	-0-	37071 2	2542 9	N	2311	2456 1	115	
11	74700 X	10961	-0-	-63739	-0-	9184 2	1777 9	N	1615	1656 1	74	
12	75268 X	30874	-0-	-44394	-0-	26657 2	4217 9	N	3834	3836 1	72	
01	56544 X	32699	-0-	-23845	-0-	28830 2	3869 9	N	3517	3520 1	69	

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP		875462		RRCID -> 285593		COMPL. DATE 08/02/2018			TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9878 - 14324			
FLEMING 13		WELL #: 10H										
08	19685 X	18954	-0-	-731	-0-	1860 1	16481 2	N	327	277 1	382	
						253 4	360 9					
09	19050 X	18351	-0-	-699	-0-	1800 1	16042 2	N	317	359 1	340	
						160 4	349 9					
10	19685 X	17898	-0-	-1787	-0-	1860 1	15700 2	N	307	312 1	335	
						338 9						
11	19050 X	17184	-0-	-1866	-0-	1800 1	13643 2	N	307	312 1	330	
						1403 4	338 9					
12	19685 X	17189	-0-	-2496	-0-	1860 1	14910 2	N	381	342 1	369	
						419 9						
01	18972 X	NO RPT	-0-	-18972	-0-			N	NO RPT		369	

SANDHU STATE UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 285596		COMPL. DATE 07/09/2018			TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9710 - 19709			
08	35991 X	32884	-0-	-3107	-0-	513 1	30544 2	N	1634	1486 1	413	
						30 4	1797 9					
09	34320 X	31823	-0-	-2497	-0-	778 1	29391 2	N	1471	1438 1	446	
						36 4	1618 9					
10	34658 X	31700	-0-	-2958	-0-	17 1	29286 2	N	1464	1450 1	460	
						787 4	1610 9					
11	32340 X	28771	-0-	-3569	-0-	40 1	25543 2	N	1400	1525 1	335	
						1648 4	1540 9					
12	32891 X	28534	-0-	-4357	-0-	27024 2	1510 9	N	1373	1340 1	368	
01	32891 X	NO RPT	-0-	-32891	-0-			N	NO RPT		368	

THURMOND A137 ALLOC. A		WELL #: 10H		RRCID -> 285923		COMPL. DATE 08/04/2018			TOTAL DEPTH 9640 PERF.10188 - 19947			
08	36500 X	36500	-0-	-0-	-0-	2026 1	28995 2	Y	2345	2306 1	282	
						2899 4	2580 9					
09	34424 X	34424	-0-	-0-	-0-	1994 1	17205 2	Y	2611	2672 1	221	
						12353 4	2872 9					
10	28086 X	6028	-0-	-22058	-0-	1952 1	16 2	Y	465	632 1	54	
						3548 4	512 9					
11	27180 X	20443	-0-	-6737	-0-	1924 1	16718 4	Y	1637	1353 1	338	
						1801 9						
12	56828 X	56828	-0-	-0-	-0-	2072 1	9014 2	Y	2766	2832 1	272	
						42699 4	3043 9					
01	28086 X	NO RPT	-0-	-28086	-0-			Y	NO RPT		272	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
WESTWAY 2122 //CONT.// 875462														
WELL #: 1 RRCID -> 286080 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10156 - 17532														
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	
08	27735 X	27735	-0-	-0-	-0-	1240	1	23995	2	N	1615	1676	1	1192
						723	4	1777	9					
09	29160 X	24717	-0-	-4443	-0-	1200	1	22009	2	N	1013	1649	1	556
						394	4	1114	9					
10	28613 X	25044	-0-	-3569	-0-	1240	1	22440	2	N	1232	936	1	852
						9	4	1355	9					
11	27690 X	25156	-0-	-2534	-0-	1200	1	21038	2	N	1570	1707	1	715
						1191	4	1727	9					
12	28613 X	25274	-0-	-3339	-0-	1240	1	22686	2	N	1065	1148	1	632
						176	4	1172	9					
01	27745 X	NO RPT	-0-	-27745	-0-					N	NO RPT			632
THURMOND 132 ALLOC C														
WELL #: 11H RRCID -> 287221 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10587 - 20167														
08	33899 X	33899	-0-	-0-	-0-	175	1	28696	2	Y	2148	2145	1	260
						2665	4	2363	9					
09	29850 X	20124	-0-	-9726	-0-	136	1	10845	2	Y	1626	1746	1	140
						7354	4	1789	9					
10	36770 X	36770	-0-	-0-	-0-	249	1	714	2	Y	3243	3015	1	368
						32240	4	3567	9					
11	29850 X	26223	-0-	-3627	-0-	206	1	23901	4	Y	1924	1895	1	397
						2116	9							
12	30269 X	30269	-0-	-0-	-0-	129	1	5188	2	Y	1547	1791	1	153
						23250	4	1702	9					
01	28830 X	NO RPT	-0-	-28830	-0-					Y	NO RPT			153
UPCURVE ENERGY, LLC														
SUNSHINE STATE 44														
WELL #: 878506 1H RRCID -> 290209 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10380 - 16240														
08	27899 X	27899	-0-	-0-	-0-	27030	2	869	9	Y	790	770	0	97
09	26248 X	26248	-0-	-0-	-0-	25499	2	749	9	Y	681	719	0	59
10	28522 X	28522	-0-	-0-	-0-	27711	2	811	9	Y	737	734	0	62
11	27000 X	26665	-0-	-335	-0-	22049	2	3883	4	Y	666	662	0	66
						733	9							
12	27900 X	26778	-0-	-1122	-0-	26002	2	776	9	Y	705	683	0	88
01	28520 X	24858	-0-	-3662	-0-	24145	2	713	9	Y	648	660	0	76
YORK STATE 33 1H														
WELL #: 1H RRCID -> 290254 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10200 - 16728														
08	30442 X	28401	-0-	-2041	-0-	27105	2	1296	9	Y	1178	1197	0	137
09	29430 X	27091	-0-	-2339	-0-	25804	2	1287	9	Y	1170	1158	0	149
10	30411 X	26983	-0-	-3428	-0-	25676	2	1307	9	Y	1188	1194	0	143
11	29430 X	25269	-0-	-4161	-0-	24004	2	26	4	Y	1126	1139	0	130
						1239	9							
12	28396 X	26013	-0-	-2383	-0-	24896	2	1117	9	Y	1015	1034	0	111
01	28396 X	25613	-0-	-2783	-0-	24372	2	1241	9	Y	1128	1117	0	122
WINKLER STATE 34														
WELL #: 3H RRCID -> 290261 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10469 - 19950														
08	46500 X	42666	-0-	-3834	-0-	39414	2	3252	9	Y	2956	2993	0	343
09	43470 X	41509	-0-	-1961	-0-	38459	2	3050	9	Y	2773	2761	0	355
10	44764 X	44023	-0-	-741	-0-	40967	2	3056	9	Y	2778	2798	0	335
11	43320 X	40730	-0-	-2590	-0-	37628	2	41	4	Y	2783	2799	0	319
						3061	9							
12	42904 X	42474	-0-	-430	-0-	39410	2	3064	9	Y	2785	2803	0	301
01	44020 X	40895	-0-	-3125	-0-	37757	2	3138	9	Y	2853	2843	0	311

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
UPCURVE ENERGY, LLC		//CONT.// 878506											
EDDIE GUNNER STATE 44		WELL #: 3H		RRCID ->	290329	COMPL. DATE	04/03/2019	TOTAL DEPTH	9747	PERF.	9872	-	18204
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		
08		33668 X	33668	-0-	-0-	-0-	30620 2	3048 9	Y	2771	2703 0		340
09		32010 X	29839	-0-	-2171	-0-	27286 2	2553 9	Y	2321	2460 0		201
10		33729 X	33729	-0-	-0-	-0-	30756 2	2973 9	Y	2703	2679 0		225
11		32010 X	31079	-0-	-931	-0-	24037 2	4233 4	Y	2554	2526 0		253
							2809 9						
12		33077 X	30315	-0-	-2762	-0-	27749 2	2566 9	Y	2333	2290 0		296
01		33077 X	18329	-0-	-14748	-0-	16574 2	1755 9	Y	1595	1696 0		195

E STORM STATE 33		WELL #: 1H		RRCID ->	290430	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	9848	PERF.	10193	-	15665
08		31051 X	31051	-0-	-0-	-0-	28479 2	2572 9	N	2338	2285 0		714
09		40757 X	40757	-0-	-0-	-0-	38001 2	2756 9	N	2505	2550 0		669
10		51493 X	51493	-0-	-0-	-0-	48677 2	2816 9	N	2560	2510 0		719
11		40144 X	40144	-0-	-0-	-0-	38136 2	2008 9	N	1825	1841 0		703
12		28241 X	2719	-0-	-25522	-0-	2688 2	31 9	N	28	85 0		646
01		28241 X	5137	-0-	-23104	-0-	4938 2	199 9	N	181	160 0		667

WINKLER STATE 34		WELL #: 1H		RRCID ->	290482	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	10291	-	19348
08		32953 X	25636	-0-	-7317	-0-	23642 2	1994 9	Y	1813	1822 0		209
09		30480 X	25578	-0-	-4902	-0-	23517 2	2061 9	Y	1874	1846 0		237
10		30008 X	27211	-0-	-2797	-0-	25381 2	1830 9	Y	1664	1698 0		203
11		29040 X	26729	-0-	-2311	-0-	24641 2	27 4	Y	1874	1865 0		212
							2061 9						
12		26443 X	26109	-0-	-334	-0-	24198 2	1911 9	Y	1737	1760 0		189
01		27218 X	23222	-0-	-3996	-0-	21360 2	1862 9	Y	1693	1697 0		185

MACKEY STATE 33		WELL #: 1H		RRCID ->	290484	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	10211	PERF.	11895	-	19959
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

B JOHNSON STATE 33		WELL #: 1H		RRCID ->	290492	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	10015	-	19659
08		23002 X	18731	-0-	-4271	-0-	16789 2	1942 9	Y	1765	1649 0		189
09		22260 X	11829	-0-	-10431	-0-	10540 2	1289 9	Y	1172	1206 0		155
10		23002 X	15252	-0-	-7750	-0-	13567 2	1685 9	Y	1532	1507 0		180
11		22050 X	21003	-0-	-1047	-0-	18130 2	20 4	Y	2594	2491 0		283
							2853 9						
12		19363 X	19363	-0-	-0-	-0-	17090 2	2273 9	Y	2066	2121 0		228
01		25171 X	25171	-0-	-0-	-0-	22208 2	2963 9	Y	2694	2634 0		288

WINKLER STATE 34		WELL #: 2H		RRCID ->	290505	COMPL. DATE	12/17/2019	TOTAL DEPTH	9909	PERF.	10118	-	19689
08		20832 X	16523	-0-	-4309	-0-	14704 2	1819 9	Y	1654	1699 0		195
09		16140 X	6094	-0-	-10046	-0-	5514 2	580 9	Y	527	640 0		82
10		17515 X	6651	-0-	-10864	-0-	5440 2	1211 9	Y	1101	1056 0		127
11		16950 X	-0-	-0-	-16950	-0-			Y	645	693 0		79
12		17515 X	11060	-0-	-6455	-0-	9169 2	1891 9	Y	1719	1624 0		174
01		16523 X	11139	-0-	-5384	-0-	9413 2	1726 9	Y	1569	1571 0		172

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC MARALO STATE 33		//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD									
		//CONT.// 878506	WELL #:	1H	RRCID ->	290524	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10309	PERF.10512	- 19009				
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
08		39793 X	39793	-0-	-0-	-0-	37597	2	2196	9	Y	1996	1982	0		227
09		37341 X	37341	-0-	-0-	-0-	35297	2	2044	9	Y	1858	1847	0		238
10		41240 X	41240	-0-	-0-	-0-	39050	2	2190	9	Y	1991	1991	0		238
11		39237 X	39237	-0-	-0-	-0-	37033	2	40	4	Y	1967	1980	0		225
							2164	9								
12		40326 X	40326	-0-	-0-	-0-	38172	2	2154	9	Y	1958	1971	0		212
01		39898 X	39898	-0-	-0-	-0-	37753	2	2145	9	Y	1950	1949	0		213

S. JOHNSON 19		WELL #:	2H	RRCID ->	290542	COMPL. DATE	05/19/2017	TOTAL DEPTH	9833	PERF.10137	- 17601					
08		32488 X	27658	-0-	-4830	-0-	22573	2	5085	9	Y	4623	4661	0		120
09		31440 X	30609	-0-	-831	-0-	25172	2	5437	9	Y	4943	4907	0		156
10		35935 X	35935	-0-	-0-	-0-	29816	2	6119	9	Y	5563	5515	0		204
11		31440 X	31265	-0-	-175	-0-	24857	2	863	4	Y	5041	5039	0		206
							5545	9								
12		32488 X	29134	-0-	-3354	-0-	364	1	20664	2	Y	4685	4733	0		158
							2952	4	5154	9						
01		32488 X	18780	-0-	-13708	-0-	15260	2	430	4	Y	2809	2857	0		110
							3090	9								

HERD 20		WELL #:	3H	RRCID ->	290591	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL DEPTH	10522	PERF.10702	- 20560					
08		28665 X	28665	-0-	-0-	-0-	25497	2	3168	9	Y	2880	2886	0		74
09		26280 X	18218	-0-	-8062	-0-	16080	2	2138	9	Y	1944	1956	0		62
10		30318 X	25759	-0-	-4559	-0-	22924	2	2835	9	Y	2577	2545	0		94
11		29340 X	23840	-0-	-5500	-0-	20533	2	713	4	Y	2358	2352	0		100
							2594	9								
12		30318 X	26283	-0-	-4035	-0-	357	1	20235	2	Y	2546	2560	0		86
							2890	4	2801	9						
01		28675 X	24443	-0-	-4232	-0-	21100	2	595	4	Y	2498	2488	0		96
							2748	9								

EAST S JOHNSON 28		WELL #:	1H	RRCID ->	291907	COMPL. DATE	02/27/2019	TOTAL DEPTH	10174	PERF.10562	- 15907					
08		41721 X	41721	-0-	-0-	-0-	38605	2	3116	9	Y	2833	2841	0		73
09		38820 X	28732	-0-	-10088	-0-	25982	2	2750	9	Y	2500	2493	0		80
10		40114 X	32002	-0-	-8112	-0-	29041	2	2961	9	Y	2692	2673	0		99
11		40380 X	29504	-0-	-10876	-0-	25806	2	896	4	Y	2547	2542	0		104
							2802	9								
12		41726 X	29459	-0-	-12267	-0-	405	1	22959	2	Y	2560	2578	0		86
							3279	4	2816	9						
01		41726 X	25000	-0-	-16726	-0-	21686	2	611	4	Y	2457	2449	0		94
							2703	9								

WINKLER STATE 34		WELL #:	4H	RRCID ->	291920	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL DEPTH	9807	PERF.10081	- 18683					
08		27125 X	16155	-0-	-10970	-0-	13839	2	2316	9	Y	2105	2114	0		242
09		18878 X	18878	-0-	-0-	-0-	16311	2	2567	9	Y	2334	2282	0		294
10		20458 X	20458	-0-	-0-	-0-	17855	2	2603	9	Y	2366	2376	0		284
11		20520 X	20520	-0-	-0-	-0-	17765	2	19	4	Y	2487	2488	0		283
							2736	9								
12		21011 X	21011	-0-	-0-	-0-	18446	2	2565	9	Y	2332	2361	0		254
01		21555 X	21555	-0-	-0-	-0-	18919	2	2636	9	Y	2396	2389	0		261

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC MCGARY 16		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 878506		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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 #: 1H RRCID -> 291933 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10612 - 15202																
08		11005 X	7817	-0-	-3188	-0-	5772	2	2045	9	Y	1859	1858	0		48
09		10650 X	3381	-0-	-7269	-0-	2649	2	732	9	Y	665	691	0		22
10		15019 X	15019	-0-	-0-	-0-	12246	2	2773	9	Y	2521	2452	0		91
11		15038 X	15038	-0-	-0-	-0-	12379	2	430	4	Y	2026	2034	0		83
							2229	9								
12		18288 X	18288	-0-	-0-	-0-	242	1	13738	2	Y	2133	2144	0		72
							1962	4	2346	9						
01		15004 X	13885	-0-	-1119	-0-	11576	2	326	4	Y	1803	1805	0		70
							1983	9								

B HILL 18 WELL #: 1H RRCID -> 291961 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10388 - 15065																
08		18321 X	14377	-0-	-3944	-0-	12621	2	1756	9	Y	1596	1600	0		41
09		17730 X	7853	-0-	-9877	-0-	6967	2	886	9	Y	805	820	0		26
10		17825 X	12464	-0-	-5361	-0-	10750	2	1714	9	Y	1558	1528	0		56
11		16200 X	12926	-0-	-3274	-0-	11005	2	382	4	Y	1399	1398	0		57
							1539	9								
12		16740 X	7842	-0-	-8898	-0-	105	1	5974	2	Y	827	855	0		29
							853	4	910	9						
01		16586 X	16586	-0-	-0-	-0-	14135	2	398	4	Y	1866	1825	0		70
							2053	9								

TEA TIME STATE WEST WELL #: 2H RRCID -> 293047 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9915 - 18478																
08		50871 X	13043	-0-	-37828	-0-	11842	2	1201	9	Y	1092	1043	0		131
09		49230 X	21266	-0-	-27964	-0-	18646	2	2620	9	Y	2382	2323	0		190
10		50871 X	23838	-0-	-27033	-0-	21037	2	2801	9	Y	2546	2524	0		212
11		49230 X	17120	-0-	-32110	-0-	12245	2	2157	4	Y	2471	2439	0		244
							2718	9								
12		21979 X	15890	-0-	-6089	-0-	13039	2	2851	9	Y	2592	2511	0		325
01		23839 X	15442	-0-	-8397	-0-	12893	2	2549	9	Y	2317	2369	0		273

TEA TIME STATE EAST WELL #: 1H RRCID -> 293058 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9930 - 16902																
08		48422 X	31666	-0-	-16756	-0-	29088	2	2578	9	Y	2344	2413	0		304
09		46860 X	15392	-0-	-31468	-0-	12228	2	3164	9	Y	2876	2940	0		240
10		48422 X	17202	-0-	-31220	-0-	13848	2	3354	9	Y	3049	3034	0		255
11		46860 X	17690	-0-	-29170	-0-	12329	2	2171	4	Y	2900	2868	0		287
							3190	9								
12		46469 X	21846	-0-	-24623	-0-	18407	2	3439	9	Y	3126	3022	0		391
01		31651 X	18255	-0-	-13396	-0-	15179	2	3076	9	Y	2796	2858	0		329

EDDIE GUNNER STATE 44 WELL #: 1H RRCID -> 294720 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9768 - 19541																
08		35960 X	7741	-0-	-28219	-0-	7138	2	603	9	Y	548	651	0		82
09		31800 X	23562	-0-	-8238	-0-	20034	2	3528	9	Y	3207	3040	0		249
10		26412 X	21461	-0-	-4951	-0-	18721	2	2740	9	Y	2491	2527	0		213
11		25410 X	17594	-0-	-7816	-0-	12954	2	2282	4	Y	2144	2142	0		215
							2358	9								
12		24335 X	15660	-0-	-8675	-0-	13714	2	1946	9	Y	1769	1757	0		227
01		24335 X	14876	-0-	-9459	-0-	13086	2	1790	9	Y	1627	1663	0		191

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506												
PASSMORE-JOHNSON STATE WELL #: 1H RRCID -> 294722 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10102 - 22162												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	940531 X	22578	-0-	-917953	-0-	19264 2	3314 9	Y	3013	3066 0	79	
09	35910 X	24718	-0-	-11192	-0-	21264 2	3454 9	Y	3140	3120 0	99	
10	37107 X	25874	-0-	-11233	-0-	22302 2	3572 9	Y	3247	3227 0	119	
11	35910 X	26537	-0-	-9373	-0-	22014 2	764 4	Y	3417	3397 0	139	
						3759 9						
12	37107 X	24185	-0-	-12922	-0-	313 1	17783 2	Y	3226	3256 0	109	
						2540 4	3549 9					
01	25885 X	25257	-0-	-628	-0-	21214 2	598 4	Y	3132	3121 0	120	
						3445 9						

HERD 20 WELL #: 2H RRCID -> 295124 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10272 - 17589												
08	35929 X	13147	-0-	-22782	-0-	10199 2	2948 9	Y	2680	2685 0	69	
09	11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	8701 2	2631 9	Y	2392	2385 0	76	
10	15035 X	11749	-0-	-3286	-0-	9022 2	2727 9	Y	2479	2464 0	91	
11	14550 X	13440	-0-	-1110	-0-	10483 2	364 4	Y	2357	2352 0	96	
						2593 9						
12	15201 X	15201	-0-	-0-	-0-	192 1	10863 2	Y	2358	2375 0	79	
						1552 4	2594 9					
01	14616 X	14616	-0-	-0-	-0-	11812 2	333 4	Y	2246	2239 0	86	
						2471 9						

WINKLER-HOWE STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 295227 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10072 - 21772												
08	16151 X	-0-	-0-	-16151	-0-			Y	-0-		1	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
10	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-			Y	-0-	1 0	-0-	
11	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			Y	-0-		-0-	
12	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

B BOMB WEST WELL #: 4H RRCID -> 295234 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9866 PERF.10483 - 18808												
08	54487 X	54487	-0-	-0-	-0-	45497 2	8990 9	Y	8173	8189 0	211	
09	50425 X	50425	-0-	-0-	-0-	42661 2	7764 9	Y	7058	7045 0	224	
10	53630 X	41420	-0-	-12210	-0-	34615 2	6805 9	Y	6186	6182 0	228	
11	51900 X	40442	-0-	-11458	-0-	32631 2	1132 4	Y	6072	6053 0	247	
						6679 9						
12	53630 X	40204	-0-	-13426	-0-	502 1	28456 2	Y	6528	6556 0	219	
						4065 4	7181 9					
01	53630 X	38822	-0-	-14808	-0-	31289 2	882 4	Y	6046	6033 0	232	
						6651 9						

CHERRY HILL EAST WELL #: 1H RRCID -> 295235 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10039 - 18577												
08	46190 X	40877	-0-	-5313	-0-	32544 2	8333 9	Y	7575	7588 0	195	
09	39028 X	39028	-0-	-0-	-0-	31661 2	7367 9	Y	6697	6679 0	213	
10	46190 X	43698	-0-	-2492	-0-	35936 2	7762 9	Y	7056	7010 0	259	
11	44130 X	41014	-0-	-3116	-0-	32656 2	1133 4	Y	6568	6559 0	268	
						7225 9						
12	42346 X	40099	-0-	-2247	-0-	501 1	28432 2	Y	6459	6509 0	218	
						4061 4	7105 9					
01	49997 X	49997	-0-	-0-	-0-	41319 2	1164 4	Y	6831	6788 0	261	
						7514 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC COVINGTON 46		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 8H		RRCID -> 283219		COMPL. DATE 10/20/2017				TOTAL DEPTH 10086 PERF.10267 - 14821				
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			
*08	10540 X	4942	-0-	-5598	-0-	1158 1 12 4	2269 3 1503 9	Y	1366	1395 0	1 8	148		
*09	10200 X	9166	-0-	-1034	-0-	660 1 1696 9	6810 3	Y	1542	1512 0		178		
*10	10199 X	9068	-0-	-1131	-0-	656 1 1542 9	6870 3	Y	1402	1423 0	1 8	156		
*11	9720 X	5781	-0-	-3939	-0-	672 1 825 9	4284 3	Y	750	800 0	3 8	103		
*12	9486 X	6295	-0-	-3191	-0-	979 1 867 9	4449 3	Y	788	784 0	1 8	106		
01	9486 X	8034	-0-	-1452	-0-	801 1 1346 9	5887 3	Y	1224	1167 0	1 8	162		
COVINGTON 46		WELL #: 9H		RRCID -> 283220		COMPL. DATE 10/16/2017				TOTAL DEPTH 10083 PERF.10146 - 14840				
*08	17298 X	11276	-0-	-6022	-0-	9686 3	1590 9	Y	1445	1525 0	2 8	102		
*09	10860 X	10247	-0-	-613	-0-	8965 3	1282 9	Y	1165	1152 0	1 8	114		
*10	11222 X	10682	-0-	-540	-0-	9097 3	1585 9	Y	1441	1383 0	1 8	171		
*11	10920 X	7748	-0-	-3172	-0-	6614 3	1134 9	Y	1031	1074 0	4 8	124		
*12	11284 X	8551	-0-	-2733	-0-	7553 3	998 9	Y	907	925 0	1 8	105		
01	11284 X	6570	-0-	-4714	-0-	5563 3	1007 9	Y	915	942 0	1 8	77		
MAISIE STATE 10		WELL #: 2H		RRCID -> 283232		COMPL. DATE 09/28/2017				TOTAL DEPTH 10692 PERF.10942 - 15498				
08	17732 X	15261	-0-	-2471	-0-	333 1 206 4	10916 3 3806 9	Y	3460	3486 0		245		
09	17160 X	14769	-0-	-2391	-0-	434 1 170 4	10859 3 3306 9	Y	3005	3035 0		215		
10	17732 X	14502	-0-	-3230	-0-	486 1 130 4	11053 3 2833 9	Y	2575	2444 0		346		
11	17160 X	9855	-0-	-7305	-0-	349 1 171 4	6903 3 2432 9	Y	2211	2253 0		304		
12	17112 X	13282	-0-	-3830	-0-	543 1 153 4	10350 3 2236 9	Y	2033	2130 0		207		
01	15252 X	71	-0-	-15181	-0-	23 3	48 4	Y	-0-	207 0		-0-		
FIVER STATE 18		WELL #: 2H		RRCID -> 283260		COMPL. DATE 05/21/2017				TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227				
08	18879 X	15908	-0-	-2971	-0-	423 1 161 4	13783 3 1541 9	Y	1401	1388 0	15 8	173		
09	18030 X	16769	-0-	-1261	-0-	574 1 57 4	14440 3 1698 9	Y	1544	1561 0		156		
10	17980 X	16727	-0-	-1253	-0-	621 1 12 4	14111 3 1983 9	Y	1803	1781 0	7 8	171		
11	16710 X	13817	-0-	-2893	-0-	593 1 22 4	11730 3 1472 9	Y	1338	1338 0		171		
12	17329 X	16951	-0-	-378	-0-	750 1 54 4	14267 3 1880 9	Y	1709	1749 0	26 8	105		
01	17329 X	16057	-0-	-1272	-0-	741 1 48 4	13650 3 1618 9	Y	1471	1390 0	25 8	161		

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC COVINGTON 46			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
WELL #:			10H	RRCID ->	283271	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	9923	PERF.10016	- 14710			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	18972 X	13288	-0-	-5684	-0-	11713	3	1575	9	Y	1432	1511	0	101
*09	14284 X	14284	-0-	-0-	-0-	12742	3	1542	9	Y	1402	1365	0	137
*10	15701 X	15701	-0-	-0-	-0-	14119	3	1582	9	Y	1438	1403	0	170
*11	13830 X	9097	-0-	-4733	-0-	8195	3	902	9	Y	820	886	0	98
*12	14756 X	12217	-0-	-2539	-0-	11062	3	78	4	Y	979	963	0	113
01	15717 X	12821	-0-	-2896	-0-	11464	3	1357	9	Y	1234	1242	0	104

YMC 9			WELL #:	1H	RRCID ->	283276	COMPL. DATE	09/23/2017	TOTAL DEPTH	10864	PERF.11255	- 15997		
*08	17371 X	17371	-0-	-0-	-0-	14862	3	2509	9	Y	2281	2283	0	131
*09	16321 X	16321	-0-	-0-	-0-	13717	3	2604	9	Y	2367	2312	0	185
*10	16213 X	11471	-0-	-4742	-0-	9109	3	2362	9	Y	2147	2247	0	84
*11	16800 X	14377	-0-	-2423	-0-	12003	3	2374	9	Y	2158	2129	0	105
*12	17360 X	12962	-0-	-4398	-0-	11078	3	1884	9	Y	1713	1701	0	116
01	17360 X	16157	-0-	-1203	-0-	13526	3	2631	9	Y	2392	2364	0	143

CIRCE STATE 28			WELL #:	2H	RRCID ->	283277	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	10761	PERF.10722	- 15506		
08	9207 X	7089	-0-	-2118	-0-	155	1	5033	3	Y	1673	1664	0	241
09	8910 X	7575	-0-	-1335	-0-	241	1	6083	3	Y	1115	1143	0	213
10	9207 X	1382	-0-	-7825	-0-	24	4	1227	9		19	225	0	7
11	8130 X	1888	-0-	-6242	-0-	57	1	1303	3	Y	235	181	0	61
12	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-	1	4	21	9		-0-	61	0	-0-
01	7843 X	4217	-0-	-3626	-0-	78	1	1548	3	Y	623	487	0	126
						3	4	259	9					
						181	1	3317	3	Y				
						34	4	685	9					

PUMPERS PARADISE 10			WELL #:	2H	RRCID ->	283357	COMPL. DATE	09/23/2016	TOTAL DEPTH	10136	PERF.10821	- 15185		
08	12989 X	8537	-0-	-4452	-0-	7112	3	1425	9	Y	1295	690	1	677
09	12060 X	11598	-0-	-462	-0-	9803	3	1795	9	Y	1632	1862	1	447
10	12462 X	11815	-0-	-647	-0-	10044	3	1771	9	Y	1610	1845	1	212
11	9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	8079	3	1596	9	Y	1451	937	1	726
*12	11997 X	10413	-0-	-1584	-0-	8775	3	1638	9	Y	1489	1877	1	338
01	11997 X	9694	-0-	-2303	-0-	8062	3	1632	9	Y	1484	1166	1	656

LINDSAY 10-3A			WELL #:	1H	RRCID ->	283403	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	11341	PERF.11402	- 19114		
*08	42509 X	42509	-0-	-0-	-0-	1840	1	34677	3	Y	5447	5373	0	190
*09	40375 X	40375	-0-	-0-	-0-	5992	9							
						1571	1	33530	3	Y	4789	4806	0	172
						6	4	5268	9					
*10	34824 X	34824	-0-	-0-	-0-	1494	1	29217	3	Y	3731	3782	0	120
						9	4	4104	9					
*11	34094 X	34094	-0-	-0-	-0-	1437	1	28636	3	Y	3655	3691	0	71
						4021	9							
*12	29406 X	29406	-0-	-0-	-0-	1539	1	24067	3	Y	3311	3273	0	105
						158	4	3642	9					
*01	31576 X	31576	-0-	-0-	-0-	1646	1	25360	3	Y	4079	3854	0	327
						83	4	4487	9					

PHANTOM (WOLFPCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 10-15A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 14H		RRCID -> 283418		COMPL. DATE 02/26/2018		TOTAL DEPTH 11527		PERF.11867 - 19411						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	18796 X	18796	-0-	-0-	-0-	301 2616	1 9	15879	3	Y	2378	2381	0	2	8	70
*09	17430 X	7445	-0-	-9985	-0-	132 1048	1 9	6265	3	Y	953	978	0	1	8	44
*10	18011 X	8495	-0-	-9516	-0-	158 1469	1 9	6868	3	Y	1335	1350	0	1	8	28
*11	17430 X	2850	-0-	-14580	-0-	99 116	1 4	2295	3	Y	309	311	0	7	8	19
*12	18011 X	4331	-0-	-13680	-0-	149 71	1 4	3510	3	Y	546	537	0	1	8	27
01	18011 X	1697	-0-	-16314	-0-	60 167	1 4	1237	3	Y	212	208	0			31
LINDSAY 10-15B		WELL #: 15H		RRCID -> 283419		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 11394		PERF.11669 - 19213						
*08	25041 X	25041	-0-	-0-	-0-	421 2406	1 9	22214	3	Y	2187	2200	0	3	8	65
*09	24150 X	22591	-0-	-1559	-0-	394 3512	1 9	18685	3	Y	3193	3111	0	1	8	146
*10	28486 X	28486	-0-	-0-	-0-	517 5522	1 9	22447	3	Y	5020	5060	0	2	8	104
*11	24150 X	3685	-0-	-20465	-0-	136 385	1 9	3164	3	Y	350	422	0	11	8	21
*12	24955 X	5628	-0-	-19327	-0-	206 561	1 9	4861	3	Y	510	504	0	2	8	25
01	24955 X	3899	-0-	-21056	-0-	158 50	1 4	3259	3	Y	393	360	0	1	8	57
LINDSAY 10-15D		WELL #: 17H		RRCID -> 283421		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 11441		PERF.11928 - 19310						
*08	18786 X	15469	-0-	-3317	-0-	733 1948	1 9	12788	3	Y	1771	1697	0	1	8	332
*09	18652 X	18652	-0-	-0-	-0-	763 2817	1 9	15072	3	Y	2561	2472	0			421
*10	18633 X	18633	-0-	-0-	-0-	15875	3	2758	9	Y	2507	2810	0			118
*11	16260 X	8483	-0-	-7777	-0-	7802	3	681	9	Y	619	679	0	3	8	55
*12	19282 X	33	-0-	-19249	-0-	33	3			Y	-0-					55
01	19282 X	7941	-0-	-11341	-0-	7042	3	899	9	Y	817	742	0			130
LINDSAY 10-15F		WELL #: 19H		RRCID -> 283422		COMPL. DATE 02/16/2018		TOTAL DEPTH 11457		PERF.11957 - 19407						
*08	22072 X	9979	-0-	-12093	-0-	484 1059	1 9	8436	3	Y	963	932	0	1	8	180
*09	21360 X	10425	-0-	-10935	-0-	444 1205	1 9	8776	3	Y	1095	1095	0			180
*10	19437 X	10163	-0-	-9274	-0-	9082	3	1081	9	Y	983	1117	0			46
*11	13470 X	7221	-0-	-6249	-0-	6696	3	525	9	Y	477	478	0	3	8	42
*12	10788 X	107	-0-	-10681	-0-	107	3			Y	-0-					42
01	10788 X	2589	-0-	-8199	-0-	2237 341	3 9	11	4	Y	310	303	0			49

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
RED BLUFF 13		WELL #: 9H		RRCID -> 283480		COMPL. DATE 12/22/2017				TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077					
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 AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	7843 X	6105	-0-	-1738	-0-	154	1	5331	3	Y	564	543	0	1 8	43
						620	9								
*09	7590 X	5623	-0-	-1967	-0-	131	1	4766	3	Y	660	639	0		64
						726	9								
*10	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	249	302	0		11
*11	5910 X	5372	-0-	-538	-0-	143	1	4583	3	Y	587	571	0	3 8	24
						646	9								
*12	6107 X	5014	-0-	-1093	-0-	144	1	4281	3	Y	535	534	0		25
						589	9								
01	6107 X	2985	-0-	-3122	-0-	94	1	2522	3	Y	335	332	0		28
						369	9								

RED BLUFF 13		WELL #: 8H		RRCID -> 283486		COMPL. DATE 12/26/2017				TOTAL DEPTH 10465 PERF.10662 - 15216					
*08	10292 X	8387	-0-	-1905	-0-	211	1	7319	3	Y	779	761	0	1 8	60
						857	9								
*09	9960 X	8133	-0-	-1827	-0-	190	1	6910	3	Y	939	908	0		91
						1033	9								
*10	9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	252	1	8058	3	Y	979	1027	0	1 8	42
						1077	9								
*11	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	236	1	7579	3	Y	806	810	0	5 8	33
						887	9								
*12	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	247	1	7303	3	Y	908	898	0		43
						999	9								
*01	10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	335	1	9018	3	Y	723	706	0		60
						795	9								

RED BLUFF 13		WELL #: 10H		RRCID -> 283493		COMPL. DATE 12/21/2017				TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201					
*08	7254 X	4702	-0-	-2552	-0-	115	1	3985	3	Y	547	529	0	1 8	42
						602	9								
*09	7020 X	3750	-0-	-3270	-0-	85	1	3096	3	Y	512	504	0		50
						6	4	563	9						
*10	6789 X	5539	-0-	-1250	-0-	144	1	4622	3	Y	671	692	0		29
						35	4	738	9						
*11	6570 X	5283	-0-	-1287	-0-	140	1	4481	3	Y	578	581	0	2 8	24
						26	4	636	9						
*12	5456 X	5094	-0-	-362	-0-	148	1	4374	3	Y	493	494	0		23
						30	4	542	9						
01	5549 X	3656	-0-	-1893	-0-	117	1	3137	3	Y	321	317	0		27
						49	4	353	9						

COVINGTON 46		WELL #:		RRCID -> 283508		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10936 - 15588	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 RED BLUFF 13 WELL #: 11H RRCID -> 283519 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10642 - 15060

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 AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	10261 X	5573	-0-	-4688	-0-	116	1	4008	3	Y	1317	1271	0	1 8 101
						1449	9							
*09	9750 X	6163	-0-	-3587	-0-	138	1	5003	3	Y	929	940	0	90
						1022	9							
*10	8587 X	5655	-0-	-2932	-0-	157	1	5039	3	Y	417	488	0	1 8 18
						459	9							
*11	5400 X	4788	-0-	-612	-0-	122	1	3901	3	Y	695	679	0	5 8 29
						765	9							
*12	6355 X	4409	-0-	-1946	-0-	112	1	3319	3	Y	544	546	0	1 8 26
						380	4							
01	6355 X	4044	-0-	-2311	-0-	117	1	3156	3	Y	488	473	0	41
						234	4							

MEDICINE BOW 56-1-1 WELL #: 1H RRCID -> 283520 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6H RRCID -> 283551 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745

08	29985 X	29985	-0-	-0-	-0-	907	1	25778	3	Y	2837	2806	0	240
						179	4							
09	28789 X	28789	-0-	-0-	-0-	149	1	24830	3	Y	2684	2701	0	223
						858	4							
10	24318 X	24318	-0-	-0-	-0-	228	1	19747	3	Y	2880	2801	0	302
						1175	4							
11	26191 X	26191	-0-	-0-	-0-	678	1	21151	3	Y	2561	2684	0	179
						1545	4							
12	16918 X	16918	-0-	-0-	-0-	10	1	12833	3	Y	1453	1383	0	249
						2477	4							
01	21557 X	21557	-0-	-0-	-0-	15454	3	3774	4	Y	2117	2077	0	289
						2329	9							

LINDSAY 10-15E WELL #: 18H RRCID -> 283567 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556

*08	13795 X	11120	-0-	-2675	-0-	515	1	8977	3	Y	1480	1371	0	1 8 277
						1628	9							
*09	12150 X	11259	-0-	-891	-0-	469	1	9257	3	Y	1394	1442	0	229
						1533	9							
*10	12555 X	10459	-0-	-2096	-0-	8989	3	1470	9	Y	1336	1502	0	63
*11	10920 X	7880	-0-	-3040	-0-	6287	3	1593	9	Y	1448	1379	0	4 8 128
*12	11625 X	19	-0-	-11606	-0-	19	3			Y	-0-			128
01	11625 X	6774	-0-	-4851	-0-	6222	3	552	9	Y	502	550	0	80

CBR 6-7C WELL #: 4H RRCID -> 283572 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267

*08	24335 X	10635	-0-	-13700	-0-	153	1	9359	3	Y	1021	1011	0	1 8 99
						1123	9							
*09	23580 X	23580	-0-	-0-	-0-	727	1	20666	3	Y	1988	2029	0	1 8 57
						2187	9							
*10	25018 X	25018	-0-	-0-	-0-	685	1	21197	3	Y	2851	2812	0	2 8 94
						3136	9							
*11	23040 X	-0-	-0-	-23040	-0-					Y	-0-	94	0	-0-
*12	24366 X	12275	-0-	-12091	-0-	2	1	11099	3	Y	1067	1047	0	1 8 19
						1174	9							
01	25017 X	19027	-0-	-5990	-0-	22	1	17120	3	Y	1714	1611	0	122
						1885	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 6-7E		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
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
CBR 6-7E		WELL #:		6H	RRCID ->	283574	COMPL. DATE	03/15/2018	TOTAL DEPTH	11019	PERF.11622	-		20132		
*08	71982	X	15287	-0-	-56695	-0-	215 1 1992 9	13080	3	Y	1811	1830	0	2	8	176
*09	65790	X	41280	-0-	-24510	-0-	1203 1 5891 9	34186	3	Y	5355	5375	0	1	8	155
*10	64480	X	38836	-0-	-25644	-0-	1105 1 37 4	34216	3	Y	3162	3212	0	1	8	104
*11	62400	X	42753	-0-	-19647	-0-	21 1 4992 9	37740	3	Y	4538	4460	0	21	8	161
*12	64480	X	54382	-0-	-10098	-0-	11 1 155 4	48246	3	Y	5427	5489	0	3	8	96
01	42656	X	37941	-0-	-4715	-0-	43 1 5 4	33725	3	Y	3789	3615	0			270
CBR 6-7A		WELL #:		2H	RRCID ->	283580	COMPL. DATE	10/02/2017	TOTAL DEPTH	10663	PERF.11090	-		17806		
*08	11253	X	2945	-0-	-8308	-0-	37 1 2 4	2261	3	Y	586	595	0	1	8	57
*09	14130	X	6944	-0-	-7186	-0-	192 1 1308 9	5444	3	Y	1189	1211	0	1	8	34
*10	14601	X	10603	-0-	-3998	-0-	262 1 38 4	8123	3	Y	1982	1950	0	1	8	65
*11	14130	X	6218	-0-	-7912	-0-	3 1 4 4	4865	3	Y	1224	1239	0	7	8	43
*12	12586	X	9658	-0-	-2928	-0-	2 1 33 4	8031	3	Y	1447	1462	0	2	8	26
01	10602	X	8254	-0-	-2348	-0-	9 1 3 4	7167	3	Y	977	933	0			70
CBR 6-7B		WELL #:		3H	RRCID ->	283581	COMPL. DATE	01/24/2018	TOTAL DEPTH	10671	PERF.11174	-		21202		
*08	16244	X	8653	-0-	-7591	-0-	123 1 1042 9	7488	3	Y	947	938	0	1	8	92
*09	19740	X	12334	-0-	-7406	-0-	379 1 1191 9	10764	3	Y	1083	1143	0	1	8	31
*10	21019	X	21019	-0-	-0-	-0-	569 1 2846 9	17604	3	Y	2587	2532	0	1	8	85
*11	19740	X	13120	-0-	-6620	-0-	6 1 4 4	11184	3	Y	1751	1765	0	9	8	62
*12	19375	X	15722	-0-	-3653	-0-	3 1 6 4	13815	3	Y	1725	1754	0	2	8	31
01	21018	X	17236	-0-	-3782	-0-	20 1 1610 9	15606	3	Y	1464	1391	0			104
CBR 6-7D		WELL #:		5H	RRCID ->	283582	COMPL. DATE	09/04/2017	TOTAL DEPTH	10715	PERF.11142	-		21170		
*08	35092	X	13527	-0-	-21565	-0-	198 1 1283 9	12046	3	Y	1166	1158	0	1	8	113
*09	31170	X	24510	-0-	-6660	-0-	765 1 2003 9	21742	3	Y	1821	1880	0	1	8	53
*10	28830	X	28648	-0-	-182	-0-	791 1 73 4	24495	3	Y	2990	2943	0	2	8	98
*11	27900	X	26301	-0-	-1599	-0-	13 1 3 4	23152	3	Y	2848	2833	0	12	8	101
*12	28830	X	27179	-0-	-1651	-0-	5 1 122 4	24283	3	Y	2517	2572	0	1	8	45
01	28644	X	14750	-0-	-13894	-0-	17 1 1261 9	13472	3	Y	1146	1109	0			82

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623									
BIG HORN 56-1-17		WELL #: 1H		RRCID -> 283583		COMPL. DATE 09/27/2017		TOTAL DEPTH 11353 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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
MONROE STATE 32		WELL #: 2H		RRCID -> 283596		COMPL. DATE 11/13/2017		TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602			
08	20925 X	15928	-0-	-4997	-0-	1379 1	12589 3	Y	1648	1683 0	246
						147 4	1813 9				
09	20370 X	15480	-0-	-4890	-0-	1471 1	11980 3	Y	1801	1709 0	338
						48 4	1981 9				
10	18104 X	14302	-0-	-3802	-0-	1452 1	11076 3	Y	1604	1640 0	302
						10 4	1764 9				
11	15690 X	14007	-0-	-1683	-0-	1479 1	10679 3	Y	1663	1809 0	156
						20 4	1829 9				
*12	15996 X	11711	-0-	-4285	-0-	1282 1	8753 3	Y	1494	1442 0	208
						33 4	1643 9				
01	15996 X	-0-	-0-	-15996	-0-			Y	226		434
BEVO 15-56-1		WELL #: 1H		RRCID -> 283617		COMPL. DATE 09/17/2017		TOTAL DEPTH 11117 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
*12	14B2 EXT	126373	-0-	126373	126373	101864 3	159 4	Y	22136	21966 0	160
						24350 9					
01	14B2 EXT	98891	-0-	98891	225264	79855 3	374 4	Y	16965	17089 0	30
						18662 9					
LINDSAY 10-15C		WELL #: 16H		RRCID -> 283641		COMPL. DATE 03/11/2018		TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269			
*08	35557 X	3778	-0-	-31779	-0-	63 1	3328 3	Y	349	339 0	10
						3 4	384 9				
*09	34410 X	20107	-0-	-14303	-0-	366 1	17375 3	Y	2151	2061 0	99
						2366 9				1 8	
*10	22821 X	22821	-0-	-0-	-0-	441 1	19142 3	Y	2944	2981 0	61
						3238 9				1 8	
*11	13650 X	8958	-0-	-4692	-0-	335 1	7769 3	Y	676	689 0	41
						110 4	744 9			7 8	
*12	20770 X	13308	-0-	-7462	-0-	492 1	11622 3	Y	1058	1046 0	52
						30 4	1164 9			1 8	
01	22816 X	9193	-0-	-13623	-0-	383 1	7911 3	Y	752	694 0	109
						72 4	827 9			1 8	
COVINGTON 46		WELL #: 11H		RRCID -> 283694		COMPL. DATE 10/14/2017		TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886			
*08	16337 X	13295	-0-	-3042	-0-	12060 3	1235 9	Y	1123	1170 0	79
*09	14880 X	11623	-0-	-3257	-0-	10586 3	1037 9	Y	943	929 0	92
*10	15376 X	13944	-0-	-1432	-0-	12618 3	1326 9	Y	1205	1152 0	143
*11	13860 X	8471	-0-	-5389	-0-	7425 3	1046 9	Y	951	975 0	114
*12	14322 X	12975	-0-	-1347	-0-	12001 3	974 9	Y	885	896 0	102
01	13950 X	12369	-0-	-1581	-0-	11130 3	1239 9	Y	1126	1132 0	95

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
PUMPERS PARADISE 10		WELL #: 3H		RRCID -> 283720		COMPL. DATE 04/29/2017				TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893					
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
08	51212 X	33397	-0-	-17815	-0-		31457	3	27	4	Y	1739	1104	1	787
09	45090 X	44035	-0-	-1055	-0-		1913	9	2112	9	Y	1920	2224	1	483
10	46593 X	46118	-0-	-475	-0-		41923	3	2221	9	Y	2019	2234	1	268
11	43350 X	40816	-0-	-2534	-0-		43897	3	2036	9	Y	1851	1471	1	648
12	45508 X	44051	-0-	-1457	-0-		38780	3	2120	9	Y	1927	1897	1	678
01	46128 X	42172	-0-	-3956	-0-		41931	3	2174	9	Y	1976	2073	1	581
							39998	3							
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 8H		RRCID -> 283729		COMPL. DATE 12/24/2017				TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481					
08	17019 X	14574	-0-	-2445	-0-		407	1	11557	3	Y	2300	2251	0	194
09	16470 X	13767	-0-	-2703	-0-		80	4	2530	9					
10	17019 X	12537	-0-	-4482	-0-		69	1	11327	3	Y	1799	1843	0	150
11	14100 X	12171	-0-	-1929	-0-		392	4	1979	9					
*12	14570 X	10378	-0-	-4192	-0-		113	1	9799	3	Y	1856	1811	0	195
01	14570 X	10755	-0-	-3815	-0-		583	4	2042	9					
							305	1	9511	3	Y	1514	1603	0	106
							690	4	1665	9					
							6	1	7552	3	Y	1258	1148	0	216
							1436	4	1384	9					
							8653	3	427	4	Y	1523	1531	0	208
							1675	9							
BUNIN 4		WELL #: 9H		RRCID -> 283732		COMPL. DATE 12/09/2017				TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932					
*08	8401 X	2007	-0-	-6394	-0-		224	1	1203	3	Y	527	473	0	105
*09	7350 X	2644	-0-	-4706	-0-		580	9	1647	3	Y	482	507	0	80
*10	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-		225	1	530	9					
*11	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-		242	4	5496	3	Y	1148	1140	0	87
*12	8776 X	8776	-0-	-0-	-0-		597	1	1263	9					
01	7378 X	3461	-0-	-3917	-0-		21	4	4914	3	Y	963	976	0	64
							409	1	1059	9					
							76	4	6418	3	Y	1489	1488	0	64
							686	1	1638	9					
							34	4	2676	3	Y	412	442	0	34
							319	1	453	9					
							13	4							
RED BLUFF 13		WELL #: 7H		RRCID -> 283735		COMPL. DATE 12/29/2017				TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046					
*08	11377 X	5196	-0-	-6181	-0-		118	1	4079	3	Y	865	831	0	66
*09	10350 X	8196	-0-	-2154	-0-		47	4	952	9					
*10	10695 X	9110	-0-	-1585	-0-		185	1	6744	3	Y	1141	1096	0	110
*11	8250 X	6922	-0-	-1328	-0-		12	4	1255	9					
*12	8463 X	3348	-0-	-5115	-0-		232	1	7443	3	Y	1259	1314	0	54
01	9114 X	6839	-0-	-2275	-0-		50	4	1385	9					
							146	1	4686	3	Y	1874	1846	0	77
							29	4	2061	9					
							43	1	1290	3	Y	1829	1820	0	86
							3	4	2012	9					
							156	1	4205	3	Y	2234	2134	0	186
							21	4	2457	9					

PHANTOM (WOLFPCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC RED BLUFF 13				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
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 #: 13H	RRCID -> 283736	COMPL. DATE 12/23/2017	TOTAL DEPTH 10486	PERF.10761 - 15269					
*08	12803 X	10744	-0-	-2059	-0-	266 1 3 4	9200 3 1275 9	Y	1159	1116 0	1 8	89	
*09	12390 X	7381	-0-	-5009	-0-	172 1 970 9	6239 3	Y	882	886 0		85	
*10	12121 X	11775	-0-	-346	-0-	314 1 1420 9	10041 3	Y	1291	1320 0	1 8	55	
*11	10410 X	9433	-0-	-977	-0-	259 1 866 9	8308 3	Y	787	806 0	4 8	32	
*12	10757 X	8657	-0-	-2100	-0-	262 1 639 9	7756 3	Y	581	586 0		27	
01	11780 X	1917	-0-	-9863	-0-	55 1 381 9	1481 3	Y	346	344 0		29	
WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #: 9H	RRCID -> 283746	COMPL. DATE 12/28/2017	TOTAL DEPTH 11054	PERF.11503 - 17752					
08	9021 X	5496	-0-	-3525	-0-	174 1 34 4	4939 3 349 9	Y	317	339 0		27	
09	8610 X	7948	-0-	-662	-0-	43 1 247 4	7138 3 520 9	Y	473	461 0		39	
10	8897 X	2109	-0-	-6788	-0-	20 1 105 4	1757 3 227 9	Y	206	223 0		22	
11	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	245 1 555 4	7656 3 616 9	Y	560	543 0		39	
12	9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	6 1 1389 4	7092 3 587 9	Y	534	481 0		92	
01	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	6242 3 690 9	1822 4	Y	627	633 0		86	
CBR 22				WELL #: 22H	RRCID -> 283818	COMPL. DATE 04/01/2018	TOTAL DEPTH 10725	PERF.10743 - 15541					
*08	21086 X	21086	-0-	-0-	-0-	18903 3 2180 9	3 4	Y	1982	2052 0	2 8	80	
*09	17340 X	753	-0-	-16587	-0-	6 4	747 9	Y	679	660 0		99	
*10	17918 X	10502	-0-	-7416	-0-	8652 3	1850 9	Y	1682	1701 0	1 8	79	
*11	20400 X	9713	-0-	-10687	-0-	8651 3	1062 9	Y	965	985 0	5 8	54	
*12	21080 X	14069	-0-	-7011	-0-	12666 3 1324 9	79 4	Y	1204	1155 0	1 8	102	
01	21080 X	12652	-0-	-8428	-0-	11285 3	1367 9	Y	1243	1260 0	1 8	84	
CBR 22				WELL #: 21H	RRCID -> 283819	COMPL. DATE 03/04/2018	TOTAL DEPTH 10694	PERF.10663 - 15357					
*08	15810 X	11881	-0-	-3929	-0-	10520 3 910 9	451 4	Y	827	867 0	3 8	33	
*09	14790 X	638	-0-	-14152	-0-	21 4	617 9	Y	561	512 0		82	
*10	14167 X	7822	-0-	-6345	-0-	6087 3 1715 9	20 4	Y	1559	1567 0	1 8	73	
*11	13290 X	10171	-0-	-3119	-0-	9081 3 1088 9	2 4	Y	989	999 0	8 8	55	
*12	12865 X	4647	-0-	-8218	-0-	3780 3 835 9	32 4	Y	759	749 0	1 8	64	
01	11873 X	10517	-0-	-1356	-0-	8882 3	1635 9	Y	1486	1449 0	1 8	100	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
BOYD 21		WELL #:		3H	RRCID ->	283822	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	11772	PERF.11868	- 16523	
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
08		6851 X	699	-0-	-6152	-0-	425 3	2 4	Y	247	290 0	5 8	74
09		5220 X	2052	-0-	-3168	-0-	272 9	5 1	Y	1078	1004 0	18 8	130
10		6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	8 4	1186 9	Y	1583	1615 0	13 8	85
11		3780 X	3064	-0-	-716	-0-	3037 3	1335 4	Y	1044	1077 0	8 8	44
*12		3038 X	1220	-0-	-1818	-0-	1741 9	15 4	Y	422	387 0	5 8	74
01		6107 X	3168	-0-	-2939	-0-	29 1	1872 3	Y	1306	1197 0	34 8	149
							464 9	1148 9					
							2 1	1708 3	Y				
							21 4	1437 9					

CBR 22		WELL #:		23H	RRCID ->	283823	COMPL. DATE	02/28/2018	TOTAL DEPTH	10766	PERF.11036	- 15558	
*08		15469 X	15166	-0-	-303	-0-	13301 3	1865 9	Y	1695	1788 0	2 8	109
*09		17133 X	17133	-0-	-0-	-0-	15326 3	1807 9	Y	1643	1658 0	1 8	93
*10		17767 X	17767	-0-	-0-	-0-	16361 3	1406 9	Y	1278	1298 0	1 8	72
*11		16800 X	13567	-0-	-3233	-0-	12875 3	692 9	Y	629	607 0	8 8	86
*12		17701 X	13871	-0-	-3830	-0-	12752 3	1119 9	Y	1017	1041 0	1 8	61
01		17763 X	16464	-0-	-1299	-0-	14980 3	1484 9	Y	1349	1323 0	1 8	86

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #:		12H	RRCID ->	283824	COMPL. DATE	03/27/2018	TOTAL DEPTH	11138	PERF.11448	- 17786	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2023 - WELL PLUGGED 9/20/2023													

MAC STATE 20		WELL #:		3H	RRCID ->	283838	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL DEPTH	10741	PERF.10745	- 15540	
08		25234 X	17004	-0-	-8230	-0-	1890 1	12270 3	Y	2455	2479 0	10 8	133
09		36180 X	15397	-0-	-20783	-0-	143 4	2701 9	Y	2230	2065 0		298
10		37386 X	-0-	-0-	-37386	-0-	1921 1	10979 3	Y	136	357 0	1 8	76
11		27240 X	2077	-0-	-25163	-0-	44 4	2453 9	Y	824	822 0		78
12		18042 X	2769	-0-	-15273	-0-	1 4	906 9	Y	1476	1412 0	11 8	131
01		17019 X	1321	-0-	-15698	-0-	412 1	730 3	Y	430	496 0	7 8	58
							3 4	1624 9					
							501 1	346 3	Y				
							1 4	473 9					

LINDSAY 10-15H		WELL #:		21H	RRCID ->	283842	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	11294	PERF.12019	- 19048	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623											
LINDSAY 10-3B			WELL #:		2H	RRCID ->	283891	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	11283	PERF.	11540	- 19061
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			
*08	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	359 1	6766 3	Y	1376	1358 0	1 8	48		
						6 4	1514 9							
*09	12481 X	12481	-0-	-0-	-0-	487 1	10379 3	Y	1468	1463 0		53		
						1615 9								
*10	11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	456 1	8923 3	Y	1709	1707 0		55		
						1880 9								
*11	10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	424 1	8465 3	Y	1514	1536 0	4 8	29		
						1665 9								
*12	13328 X	13328	-0-	-0-	-0-	702 1	10984 3	Y	1493	1475 0		47		
						1642 9								
*01	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	302 1	4659 3	Y	966	936 0		77		
						1063 9								

PISTOL PETE 21-56-1			WELL #:		2H	RRCID ->	283901	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	10538	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MEDICINE BOW 56-1-11			WELL #:		1HR	RRCID ->	283912	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL DEPTH	10966	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
*12	14B2 EXT	98408	-0-	98408	98408	79713 3	555 4	N	16491	16440 0	12 8	39		
						18140 9								
01	14B2 EXT	60255	-0-	60255	158663	49695 3	392 4	N	9244	9237 0	5 8	41		
						10168 9								

BIG HORN 56-1-45			WELL #:		1H	RRCID ->	283925	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL DEPTH	10592	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BIG HORN 56-1-29			WELL #:		1H	RRCID ->	283926	COMPL. DATE	07/15/2023	TOTAL DEPTH	10245	PERF.	10681	- 14636
*08	14B2 EXT	97079	-0-	97079	171748	76154 3	1123 4	Y	18002	18031 0	28 8	83		
						19802 9								
09	14B2 EXT	64012	-0-	64012	235760	51178 3	172 4	Y	11511	11559 0	17 8	18		
						12662 9								
*10	270652 X	34892	-0-	-235760	-0-	24990 3	59 4	Y	8948	8928 0	12 8	26		
						9843 9								
11	71670 X	24699	-0-	-46971	-0-	16854 3	3 4	Y	7129	7086 0	47 8	22		
						7842 9								
*12	74059 X	44422	-0-	-29637	-0-	35740 3	149 4	Y	7757	7728 0		51		
						8533 9								
01	74059 X	31117	-0-	-42942	-0-	25026 3	44 4	Y	5497	5497 0		51		
						6047 9								

PHANTOM (WOLFECAMP)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
MEDICINE BOW 56-1-3															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 942623															
WELL #: 1H RRCID -> 283927 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11167 PERF. N/A															
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*12	14B2	EXT	158135	-0-	158135	158135	130629	3	910	4	N	24178	24110	0	11 8 57
							26596	9							
							98553	3	777	4	N	14678	14664	0	7 8 64
							16146	9							
RED BLUFF 13															
WELL #: 12H RRCID -> 283937 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10817 - 15235															
*08	11873	X	9538	-0-	-2335	-0-	242	1	8393	3	Y	821	788	0	1 8 63
							903	9							
*09	11490	X	10402	-0-	-1088	-0-	249	1	9052	3	Y	1001	967	0	97
							1101	9							
*10	11687	X	9708	-0-	-1979	-0-	280	1	8952	3	Y	433	510	0	1 8 19
							476	9							
*11	11310	X	9712	-0-	-1598	-0-	269	1	8655	3	Y	716	702	0	4 8 29
							788	9							
*12	10757	X	9859	-0-	-898	-0-	301	1	8928	3	Y	573	574	0	1 8 27
							630	9							
01	10757	X	9428	-0-	-1329	-0-	319	1	8566	3	Y	494	480	0	41
							543	9							
QUINN 37-36F															
WELL #: 8H RRCID -> 284032 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458															
08	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	530	1	3285	3	Y	2258	2485	0	23 8 101
							53	4	2484	9					
09	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	538	1	3456	3	Y	2367	2226	0	46 8 196
							19	4	2604	9					
10	6262	X	4501	-0-	-1761	-0-	698	1	1704	3	Y	1884	1873	0	17 8 190
							27	4	2072	9					
11	6330	X	5186	-0-	-1144	-0-	471	1	2244	3	Y	2212	2258	0	3 8 141
							38	4	2433	9					
*12	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	577	1	3091	3	Y	2688	2631	0	59 8 139
							17	4	2957	9					
*01	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	568	1	3413	3	Y	2810	2622	0	10 8 317
							23	4	3091	9					
WILE E. COYOTE STATE 40															
WELL #: 6SL RRCID -> 284043 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILE E.COYOTE STATE 40															
WELL #: 10SL RRCID -> 284094 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11328 - 17919															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
WILE E.COYOTE STATE 40		WELL #: 10H		RRCID -> 284095		COMPL. DATE 03/25/2018			TOTAL DEPTH 10932 PERF.10931 - 17557					
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
08		19157 X	19157	-0-	-0-	-0-	586 1	16648 3	Y	1643	1635 0			139
							116 4	1807 9						
09		9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	50 1	8312 3	Y	985	1042 0			82
							287 4	1084 9						
10		12615 X	12615	-0-	-0-	-0-	121 1	10435 3	Y	1307	1252 0			137
							621 4	1438 9						
11		10708 X	10708	-0-	-0-	-0-	275 1	8580 3	Y	1118	1177 0			78
							623 4	1230 9						
12		11810 X	11810	-0-	-0-	-0-	7 1	8903 3	Y	1158	1037 0			199
							1626 4	1274 9						
01		11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	9086 3	535 4	Y	1277	1301 0			175
							1405 9							

CBR 22		WELL #: 17SL		RRCID -> 284119		COMPL. DATE 03/27/2018			TOTAL DEPTH 10830 PERF.10852 - 15512					
*08		14616 X	14616	-0-	-0-	-0-	13970 3	646 9	Y	587	596 0	2 8		38
*09		14070 X	13801	-0-	-269	-0-	12943 3	858 9	Y	780	773 0	1 8		44
*10		17949 X	15190	-0-	-2759	-0-	13928 3	1262 9	Y	1147	1126 0	1 8		64
*11		17370 X	6355	-0-	-11015	-0-	6008 3	347 9	Y	315	332 0	4 8		43
*12		17949 X	15091	-0-	-2858	-0-	13872 3	1219 9	Y	1108	1084 0	1 8		66
*01		22447 X	22447	-0-	-0-	-0-	21123 3	1324 9	Y	1204	1192 0	1 8		77

LINDSAY 10-3E		WELL #: 5H		RRCID -> 284141		COMPL. DATE 07/13/2018			TOTAL DEPTH 11509 PERF.11984 - 19026					
*08		28272 X	24626	-0-	-3646	-0-	321 1	21762 3	Y	2312	2304 0	2 8		53
							2543 9							
*09		27360 X	24789	-0-	-2571	-0-	317 1	22123 3	Y	2135	2125 0	1 8		62
							2349 9							
*10		25733 X	25733	-0-	-0-	-0-	332 1	23398 3	Y	1821	1848 0	2 8		33
							2003 9							
*11		23881 X	23881	-0-	-0-	-0-	333 1	22161 3	Y	1261	1274 0	11 8		9
							1387 9							
*12		25606 X	25037	-0-	-569	-0-	351 1	22221 3	Y	2009	1990 0	2 8		26
							255 4	2210 9						
01		25730 X	21606	-0-	-4124	-0-	356 1	19446 3	Y	1551	1554 0	1 8		22
							98 4	1706 9						

LINDSAY 10-3G		WELL #: 7H		RRCID -> 284189		COMPL. DATE 07/06/2018			TOTAL DEPTH 11522 PERF.11949 - 19093					
*08		26629 X	20206	-0-	-6423	-0-	267 1	18116 3	Y	1657	1661 0	2 8		38
							1823 9							
*09		28650 X	11290	-0-	-17360	-0-	141 1	9894 3	Y	1141	1146 0			33
							1255 9							
*10		29605 X	22095	-0-	-7510	-0-	275 1	19331 3	Y	2263	2254 0	1 8		41
							2489 9							
*11		28650 X	17418	-0-	-11232	-0-	229 1	15219 3	Y	1776	1800 0	4 8		13
							16 4	1954 9						
*12		26567 X	17439	-0-	-9128	-0-	237 1	14978 3	Y	1983	1970 0	1 8		25
							43 4	2181 9						
01		22103 X	16065	-0-	-6038	-0-	252 1	13757 3	Y	1605	1607 0			23
							290 4	1766 9						

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 11H RRCID -> 284190 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11229 - 17853

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
08	58364 X	9595	-0-	-48769	-0-	282 1 118 4	8025 3 1170 9	Y	1064	1052 0	90
09	10440 X	9076	-0-	-1364	-0-	46 1 263 4	7619 3 1148 9	Y	1044	1047 0	87
10	10788 X	7138	-0-	-3650	-0-	70 1 362 4	6095 3 611 9	Y	555	584 0	58
11	9300 X	8099	-0-	-1201	-0-	204 1 464 4	6393 3 1038 9	Y	944	936 0	66
12	9610 X	8119	-0-	-1491	-0-	5 1 1266 4	6042 3 806 9	Y	733	673 0	126
01	9610 X	8225	-0-	-1385	-0-	6882 3 989 9	354 4	Y	899	902 0	123

LINDSAY 10-3A WELL #: 1SL RRCID -> 284210 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106

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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LINDSAY 10-3C WELL #: 3H RRCID -> 284211 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257

*08	13559 X	13559	-0-	-0-	-0-	590 1 1845 9	11124 3	Y	1677	1650 0	2 8	59
*09	15319 X	15319	-0-	-0-	-0-	597 1 1987 9	12735 3	Y	1806	1799 0	1 8	65
*10	15897 X	15897	-0-	-0-	-0-	683 1 1860 9	13354 3	Y	1691	1700 0	1 8	55
*11	16371 X	16371	-0-	-0-	-0-	684 1 2059 9	13628 3	Y	1872	1885 0	6 8	36
*12	12989 X	9052	-0-	-3937	-0-	478 1 3 4	7479 3 1092 9	Y	993	997 0		32
01	12989 X	12745	-0-	-244	-0-	679 1 19 4	10465 3 1582 9	Y	1438	1355 0		115

LINDSAY 10-3F WELL #: 6H RRCID -> 284238 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049

*08	16213 X	15484	-0-	-729	-0-	200 1 1700 9	13584 3	Y	1545	1542 0	1 8	35
*09	16689 X	16689	-0-	-0-	-0-	213 1 7 4	14886 3 1583 9	Y	1439	1432 0		42
*10	17667 X	17667	-0-	-0-	-0-	225 1 1601 9	15841 3	Y	1455	1469 0	1 8	27
*11	17780 X	17780	-0-	-0-	-0-	241 1 1542 9	15997 3	Y	1402	1412 0	7 8	10
*12	17236 X	16634	-0-	-602	-0-	236 1 6 4	14965 3 1427 9	Y	1297	1289 0	1 8	17
01	17670 X	11481	-0-	-6189	-0-	187 1 94 4	10258 3 942 9	Y	856	861 0		12

PHANTOM (WOLFECAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 10-3D			//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 4H		RRCID -> 284257	COMPL. DATE 07/18/2018	TOTAL DEPTH 11568		PERF.12115 - 19415								
*08	14628	X	14628	-0-	-0-	-0-	640 1916	1 9	12072	3	Y	1742	1718	0	2	8	61
*09	16830	X	16830	-0-	-0-	-0-	663 2009	1 9	14158	3	Y	1826	1820	0	1	8	66
*10	18510	X	18510	-0-	-0-	-0-	796 2152	1 9	15562	3	Y	1956	1958	0	1	8	63
*11	18458	X	18458	-0-	-0-	-0-	773 2267	1 9	15418	3	Y	2061	2079	0	5	8	40
*12	17391	X	13414	-0-	-3977	-0-	710 1610	1 9	11094	3	Y	1464	1458	0			46
01	17484	X	14712	-0-	-2772	-0-	802 1546	1 9	12364	3	Y	1405	1338	0			113
GEORGE 1			WELL #: 1H		RRCID -> 284281	COMPL. DATE 10/16/2018	TOTAL DEPTH 10845		PERF.11192 - 22200								
08	24304	X	18940	-0-	-5364	-0-	1009 272	1 4	16996	3	Y	603	606	0			54
09	24948	X	24948	-0-	-0-	-0-	1428 398	1 4	22183	3	Y	854	856	0			52
10	26622	X	26622	-0-	-0-	-0-	1733 210	1 4	23682	3	Y	906	907	0			51
11	24481	X	24481	-0-	-0-	-0-	1617 175	1 4	21781	3	Y	825	803	0			73
12	25792	X	22443	-0-	-3349	-0-	1571 35	1 4	19734	3	Y	1003	954	0			122
01	26629	X	17902	-0-	-8727	-0-	1273 158	1 4	15647	3	Y	749	799	0			72
HERC STATE 6			WELL #: 1H		RRCID -> 284353	COMPL. DATE 05/19/2018	TOTAL DEPTH 10991		PERF.11246 - 15783								
08	25079	X	6132	-0-	-18947	-0-	284 59	1 4	4744	3	Y	950	959	0	11	8	19
09	24270	X	8877	-0-	-15393	-0-	460 26	1 4	6619	3	Y	1611	1588	0			42
10	25079	X	9297	-0-	-15782	-0-	458 6	1 4	6984	3	Y	1681	1674	0	8	8	41
11	22770	X	13344	-0-	-9426	-0-	717 20	1 4	10729	3	Y	1707	1680	0			68
12	14450	X	14450	-0-	-0-	-0-	871 43	1 4	11223	3	Y	2103	2065	0	36	8	70
01	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	859 36	1 4	10307	3	Y	2168	2126	0	36	8	76
HATTIE 3			WELL #: 1H		RRCID -> 284595	COMPL. DATE 05/28/2018	TOTAL DEPTH 11099		PERF.11180 - 21580								
08	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	154 44	1 4	2595	3	Y	469	474	0			15
09	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	372 115	1 4	5772	3	Y	462	459	0			18
10	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	536 76	1 4	7328	3	Y	504	504	0			18
11	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	495 53	1 4	6671	3	Y	460	457	0			21
12	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	541 90	1 4	6800	3	Y	488	478	0			31
01	6510	X	5926	-0-	-584	-0-	405 114	1 4	4975	3	Y	393	395	0			29

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC WENDY STATE 18			//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

WELL #: 1H RRCID -> 284637 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11043 - 15699														
08		12559 X	12559	-0-	-0-	321	1	10467	3	N	1499	1520	0	153
						122	4	1649	9					
09		12369 X	12369	-0-	-0-	411	1	10301	3	N	1469	1386	0	236
						41	4	1616	9					
10		8556 X	8556	-0-	-0-	310	1	7036	3	N	1088	1001	0	323
						13	4	1197	9					
11		633 X	633	-0-	-0-	27	1	533	3	N	65	160	0	228
						1	4	72	9					
12		3794 X	3794	-0-	-0-	152	1	2873	3	N	656	653	0	231
						47	4	722	9					
01		5893 X	5893	-0-	-0-	226	1	4150	3	N	1366	1409	0	188
						14	4	1503	9					

WELL #: 5H RRCID -> 285011 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12210 - 16536														
08		8587 X	647	-0-	-7940	258	3	1	4	Y	353	329	0	108
						388	9							
09		8310 X	3299	-0-	-5011	9	1	1688	3	Y	1456	1367	0	176
						1602	9							
10		8587 X	6337	-0-	-2250	4050	3	2287	9	Y	2079	2135	0	112
11		11210 X	11210	-0-	-0-	136	1	8792	3	Y	2067	2083	0	88
						8	4	2274	9					
*12		3317 X	1920	-0-	-1397	1095	3	825	9	Y	750	703	0	132
01		6324 X	4670	-0-	-1654	3	1	2178	3	Y	2263	2117	0	263
						2489	9							

WELL #: 2H RRCID -> 285074 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10981 - 15776														
*08		12183 X	7405	-0-	-4778	6799	3	606	9	Y	551	522	0	65
*09		12780 X	1283	-0-	-11497	842	3	441	9	Y	401	414	0	51
*10		13206 X	1711	-0-	-11495	1346	3	6	4	Y	326	339	0	37
						359	9							
*11		12780 X	2652	-0-	-10128	2060	3	592	9	Y	538	489	0	78
*12		7409 X	2049	-0-	-5360	1316	3	733	9	Y	666	643	0	100
01		7409 X	2115	-0-	-5294	1383	3	164	4	Y	516	441	0	175
						568	9							

WELL #: 3H RRCID -> 285171 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10863 - 15662														
*08		18166 X	7769	-0-	-10397	6080	3	13	4	Y	1524	1384	0	180
						1676	9							
*09		17250 X	5831	-0-	-11419	5089	3	5	4	Y	670	763	0	86
						737	9							
*10		14880 X	7437	-0-	-7443	6378	3	1059	9	Y	963	938	0	109
*11		14400 X	6928	-0-	-7472	5858	3	8	4	Y	965	921	0	140
						1062	9							
*12		7821 X	7821	-0-	-0-	6714	3	36	4	Y	974	966	0	147
						1071	9							
01		7781 X	1726	-0-	-6055	1568	3	26	4	Y	120	226	0	41
						132	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)	//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC	//CONT.//	942623				
CBR 9-4D	WELL #:	4H	RRCID -> 285307	COMPL. DATE 09/18/2018	TOTAL DEPTH 10947	PERF.11276 - 21409
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	30839 X	30839	-0-	-0-	28123 3	27
*09	30190 X	30190	-0-	-0-	27425 3	17
*10	32237 X	32237	-0-	-0-	29340 3	21
*11	27450 X	25509	-0-	-1941	23219 3	22
*12	28365 X	20181	-0-	-8184	18230 3	18
01	28365 X	25769	-0-	-2596	1923 9 23363 3 2376 9	21

YMC 9	WELL #:	2H	RRCID -> 285309	COMPL. DATE 09/13/2018	TOTAL DEPTH 10881	PERF.11298 - 16014
*08	19251 X	15492	-0-	-3759	13478 3 1995 9	104
*09	13394 X	13394	-0-	-0-	11693 3	121
*10	17334 X	17334	-0-	-0-	15542 3	64
*11	15000 X	11527	-0-	-3473	9934 3	71
*12	29436 X	29436	-0-	-0-	27981 3	90
01	17329 X	14118	-0-	-3211	11938 3 2180 9	119

CBR 9-4E	WELL #:	5H	RRCID -> 285310	COMPL. DATE 09/26/2018	TOTAL DEPTH 10782	PERF.11087 - 21191
*08	39153 X	20651	-0-	-18502	17881 3	27
*09	28740 X	24595	-0-	-4145	21614 3	18
*10	29698 X	21884	-0-	-7814	19562 3	17
*11	28740 X	15916	-0-	-12824	14807 3	11
*12	31078 X	31078	-0-	-0-	26616 3 4436 9	40
01	25420 X	20441	-0-	-4979	17071 3	29

CBR 9-4A	WELL #:	1H	RRCID -> 285318	COMPL. DATE 09/15/2018	TOTAL DEPTH 10763	PERF.11036 - 21160
*08	19005 X	19005	-0-	-0-	16700 3 2298 9	19
*09	21930 X	21859	-0-	-71	19222 3	25
*10	22289 X	22289	-0-	-0-	19658 3	17
*11	20400 X	17121	-0-	-3279	15431 3	15
*12	29092 X	29092	-0-	-0-	26299 3	16
*01	23604 X	23604	-0-	-0-	20777 3	23

CBR 9-4C	WELL #:	3H	RRCID -> 285345	COMPL. DATE 09/15/2018	TOTAL DEPTH 10810	PERF.11101 - 21221
*08	28893 X	28893	-0-	-0-	26540 3	23
*09	28410 X	26501	-0-	-1909	24092 3	15
*10	28210 X	27332	-0-	-878	24970 3	17
*11	27960 X	25549	-0-	-2411	23507 3	19
*12	28892 X	21373	-0-	-7519	19597 3 1772 9	16
01	28892 X	15840	-0-	-13052	13971 3 1463 9	13

CBR 9-4F	WELL #:	6H	RRCID -> 285371	COMPL. DATE 01/12/2019	TOTAL DEPTH 10973	PERF.11287 - 21395
*08	33761 X	33761	-0-	-0-	30198 3	35
*09	35056 X	35056	-0-	-0-	31442 3	22
*10	38553 X	38553	-0-	-0-	34792 3	27
*11	34110 X	30508	-0-	-3602	27465 3	29
*12	36239 X	24373	-0-	-11866	20931 3	31
01	37789 X	13071	-0-	-24718	10973 3	18

PHANTOM (WOLFPCAMP)																			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: WARD					
CBR 9-4B				//CONT.// 942623															
		WELL #:		2H		RRCID -> 285493			COMPL. DATE 09/12/2018		TOTAL DEPTH 10931		PERF.11426 - 21473						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08		29280 X	29280	-0-	-0-	-0-	-0-	26259	3	3021	9	Y	2746	2743	0	3	8		25
*09		28959 X	28959	-0-	-0-	-0-	-0-	25645	3	3314	9	Y	3013	3005	0	1	8		32
*10		30797 X	30797	-0-	-0-	-0-	-0-	27384	3	3413	9	Y	3103	3110	0	2	8		23
*11		31856 X	31856	-0-	-0-	-0-	-0-	28625	3	3231	9	Y	2937	2914	0	17	8		29
*12		32891 X	32891	-0-	-0-	-0-	-0-	29571	3	3320	9	Y	3018	3026	0	2	8		19
01		30783 X	27761	-0-	-3022	-0-	-0-	24741	3	3020	9	Y	2745	2737	0	2	8		25

ROADRUNNER STATE 2																			
				WELL #:		2H		RRCID -> 285514			COMPL. DATE 04/14/2019		TOTAL DEPTH 10934		PERF.11236 - 20933				
08		43294 X	43294	-0-	-0-	-0-	-0-	3101	1	37197	3	Y	2021	1981	0				189
								773	4	2223	9								
09		40548 X	40548	-0-	-0-	-0-	-0-	2993	1	33996	3	Y	2434	2530	0				93
								882	4	2677	9								
10		38404 X	38404	-0-	-0-	-0-	-0-	3176	1	32187	3	Y	2312	2296	0				109
								498	4	2543	9								
11		34682 X	34682	-0-	-0-	-0-	-0-	2956	1	29268	3	Y	1987	1989	0				107
								272	4	2186	9								
12		43307 X	35831	-0-	-7476	-0-	-0-	3124	1	27166	3	Y	2392	2317	0				182
								2910	4	2631	9								
01		43307 X	37536	-0-	-5771	-0-	-0-	3231	1	27067	3	Y	2038	2048	0				172
								4996	4	2242	9								

ROADRUNNER STATE 2																			
				WELL #:		3H		RRCID -> 285516			COMPL. DATE 11/16/2018		TOTAL DEPTH 11118		PERF.11336 - 21010				
08		20271 X	20271	-0-	-0-	-0-	-0-	1455	1	17450	3	Y	981	981	0				92
								287	4	1079	9								
09		23917 X	23917	-0-	-0-	-0-	-0-	1756	1	19949	3	Y	1565	1597	0				60
								490	4	1722	9								
10		24645 X	23765	-0-	-880	-0-	-0-	1944	1	19702	3	Y	1705	1684	0				81
								243	4	1876	9								
11		23375 X	23375	-0-	-0-	-0-	-0-	1911	1	18921	3	Y	2174	2137	0				118
								152	4	2391	9								
12		24707 X	12749	-0-	-11958	-0-	-0-	1088	1	9465	3	Y	1523	1525	0				116
								521	4	1675	9								
01		24707 X	6629	-0-	-18078	-0-	-0-	541	1	4529	3	Y	1375	1375	0				116
								46	4	1513	9								

PECOS STATE 39-46A																			
				WELL #:		1H		RRCID -> 285530			COMPL. DATE 11/10/2018		TOTAL DEPTH 10672		PERF.11113 - 21330				
*08		22825 X	22825	-0-	-0-	-0-	-0-	19438	3	3387	9	Y	3079	3075	0	4	8		113
*09		24965 X	24965	-0-	-0-	-0-	-0-	21146	3	3819	9	Y	3472	3369	0	1	8		215
*10		25471 X	25471	-0-	-0-	-0-	-0-	21845	3	3626	9	Y	3296	3276	0	2	8		233
*11		23039 X	23039	-0-	-0-	-0-	-0-	19942	3	3097	9	Y	2815	2893	0	15	8		140
*12		22986 X	22986	-0-	-0-	-0-	-0-	19466	3	3520	9	Y	3200	3154	0	2	8		184
01		22754 X	15130	-0-	-7624	-0-	-0-	13201	3	1929	9	Y	1754	1601	0				337

PECOS STATE 39-46B																			
				WELL #:		2H		RRCID -> 285533			COMPL. DATE 11/10/2018		TOTAL DEPTH 10641		PERF.11186 - 21026				
*08		24359 X	24359	-0-	-0-	-0-	-0-	21517	3	2842	9	Y	2584	2589	0	4	8		95
*09		29430 X	24484	-0-	-4946	-0-	-0-	21473	3	3011	9	Y	2737	2662	0	1	8		169
*10		32922 X	22447	-0-	-10475	-0-	-0-	19556	3	2891	9	Y	2628	2610	0	1	8		186
*11		31860 X	21976	-0-	-9884	-0-	-0-	19679	3	2297	9	Y	2088	2158	0	12	8		104
*12		32922 X	20486	-0-	-12436	-0-	-0-	18775	3	1711	9	Y	1555	1568	0	2	8		89
01		25296 X	18104	-0-	-7192	-0-	-0-	15995	3	2109	9	Y	1917	1637	0	1	8		368

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC PECOS 39		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1H			RRCID -> 285537				COMPL. DATE 11/08/2018				TOTAL DEPTH 10402 PERF.10911 - 15671							
*08		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	1952 766	3 9	113	4	Y	696	682	0	3	8	84	
*09		5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	4569	3	858	9	Y	780	821	0	1	8	42	
*10		6696 X	6528	-0-	-168	-0-	5189	3	1339	9	Y	1217	1176	0	1	8	82	
*11		6480 X	5470	-0-	-1010	-0-	4342	3	1128	9	Y	1025	1037	0	4	8	66	
*12		6696 X	3383	-0-	-3313	-0-	186	1	2300	3	Y	815	825	0			56	
							897	9										
01		6541 X	2783	-0-	-3758	-0-	2012	3	771	9	Y	701	685	0	1	8	71	
PECOS STATE 39-46C			WELL #: 3H				RRCID -> 285541				COMPL. DATE 11/18/2018				TOTAL DEPTH 10416 PERF.10750 - 20922			
*08		566 X	566	-0-	-0-	-0-	145	3	421	9	Y	383	423	0			14	
*09		5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	-0-	14	0			-0-	
*10		7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-					-0-	
*11		7290 X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	-0-					-0-	
*12		7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-					-0-	
*01		2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	1722	3	723	9	Y	657	531	0			126	
PECOS STATE 39-46D			WELL #: 4H				RRCID -> 285544				COMPL. DATE 11/17/2018				TOTAL DEPTH 10538 PERF.11061 - 20924			
*08		25885 X	19630	-0-	-6255	-0-	17891	3	1739	9	Y	1581	1588	0	4	8	58	
*09		23942 X	23942	-0-	-0-	-0-	21894	3	2048	9	Y	1862	1804	0	1	8	115	
*10		24211 X	23379	-0-	-832	-0-	21542	3	1837	9	Y	1670	1665	0	2	8	118	
*11		18990 X	18754	-0-	-236	-0-	17093	3	1661	9	Y	1510	1541	0	12	8	75	
*12		24738 X	22811	-0-	-1927	-0-	21383	3	1428	9	Y	1298	1297	0	2	8	74	
01		24738 X	18710	-0-	-6028	-0-	17664	3	1046	9	Y	951	842	0	1	8	182	
ROADRUNNER STATE 2			WELL #: 1H				RRCID -> 285558				COMPL. DATE 11/13/2018				TOTAL DEPTH 11059 PERF.11271 - 20850			
08		20775 X	20775	-0-	-0-	-0-	1363	1	16353	3	Y	2541	2417	0			237	
							264	4	2795	9								
09		20632 X	20632	-0-	-0-	-0-	1483	1	16834	3	Y	1724	1895	0			66	
							419	4	1896	9								
10		19846 X	19846	-0-	-0-	-0-	1585	1	16064	3	Y	1757	1740	0			83	
							264	4	1933	9								
11		17490 X	17398	-0-	-92	-0-	1453	1	14386	3	Y	1313	1325	0			71	
							115	4	1444	9								
12		21328 X	16245	-0-	-5083	-0-	1417	1	12319	3	Y	1372	1339	0			104	
							1000	4	1509	9								
01		21328 X	16519	-0-	-4809	-0-	1550	1	12978	3	Y	1307	1301	0			110	
							553	4	1438	9								
BUNIN 4			WELL #: 3H				RRCID -> 285585				COMPL. DATE 02/17/2015				TOTAL DEPTH 10435 PERF.10965 - 14787			
*08		10751 X	10751	-0-	-0-	-0-	1101	1	8051	3	Y	1454	1097	0	233	1	616	
							1599	9					2	8				
*09		9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	648	1	7286	3	Y	1134	938	0	370	1	441	
							5	4	1247	9			1	8				
*10		16245 X	16245	-0-	-0-	-0-	1122	1	12853	3	Y	2062	1789	0	362	1	351	
							2	4	2268	9			1	8				
*11		12483 X	12483	-0-	-0-	-0-	635	1	10086	3	Y	1591	1405	0	11	8	526	
							12	4	1750	9								
*12		15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	1038	1	11932	3	Y	1916	1682	0	364	1	394	
							6	4	2108	9			2	8				
*01		9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	539	1	7212	3	Y	1210	911	0	373	1	316	
							5	4	1331	9			4	8				

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623										
RED BLUFF 13				WELL #:	3H	RRCID ->	285586	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL DEPTH	11205	PERF.11563	- 15379	
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	
*08		22782 X	22782	-0-	-0-	-0-	305 1	20249 3	Y	1998	1098 0	1097 1	358	
							30 4	2198 9			3 8			
*09		20607 X	20607	-0-	-0-	-0-	224 1	18306 3	Y	1888	982 0	721 1	542	
							2077 9				1 8			
*10		22712 X	22712	-0-	-0-	-0-	314 1	19773 3	Y	2378	1408 0	1079 1	432	
							9 4	2616 9			1 8			
*11		23025 X	23025	-0-	-0-	-0-	304 1	20481 3	Y	2027	1121 0	939 1	388	
							10 4	2230 9			11 8			
*12		21178 X	21178	-0-	-0-	-0-	293 1	18870 3	Y	1824	840 0	950 1	421	
							9 4	2006 9			1 8			
*01		18320 X	18320	-0-	-0-	-0-	317 1	16497 3	Y	1366	670 0	365 1	752	
							3 4	1503 9						
PECOS 39				WELL #:	2H	RRCID ->	285630	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10920	- 14632	
*08		13578 X	9381	-0-	-4197	-0-	8248 3	1133 9	Y	1030	959 0	4 8	124	
							7071 3	1921 9	Y	1746	1774 0	1 8	95	
*09		12270 X	8992	-0-	-3278	-0-	6829 3	1256 9	Y	1142	1160 0		77	
*10		12679 X	8085	-0-	-4594	-0-	4417 3	1189 9	Y	1081	1085 0	3 8	70	
							186 1	2301 3	Y	1268	1250 0		88	
							1395 9							
01		9393 X	6254	-0-	-3139	-0-	5406 3	848 9	Y	771	781 0		78	
RED BLUFF 13				WELL #:	3SL	RRCID ->	285638	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	10284	PERF.10613	- 15031	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	402158			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	402158			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	402158			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
BUNIN 4				WELL #:	3SL	RRCID ->	285646	COMPL. DATE	12/08/2017	TOTAL DEPTH	10138	PERF.10352	- 14862	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	493043			Y	-0-			-0-	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	493043			Y	-0-			-0-	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	493043			Y	-0-			-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
BUNIN 4				WELL #:	4H	RRCID ->	285687	COMPL. DATE	02/17/2015	TOTAL DEPTH	10422	PERF.10755	- 14577	
*08		4464 X	2716	-0-	-1748	-0-	2363 3	3 4	N	318	187 1		380	
							350 9							
*09		4320 X	3364	-0-	-956	-0-	2768 3	25 4	N	519	374 1		525	
							571 9							
*10		4433 X	3081	-0-	-1352	-0-	2672 3	409 9	N	372	757 1		140	
*11		3180 X	3079	-0-	-101	-0-	2636 3	443 9	N	403	385 1	2 8	156	
*12		3472 X	2947	-0-	-525	-0-	2520 3	427 9	N	388	381 1		163	
01		3472 X	3034	-0-	-438	-0-	2630 3	404 9	N	367			530	
BUNIN 4				WELL #:	2H	RRCID ->	285691	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	10380	PERF.10884	- 14700	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400	
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 18		WELL #:		3H	RRCID ->	285706	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL DEPTH	10492	PERF.	10713	-	14337
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
*08		6665 X	5643	-0-	-1022	-0-	5003 3	640 9	N	582	741 1	1 8	326	
*09		6450 X	5857	-0-	-593	-0-	5142 3	715 9	N	650	747 1		229	
*10		6665 X	6276	-0-	-389	-0-	5497 3	779 9	N	708	551 1		386	
*11		9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	8230 3	1010 9	N	918	921 1	3 8	380	
*12		6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	6019 3	860 9	N	782	958 1		204	
01		6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-			N	-0-			204	

BUNIN 4		WELL #:		7H	RRCID ->	285711	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	10421	PERF.	10765	-	13381
*08		5208 X	2094	-0-	-3114	-0-	516 1	1025 3	Y	503	488 1	1 8	241	
							553 9							
*09		3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			Y	-0-			241	
*10		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	627 1	3279 3	Y	665	726 1		180	
							732 9							
*11		3810 X	3622	-0-	-188	-0-	650 1	2415 3	Y	506	441 1	2 8	243	
							557 9							
*12		3937 X	3552	-0-	-385	-0-	663 1	2374 3	Y	468	547 1		164	
							515 9							
01		4650 X	1357	-0-	-3293	-0-	418 1	794 3	Y	132	250 1		46	
							145 9							

BUNIN 4		WELL #:		8H	RRCID ->	285712	COMPL. DATE	04/18/2016	TOTAL DEPTH	10379	PERF.	10754	-	15080
*08		6417 X	108	-0-	-6309	-0-	36 1	72 3	Y	-0-			-0-	
*09		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			Y	-0-			-0-	
*10		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	528 1	2761 3	Y	1458	1062 1	1 8	395	
							1604 9							
*11		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	430 1	1596 3	Y	1428	1133 1	2 8	688	
							1571 9							
*12		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	460 1	1644 3	Y	1277	1518 1		447	
							1405 9							
01		4898 X	2357	-0-	-2541	-0-	545 1	1033 3	Y	708	910 1		245	
							779 9							

CBR 10		WELL #:		3H	RRCID ->	285718	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	10723	PERF.	11088	-	14904
*08		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	3643 3	807 9	N	734	740 1	1 8	247	
*09		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	3492 3	781 9	N	710	710 1		247	
*10		4588 X	2100	-0-	-2488	-0-	1690 3	410 9	N	373	376 1		244	
*11		4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-			N	-0-			244	
*12		4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			N	-0-			244	
01		4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-			N	214	1 8		457	

CBR 10		WELL #:		4H	RRCID ->	285719	COMPL. DATE	05/27/2015	TOTAL DEPTH	10988	PERF.	11283	-	15403
*08		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	3976 3	1011 9	N	919	724 1	1 8	437	
*09		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	2787 3	871 9	N	792	752 1		477	
*10		11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	10512 3	747 9	N	679	1092 1		64	
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	
*12		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3454 3	361 9	N	328	2 8		390	
*01		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	2783 3	454 9	N	413	193 1	1 8	609	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 12		WELL #:		3H	RRCID ->	285720	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	11224	PERF.	11495	-	14381	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-				345
*09	5040 X	2582	-0-	-2458	-0-	1864	3	718	9	N	653	754	1		244
*10	5208 X	3799	-0-	-1409	-0-	2743	3	4	4	N	956	945	1		255
*11	5040 X	3967	-0-	-1073	-0-	1052	9								
*12	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	2975	3	992	9	N	902	743	1	2 8	412
01	3813 X	2717	-0-	-1096	-0-	3265	3	1018	9	N	925	944	1	1 8	392
						1953	3	3	4	N	692	558	1	1 8	525
						761	9								

CBR 12		WELL #:		4H	RRCID ->	285721	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	11215	PERF.	11396	-	15020	
*08	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	6832	3	39	4	N	1488	1290	1	2 8	302
*09	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	1637	9								
*10	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	4182	3	956	9	N	869	915	1		256
*11	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2651	3	614	9	N	558	355	1		459
*12	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2207	3	536	9	N	487	753	1	3 8	190
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2202	3	6	4	N	591	381	1		400
						650	9								

CBR 14		WELL #:		2H	RRCID ->	285722	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	11266	-	15454	
*08	4991 X	4389	-0-	-602	-0-	857	1	2601	3	N	841	754	1	1 8	420
*09	4830 X	1037	-0-	-3793	-0-	6	4	925	9						
*10	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	389	1	497	3	N	137	374	1		183
*11	4260 X	1275	-0-	-2985	-0-	151	9								
*12	4402 X	917	-0-	-3485	-0-	915	1	3592	3	N	1084	1107	1	1 8	159
01	5704 X	2196	-0-	-3508	-0-	1192	9								
						545	1	377	3	N	321	383	1	2 8	95
						353	9								
						225	1	278	3	N	376				471
						414	9								
						439	1	1142	3	N	555	374	1		652
						4	4	611	9						

CBR 16		WELL #:		7H	RRCID ->	285723	COMPL. DATE	04/01/2016	TOTAL DEPTH	10989	PERF.	11313	-	15739	
*08	11391 X	11391	-0-	-0-	-0-	9579	3	1812	9	N	1647	1638	1	2 8	438
*09	6870 X	2221	-0-	-4649	-0-	1757	3	464	9	N	422	371	1		489
*10	9424 X	35	-0-	-9389	-0-	32	3	3	9	N	3				492
*11	11010 X	-0-	-0-	-11010	-0-					N	-0-				492
*12	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-				492
01	11377 X	962	-0-	-10415	-0-	771	3	3	4	N	171	1	8		662
						188	9								

CBR 2		WELL #:		2H	RRCID ->	285724	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	11165	PERF.	11661	-	15781	
08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				112
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				112
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				112
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				112
*12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				112
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112

PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2024

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 CBR 2 WELL #: 4H RRCID -> 285725 COMPL. DATE 11/07/2015 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11609 - 15797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	5165	3	1032	9	N	938	1099	1	1	8	180
*09	220 X	220	-0-	-0-	-0-	179	3	41	9	N	37					217
*10	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	2384	3	734	9	N	667	382	1			502
*11	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	1489	3	517	9	N	470	569	1	15	8	388
*12	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	3831	3	20	4	N	913	1140	1	2	8	159
						1004	9									
*01	756 X	756	-0-	-0-	-0-	564	3	4	4	N	171	1	8			329
						188	9									

CBR 16 WELL #: 2H RRCID -> 285728 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11288 - 15104

*08	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	3212	3	1009	9	N	917	862	0	3	8	52
*09	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2013	3	496	9	N	451	467	0	1	8	35
*10	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2226	3	611	9	N	555	567	0	1	8	22
*11	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	2479	3	761	9	N	692	674	0	6	8	34
*12	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	4893	3	977	9	N	888	861	0	1	8	60
*01	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	3659	3	954	9	N	867	874	0	1	8	52

PECOS 39 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 285744 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 22 WELL #: 5H RRCID -> 285763 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10896 - 15264

*08	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3058	3	497	9	N	452	346	1	1	8	365
*09	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	3668	3	521	9	N	474	354	1			485
*10	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2110	3	425	9	N	386	732	1			139
*11	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1644	3	292	9	N	265	1	8			403
*12	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2307	3	499	9	N	454	745	1			112
*01	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2430	3	4	4	N	449	383	1			178
						494	9									

GEORGE 1 WELL #: 3H RRCID -> 285795 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10879 - 21718

08	32581 X	23564	-0-	-9017	-0-	1260	1	21224	3	Y	674	671	0			61
						339	4	741	9							
09	30540 X	26461	-0-	-4079	-0-	1502	1	23331	3	Y	1026	1024	0			63
						499	4	1129	9							
10	24831 X	22137	-0-	-2694	-0-	1400	1	19127	3	Y	1258	1250	0			71
						226	4	1384	9							
11	21737 X	21737	-0-	-0-	-0-	1408	1	18968	3	Y	1099	1072	0			98
						152	4	1209	9							
12	27342 X	18462	-0-	-8880	-0-	1257	1	15784	3	Y	1266	1210	0			154
						28	4	1393	9							
01	27342 X	14942	-0-	-12400	-0-	1031	1	12674	3	Y	1007	1064	0			97
						129	4	1108	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
GEORGE 1		WELL #: 2H		RRCID -> 285796		COMPL. DATE 05/11/2019				TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457		
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	
08	49879 X	41646	-0-	-8233	-0-	2242 1	37760 3	Y	844	844 0	76	
						716 4	928 9					
09	55959 X	55959	-0-	-0-	-0-	3236 1	50278 3	Y	1281	1279 0	78	
						1036 4	1409 9					
10	53676 X	53676	-0-	-0-	-0-	3524 1	48149 3	Y	1358	1359 0	77	
						509 4	1494 9					
11	47347 X	47347	-0-	-0-	-0-	3153 1	42479 3	Y	1250	1216 0	111	
						340 4	1375 9					
12	57815 X	43897	-0-	-13918	-0-	3072 1	38572 3	Y	1479	1410 0	180	
						626 4	1627 9					
01	57815 X	42468	-0-	-15347	-0-	2894 1	35574 3	Y	1294	1350 0	124	
						2577 4	1423 9					
GEORGE 1		WELL #: 4H		RRCID -> 285797		COMPL. DATE 12/10/2018				TOTAL DEPTH 11012 PERF.11130 - 22000		
08	36447 X	36447	-0-	-0-	-0-	1905 1	32080 3	Y	1469	1432 0	133	
						846 4	1616 9					
09	31470 X	30150	-0-	-1320	-0-	1678 1	26068 3	Y	1429	1475 0	87	
						832 4	1572 9					
10	32519 X	29774	-0-	-2745	-0-	1900 1	25972 3	Y	1406	1414 0	79	
						355 4	1547 9					
11	28440 X	26251	-0-	-2189	-0-	1724 1	23229 3	Y	966	959 0	86	
						235 4	1063 9					
12	36456 X	23315	-0-	-13141	-0-	1506 1	18924 3	Y	200	262 0	24	
						2665 4	220 9					
01	36456 X	23454	-0-	-13002	-0-	1578 1	19392 3	Y	1055	978 0	101	
						1323 4	1161 9					
CBR 22		WELL #: 11H		RRCID -> 285849		COMPL. DATE 03/16/2017				TOTAL DEPTH 10976 PERF.10826 - 15610		
*08	10478 X	7381	-0-	-3097	-0-	6459 3	13 4	Y	826	886 0	1 8	42
						909 9						
*09	10050 X	-0-	-0-	-10050	-0-			Y	-0-	42 0		-0-
*10	13144 X	-0-	-0-	-13144	-0-			Y	-0-			-0-
*11	12720 X	6634	-0-	-6086	-0-	5213 3	16 4	Y	1277	1147 0	2 8	128
						1405 9						
*12	13144 X	1445	-0-	-11699	-0-	1205 3	240 9	Y	218	302 0		44
01	7378 X	2041	-0-	-5337	-0-	1586 3	455 9	Y	414	302 0		156
CBR 22		WELL #: 12H		RRCID -> 285853		COMPL. DATE 03/26/2017				TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 15597		
*08	13888 X	7824	-0-	-6064	-0-	6846 3	4 4	Y	885	905 0	1 8	45
						974 9						
*09	22680 X	10403	-0-	-12277	-0-	8771 3	1632 9	Y	1484	1457 0		72
*10	23436 X	9093	-0-	-14343	-0-	7737 3	1356 9	Y	1233	1224 0		81
*11	22680 X	6752	-0-	-15928	-0-	5860 3	892 9	Y	811	809 0	2 8	81
*12	10757 X	4076	-0-	-6681	-0-	3472 3	604 9	Y	549	519 0		111
01	10757 X	9	-0-	-10748	-0-	6 3	3 9	Y	3	113 0		1

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623											
CBR 22		WELL #:		14H	RRCID ->	285857	COMPL. DATE	03/26/2017	TOTAL DEPTH	10885	PERF.10747	-	15531		
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
*08		9297 X	9297	-0-	-0-	-0-	8779	3	6	4	Y	465	477	0	24
							512	9							
*09		8040 X	6941	-0-	-1099	-0-	6249	3	692	9	Y	629	623	0	30
*10		7936 X	6874	-0-	-1062	-0-	6542	3	332	9	Y	302	312	0	20
*11		9000 X	2442	-0-	-6558	-0-	2246	3	196	9	Y	178	178	0	18
*12		9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	18	0	-0-
01		9300 X	2009	-0-	-7291	-0-	1915	3	94	9	Y	85	53	0	32

CBR 14		WELL #:		4H	RRCID ->	285858	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL DEPTH	10978	PERF.11362	-	15553		
.08		6975 X	3369	-0-	-3606	-0-	3057	3	312	9	N	284	349	1	252
*09		6750 X	2466	-0-	-4284	-0-	1839	3	627	9	N	570	719	1	103
*10		7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	5575	3	1543	9	N	1403	1128	1	377
*11		6750 X	4065	-0-	-2685	-0-	3057	3	1008	9	N	916	932	1	359
*12		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	359
01		6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	100	-0-	-0-	459

CBR 22		WELL #:		18H	RRCID ->	285893	COMPL. DATE	03/26/2017	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10766	-	15550		
*08		8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1732	1733	0	55
*09		9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	7706	3	1362	9	Y	1238	1225	0	68
*10		9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	8119	3	1189	9	Y	1081	1081	0	68
*11		9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	8319	3	65	4	Y	1136	1099	0	103
							1250	9							
*12		9362 X	1628	-0-	-7734	-0-	1291	3	337	9	Y	306	331	0	78
01		9362 X	1293	-0-	-8069	-0-	1235	3	58	9	Y	53	28	0	103

CBR 28		WELL #:		7H	RRCID ->	285899	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10745	-	15481		
*08		64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-	-0-	-0-	117
09		247 X	247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	117
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1			N	-0-	-0-	-0-	117
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	117
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	117
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	117

CBR 22		WELL #:		16H	RRCID ->	285900	COMPL. DATE	03/25/2017	TOTAL DEPTH	10891	PERF.10825	-	15609		
*08		13006 X	13006	-0-	-0-	-0-	10479	3	100	4	Y	2206	2200	0	70
							2427	9							
*09		7560 X	6169	-0-	-1391	-0-	5615	3	554	9	Y	504	546	0	28
*10		7812 X	5167	-0-	-2645	-0-	4762	3	5	4	Y	364	369	0	23
							400	9							
*11		9030 X	6343	-0-	-2687	-0-	5824	3	519	9	Y	472	451	0	43
*12		9331 X	2597	-0-	-6734	-0-	2298	3	55	4	Y	222	208	0	57
							244	9							
01		9331 X	-0-	-0-	-9331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	21	0	36

TITAN STATE 16		WELL #:		1H	RRCID ->	285901	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	10971	PERF.11322	-	15970		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623										
BUNIN 4		WELL #:		5H	RRCID ->	285903	COMPL. DATE	02/17/2015	TOTAL DEPTH	10366	PERF.	10791	-	14861
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-								482
*09		2310 X	1488	-0-	-822	-0-		1273	3	215	9	N		677
*10		2387 X	934	-0-	-1453	-0-		740	3	194	9	N		476
*11		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-		1744	3	488	9	N		543
*12		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-		2423	3	744	9	N		473
*01		2280 X	2280	-0-	-0-	-0-		1851	3	5	4	N		857
								424	9					

CBR 4		WELL #:		6H	RRCID ->	285904	COMPL. DATE	06/23/2016	TOTAL DEPTH	10922	PERF.	11002	-	15680
*08		16679 X	16679	-0-	-0-	-0-		14358	3	5	4	N		236
								2316	9					
*09		20746 X	20746	-0-	-0-	-0-		17999	3	2747	9	N		566
*10		19621 X	19621	-0-	-0-	-0-		16928	3	2693	9	N		440
*11		17342 X	17342	-0-	-0-	-0-		15041	3	2301	9	N		279
*12		18561 X	18561	-0-	-0-	-0-		16108	3	2453	9	N		257
*01		13925 X	13925	-0-	-0-	-0-		12253	3	1672	9	N		267

BUNIN 4		WELL #:		6H	RRCID ->	285905	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	10396	PERF.	10694	-	15020
*08		5673 X	1843	-0-	-3830	-0-		535	1	1063	3	Y		105
								4	4	241	9			
*09		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-						Y		105
*10		5115 X	4375	-0-	-740	-0-		614	1	3209	3	Y		136
								552	9					
*11		4950 X	3252	-0-	-1698	-0-		632	1	2348	3	Y		119
								272	9					
*12		5115 X	3379	-0-	-1736	-0-		646	1	2309	3	Y		135
								424	9					
01		4371 X	2530	-0-	-1841	-0-		806	1	1530	3	Y		61
								194	9					

CBR 22		WELL #:		13H	RRCID ->	285936	COMPL. DATE	04/02/2017	TOTAL DEPTH	11019	PERF.	10936	-	15720
*08		24118 X	15224	-0-	-8894	-0-		14320	3	904	9	Y		42
*09		23340 X	-0-	-0-	-23340	-0-						Y		-0-
*10		23963 X	-0-	-0-	-23963	-0-						Y		-0-
*11		21090 X	-0-	-0-	-21090	-0-						Y		-0-
*12		15221 X	-0-	-0-	-15221	-0-						Y		-0-
01		15221 X	1337	-0-	-13884	-0-		1085	3	252	9	Y		86

CBR 22		WELL #:		15H	RRCID ->	285944	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	11203	PERF.	10905	-	15690
*08		16413 X	16413	-0-	-0-	-0-		15509	3	904	9	Y		26
*09		9540 X	7993	-0-	-1547	-0-		7718	3	275	9	Y		14
*10		9486 X	7194	-0-	-2292	-0-		6255	3	939	9	Y		54
*11		9540 X	7659	-0-	-1881	-0-		7023	3	636	9	Y		52
*12		9858 X	3826	-0-	-6032	-0-		3430	3	34	4	Y		84
								362	9					
01		9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-						Y		54

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
HATTIE 3		WELL #: 2H		RRCID -> 286025		COMPL. DATE 02/05/2019				TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300			
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
08	46283	X	46217	-0-	-66	-0-	2347 1	39525 3	Y	3335	3387	0	108
							676 4	3669 9					
09	46960	X	46960	-0-	-0-	-0-	2573 1	39979 3	Y	3321	3301	0	128
							755 4	3653 9					
10	44268	X	44098	-0-	-170	-0-	2732 1	37327 3	Y	3339	3345	0	122
							366 4	3673 9					
11	42840	X	40086	-0-	-2754	-0-	2508 1	33787 3	Y	3200	3173	0	149
							271 4	3520 9					
12	48515	X	35494	-0-	-13021	-0-	2343 1	29423 3	Y	3245	3186	0	208
							158 4	3570 9					
01	48515	X	33154	-0-	-15361	-0-	2217 1	27254 3	Y	2970	2962	0	216
							416 4	3267 9					
FIVER STATE 18		WELL #: 1H		RRCID -> 286084		COMPL. DATE 03/07/2017				TOTAL DEPTH 10920 PERF.11306 - 15988			
08	26660	X	19619	-0-	-7041	-0-	513 1	16771 3	Y	1945	1969	0	241
							195 4	2140 9					
09	25380	X	18501	-0-	-6879	-0-	625 1	15719 3	Y	1815	1873	0	183
							160 4	1997 9					
10	24211	X	19541	-0-	-4670	-0-	741 1	16829 3	Y	1750	1760	0	166
							46 4	1925 9					
11	23640	X	17970	-0-	-5670	-0-	747 1	14769 3	Y	1908	1830	0	244
							355 4	2099 9					
12	22630	X	19153	-0-	-3477	-0-	805 1	15299 3	Y	2127	2218	0	131
							709 4	2340 9					
01	19623	X	18770	-0-	-853	-0-	832 1	15355 3	Y	2109	1977	0	231
							263 4	2320 9					
CBR 6		WELL #: 1H		RRCID -> 286093		COMPL. DATE 03/22/2016				TOTAL DEPTH 10710 PERF.11301 - 15437			
*08	14725	X	14620	-0-	-105	-0-	13472 3	1148 9	N	1044	1107	1	452
*09	14250	X	11445	-0-	-2805	-0-	10583 3	862 9	N	784	1091	1	145
*10	14725	X	572	-0-	-14153	-0-	516 3	56 9	N	51			196
*11	14250	X	-0-	-0-	-14250	-0-			N	-0-			196
*12	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-			N	-0-			196
01	14632	X	5434	-0-	-9198	-0-	5181 3	253 9	N	230	372	1	54
MAC STATE 20		WELL #: 1H		RRCID -> 286127		COMPL. DATE 02/02/2017				TOTAL DEPTH 10966 PERF.11282 - 15930			
08	16275	X	10649	-0-	-5626	-0-	221 1	7261 3	Y	2802	2786	0	150
							85 4	3082 9					
09	15750	X	14509	-0-	-1241	-0-	423 1	10651 3	Y	3084	2822	0	412
							43 4	3392 9					
10	16275	X	3938	-0-	-12337	-0-	135 1	3093 3	Y	643	691	0	360
							3 4	707 9					
11	15010	X	15010	-0-	-0-	-0-	604 1	11963 3	Y	2201	2352	0	209
							22 4	2421 9					
12	17564	X	17564	-0-	-0-	-0-	745 1	14191 3	Y	2340	2278	0	204
							54 4	2574 9					
01	15004	X	12731	-0-	-2273	-0-	552 1	10189 3	Y	1777	1670	0	234
							35 4	1955 9					

PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//	942623								
CBR 4			WELL #:	3H	RRCID ->	286180	COMPL. DATE	06/20/2016	TOTAL DEPTH	10902	PERF.	11028 - 15773
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
*08		7010 X	7010	-0-	-0-	-0-		882 1 927 9	5201 3	N	843 1103 1	1 8 411
*09		6534 X	6534	-0-	-0-	-0-		834 1 906 9	4794 3	N	824 743 1	492
*10		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-		679 1 35 4	3072 3	N	613 534 1	571
*11		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-		707 1 16 4	3999 3	N	636 1083 1	3 8 121
*12		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-		455 1 367 9	1983 3	N	334 186 1	269
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10 182 1	97

CBR 6			WELL #:	2H	RRCID ->	286181	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	11003 - 15123
08		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-	206
09		150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	206
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	206
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	206
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	206
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	206

CBR 41-44H			WELL #:	4HR	RRCID ->	286212	COMPL. DATE	03/21/2019	TOTAL DEPTH	10213	PERF.	10711 - 20692
*08		27342 X	17916	-0-	-9426	-0-		15398 3	2518 9	Y	2289 2303 0	5 8 64
*09		22770 X	16268	-0-	-6502	-0-		14058 3	2210 9	Y	2009 2014 0	1 8 58
*10		21917 X	18542	-0-	-3375	-0-		16394 3	2148 9	Y	1953 1953 0	2 8 56
*11		21210 X	12129	-0-	-9081	-0-		10460 3	1669 9	Y	1517 1525 0	11 8 37
*12		18321 X	11341	-0-	-6980	-0-		9897 3	1444 9	Y	1313 1325 0	1 8 24
01		18538 X	13416	-0-	-5122	-0-		11528 3 1068 9	820 4	Y	971 973 0	1 8 21

HATTIE 3			WELL #:	3H	RRCID ->	286240	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	10934	PERF.	11203 - 21639
08		37634 X	35934	-0-	-1700	-0-		1800 1 544 4	30311 3	Y	2981 3016 0	97
09		40101 X	40101	-0-	-0-	-0-		2166 1 776 4	33648 3	Y	3192 3166 0	123
10		36735 X	34236	-0-	-2499	-0-		2102 1 334 4	28725 3	Y	2795 2816 0	102
11		34380 X	31132	-0-	-3248	-0-		1938 1 209 4	26118 3	Y	2606 2587 0	121
12		41447 X	34371	-0-	-7076	-0-		2162 1 1883 4	27147 3	Y	2890 2826 0	185
01		41447 X	29551	-0-	-11896	-0-		1855 1 2159 4	22801 3	Y	2487 2491 0	181

LINDSAY 2			WELL #:	3H	RRCID ->	286271	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	11735	PERF.	12180 - 16182
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	135
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	135
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	135
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	135
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	135
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	135

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//	942623												
CBR 28		WELL #:	3H	RRCID ->	286282	COMPL. DATE	08/28/2014	TOTAL DEPTH	10631	PERF.	10976	- 14792			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE	
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	86				207	
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				207	
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				207	
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				207	
*12		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	2860 3	886 9	N	805	574 1			438	
*01		9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	8457 3	1222 9	N	1111	1151 1	1 8		397	

CBR 32		WELL #:	6H	RRCID ->	286283	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	10429	PERF.	10941	- 14943			
*08		7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	6236 3	42 4	N	1294	1454 1	1 8		325	
							1423 9								
*09		7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	6536 3	1396 9	N	1269	1116 1			478	
*10		7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	6558 3	1364 9	N	1240	1321 1	1 8		396	
*11		7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	6288 3	1311 9	N	1192	1316 1	5 8		267	
*12		8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	6809 3	30 4	N	1258	931 1	1 8		593	
							1384 9								
*01		8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	7119 3	1340 9	N	1218	1241 1	1 8		569	

COVINGTON 46		WELL #:	2H	RRCID ->	286298	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	9934	PERF.	10422	- 14238			
*08		7006 X	5852	-0-	-1154	-0-	5248 3	604 9	Y	549	556 0	1 8		425	
*09		6780 X	3285	-0-	-3495	-0-	2966 3	319 9	Y	290	316 0			399	
*10		6231 X	4867	-0-	-1364	-0-	4352 3	515 9	Y	468	449 0			418	
*11		5880 X	4982	-0-	-898	-0-	4497 3	485 9	Y	441	431 0	2 8		426	
*12		5859 X	4976	-0-	-883	-0-	4393 3	583 9	Y	530	519 0			437	
01		5859 X	4941	-0-	-918	-0-	4332 3	609 9	Y	554	552 0			439	

LINDSAY 10		WELL #:	8H	RRCID ->	286299	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	11883	- 15953			
*08		6076 X	137	-0-	-5939	-0-	84 1	53 9	Y	48	48 0			278	
*09		5880 X	1849	-0-	-4031	-0-	732 1	807 3	Y	260	324 0			214	
							24 4	286 9							
*10		6076 X	4716	-0-	-1360	-0-	823 1	3125 3	Y	668	668 0			214	
							33 4	735 9							
*11		3750 X	3605	-0-	-145	-0-	842 1	1992 3	Y	698	452 0	1 8		459	
							3 4	768 9							
*12		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	823 1	3344 3	Y	165	221 0			403	
							4 4	182 9							
01		4712 X	2351	-0-	-2361	-0-	571 1	1478 3	Y	270	437 0			236	
							5 4	297 9							

CBR 22		WELL #:	17H	RRCID ->	286300	COMPL. DATE	04/01/2017	TOTAL DEPTH	11045	PERF.	11021	- 15805			
*08		8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-			Y	762	764 0	1 8		24	
*09		8148 X	8148	-0-	-0-	-0-			Y	680	667 0			37	
*10		8401 X	7081	-0-	-1320	-0-	7400 3	748 9	Y	544	547 0			34	
*11		7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	6711 3	615 9	Y	559	541 0	1 8		51	
*12		8432 X	3806	-0-	-4626	-0-	3495 3	311 9	Y	283	262 0			72	
01		8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-			Y	-0-	26 0			46	

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC RED BLUFF 13		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623			ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 5H			RRCID -> 286303	COMPL. DATE 01/25/2015	TOTAL DEPTH 10468	PERF.10969	-			14841			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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		
*08	4371 X	1409	-0-	-2962	-0-	973 3	3 4	N	394	365 1	1 8	528			
*09	4230 X	2725	-0-	-1505	-0-	433 9	702 9	N	638	692 1		474			
*10	4371 X	1420	-0-	-2951	-0-	2023 3	840 3	N	527	740 1		261			
*11	1380 X	1235	-0-	-145	-0-	620 3	36 4	N	526	375 1	2 8	410			
*12	2821 X	2208	-0-	-613	-0-	579 9	1513 3	N	603	757 1		256			
01	2821 X	2537	-0-	-284	-0-	663 9	1951 3	N	511	389 1		378			
ROBINSON 5		WELL #: 6H			RRCID -> 286304	COMPL. DATE 03/20/2016	TOTAL DEPTH 10987	PERF.11062	-			15388			
*08	4061 X	1790	-0-	-2271	-0-	1446 3	344 9	N	313	902 1		48			
*09	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	5199 3	1233 9	N	1121	684 1	1 8	484			
*10	8649 X	5726	-0-	-2923	-0-	4576 3	1150 9	N	1045	1288 1	1 8	240			
*11	8370 X	5641	-0-	-2729	-0-	4467 3	1174 9	N	1067	754 1	5 8	548			
*12	8649 X	7326	-0-	-1323	-0-	5910 3	1416 9	N	1287	1517 1	1 8	317			
01	6634 X	2617	-0-	-4017	-0-	2085 3	3 4	N	481	362 1		436			
RED BLUFF 7		WELL #: 1H			RRCID -> 286305	COMPL. DATE 11/05/2014	TOTAL DEPTH 10684	PERF.10972	-			14602			
*08	3162 X	2105	-0-	-1057	-0-	886 1	839 3	N	345	1 8		611			
*09	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	380 9	898 1	N	514	728 1		397			
*10	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	565 9	785 1	N	538	712 1		223			
*11	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	592 9	818 1	N	521	373 1	2 8	369			
*12	3720 X	478	-0-	-3242	-0-	573 9	131 1	N	76			445			
*01	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	84 9	667 1	N	900	949 1	1 8	395			
LINDSAY 9		WELL #: 3H			RRCID -> 286306	COMPL. DATE 12/18/2015	TOTAL DEPTH 11369	PERF.11738	-			15362			
08	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-	83 0		-0-			
*09	4440 X	22	-0-	-4418	-0-	22 3		Y	-0-			-0-			
*10	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			Y	-0-			-0-			
*11	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-			Y	-0-			-0-			
*12	4309 X	3217	-0-	-1092	-0-	2808 3	409 9	Y	372	303 0		69			
*01	649 X	649	-0-	-0-	-0-	615 3	2 4	Y	29	92 0		6			
LINDSAY 9		WELL #: 4H			RRCID -> 286307	COMPL. DATE 12/18/2015	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11846	-			15848			
*08	29078 X	4123	-0-	-24955	-0-	3423 3	36 4	Y	604	592 0		86			
*09	28140 X	4058	-0-	-24082	-0-	664 9	3401 3	Y	562	577 0		71			
*10	29078 X	4099	-0-	-24979	-0-	618 9	3316 3	Y	669	602 0		138			
*11	24690 X	2532	-0-	-22158	-0-	736 9	1909 3	Y	528	562 0	1 8	103			
*12	27962 X	2588	-0-	-25374	-0-	581 9	1999 3	Y	496	507 0		92			
01	28768 X	3028	-0-	-25740	-0-	546 9	2040 3	Y	653	602 0		143			

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 41-44C		//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3H		RRCID -> 286360	COMPL. DATE 03/26/2019	TOTAL 2679	DEPTH 2676	PERF. 0	10320	10738	- 20829			
*08	33542 X	27744	-0-	-5798	-0-	24790 2947	3 9	7	4	Y	2679	2676	0	3 8 75
*09	32460 X	25479	-0-	-6981	-0-	22959	3	2520	9	Y	2291	2299	0	1 8 66
*10	33542 X	27133	-0-	-6409	-0-	24370	3	2763	9	Y	2512	2505	0	1 8 72
*11	27795 X	27795	-0-	-0-	-0-	25296	3	2499	9	Y	2272	2279	0	10 8 55
*12	27745 X	21554	-0-	-6191	-0-	19549 1949	3 9	56	4	Y	1772	1794	0	1 8 32
01	27745 X	21238	-0-	-6507	-0-	19270 1486	3 9	482	4	Y	1351	1352	0	1 8 30
COVINGTON 46		WELL #: 3H		RRCID -> 286362	COMPL. DATE 01/16/2015	TOTAL 1695	DEPTH 1655	PERF. 0	10057	10510	- 14788			
*08	11811 X	9897	-0-	-1914	-0-	8032	3	1865	9	Y	1695	1655	0	2 8 183
*09	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	8009	3	1561	9	Y	1419	1437	0	1 8 164
*10	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	7560	3	1561	9	Y	1419	1424	0	1 8 158
*11	9570 X	8228	-0-	-1342	-0-	6851	3	1377	9	Y	1252	1232	0	6 8 172
*12	9889 X	7603	-0-	-2286	-0-	6208	3	1395	9	Y	1268	1268	0	1 8 171
01	9889 X	9665	-0-	-224	-0-	7646 2016	3 9	3	4	Y	1833	1760	0	1 8 243
CIRCE STATE 28		WELL #: 1H		RRCID -> 286372	COMPL. DATE 10/01/2015	TOTAL 357	DEPTH 346	PERF. 0	11377	11620	- 16050			
08	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	122 47	1 4	3986	3	Y	357	346	0	3 8 51
09	4320 X	4116	-0-	-204	-0-	129 13	1 4	3202	3	Y	702	619	0	134
10	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	158 3	1 4	3563	3	Y	1197	862	0	2 8 467
11	4380 X	4104	-0-	-276	-0-	162 6	1 4	3213	3	Y	657	954	0	170
12	4557 X	4459	-0-	-98	-0-	179 13	1 4	3438	3	Y	754	612	0	18 8 294
01	5053 X	3886	-0-	-1167	-0-	147 9	1 4	2710	3	Y	927	1020	0	14 8 187
LINDSAY 16		WELL #: 6H		RRCID -> 286379	COMPL. DATE 07/10/2016	TOTAL 461	DEPTH 477	PERF. 0	12175	12562	- 16964			
*02	19287 X	19287	-0-	-0-	-0-	854 507	1 9	17926	3	Y	461	477	0	1 8 177
03	22444 X	21215	-0-	-1229	-0-	946 530	1 9	19739	3	Y	482	495	0	1 8 163
04	21390 X	20748	-0-	-642	-0-	915 878	1 9	18955	3	Y	798	712	0	1 8 248
05	22103 X	20961	-0-	-1142	-0-	946 490	1 9	19525	3	Y	445	439	0	1 8 253
06	21330 X	19706	-0-	-1624	-0-	890 350	1 9	18466	3	Y	318	353	0	1 8 217
07	21483 X	21456	-0-	-27	-0-	919 619	1 9	19918	3	Y	563	521	0	259
*08	20460 X	18191	-0-	-2269	-0-	886 877	1 9	16428	3	Y	797	775	0	1 8 280
*09	19800 X	-0-	-0-	-19800	-0-					Y	-0-	63	0	217
*10	20460 X	-0-	-0-	-20460	-0-					Y	-0-			217
*11	19800 X	-0-	-0-	-19800	-0-					Y	111	217	0	111
*12	20460 X	9900	-0-	-10560	-0-	490 69	1 9	9341	3	Y	63	1	8	173
01	18166 X	3660	-0-	-14506	-0-	342 117	1 9	3201	3	Y	106	1	8	278

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 41-44F		WELL #: 6H		RRCID -> 286548		COMPL. DATE 03/30/2019		TOTAL DEPTH 10368		PERF.10815		- 20860		
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)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*08	27380 X	27380	-0-	-0-	-0-	23004	3	4376	9	Y	3978	3969	0	2 8 111
*09	24072 X	24072	-0-	-0-	-0-	20432	3	3640	9	Y	3309	3324	0	1 8 95
*10	25784 X	25784	-0-	-0-	-0-	21837	3	3947	9	Y	3588	3579	0	1 8 103
*11	28435 X	28435	-0-	-0-	-0-	24367	3	4068	9	Y	3698	3697	0	14 8 90
*12	27373 X	20150	-0-	-7223	-0-	17172	3	2978	9	Y	2707	2746	0	2 8 49
01	27373 X	19318	-0-	-8055	-0-	16555	3	2763	9	Y	2512	2504	0	2 8 55

CBR 41-44G		WELL #: 7H		RRCID -> 286549		COMPL. DATE 03/28/2019		TOTAL DEPTH 10245		PERF.10783		- 20814		
08	17205 X	-0-	-0-	-17205	-0-					Y	-0-			-0-
*09	16650 X	9736	-0-	-6914	-0-	8448	3	81	4	Y	1097	1065	0	1 8 31
						1207	9							
*10	17205 X	13418	-0-	-3787	-0-	11792	3	1626	9	Y	1478	1466	0	1 8 42
*11	13972 X	13972	-0-	-0-	-0-	12447	3	1525	9	Y	1386	1384	0	10 8 34
*12	12288 X	12288	-0-	-0-	-0-	11058	3	12	4	Y	1107	1120	0	1 8 20
						1218	9							
01	13423 X	12132	-0-	-1291	-0-	10676	3	189	4	Y	1152	1146	0	1 8 25
						1267	9							

LINDSAY 9		WELL #: 1H		RRCID -> 286551		COMPL. DATE 09/26/2015		TOTAL DEPTH 11446		PERF.12635		- 15893		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LINDSAY 10-15I-55-1		WELL #: 424H		RRCID -> 286613		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 11538		PERF.11723		- 19231		
*08	13690 X	13690	-0-	-0-	-0-	139	1	12356	3	Y	1078	1065	0	2 8 18
						9	4	1186	9					
*09	18187 X	18187	-0-	-0-	-0-	183	1	16424	3	Y	1436	1405	0	1 8 48
						1580	9							
*10	28634 X	28634	-0-	-0-	-0-	301	1	26217	3	Y	1924	1922	0	1 8 49
						2116	9							
*11	20106 X	20106	-0-	-0-	-0-	339	1	18184	3	Y	1439	1426	0	17 8 45
						1583	9							
*12	21452 X	21452	-0-	-0-	-0-	412	1	19835	3	Y	1095	1081	0	2 8 57
						1205	9							
01	28644 X	8182	-0-	-20462	-0-	229	1	7311	3	Y	581	580	0	1 8 57
						3	4	639	9					

CBR 4		WELL #: 2H		RRCID -> 286673		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 10876		PERF.11398		- 15270		
*08	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			144
*09	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2340	3	398	9	N	362	350	1	156
*10	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	4424	3	903	9	N	821	713	1	264
*11	658 X	658	-0-	-0-	-0-	542	3	116	9	N	105	186	1	1 8 182
*12	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	1763	3	415	9	N	377			559
*01	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	3371	3	901	9	N	819	719	1	1 8 658

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 TITAN STATE 16 WELL #: 411H RRCID -> 286681 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11120 - 15505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	13640 X	-0-	-0-	-13640	-0-					Y	-0-					-0-
09	13260 X	-0-	-0-	-13260	-0-					Y	-0-					-0-
10	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	-0-					-0-
11	10320 X	1798	-0-	-8522	-0-	1014	1	378	3	Y	363	287	0			76
							7	4	399	9						
12	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	443	1	4504	3	Y	1325	1231	0	42	8	128
							17	4	1458	9						
01	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	585	1	5815	3	Y	1526	1444	0	47	8	163
							20	4	1679	9						

TITAN STATE 16 WELL #: 421H RRCID -> 286682 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595

08	10354 X	3815	-0-	-6539	-0-	1340	1	1718	3	Y	670	642	0	12	8	119
							20	4	737	9						
09	10020 X	3533	-0-	-6487	-0-	1526	1	1434	3	Y	514	488	0			145
							8	4	565	9						
10	10354 X	3390	-0-	-6964	-0-	1518	1	1189	3	Y	620	595	0	5	8	165
							1	4	682	9						
11	9030 X	1535	-0-	-7495	-0-	644	1	240	3	Y	592	633	0			124
							651	9								
12	62507 X	62507	-0-	-0-	-0-	5496	1	55776	3	Y	930	943	0	20	8	91
							212	4	1023	9						
01	60405 X	60405	-0-	-0-	-0-	5430	1	53916	3	Y	792	779	0	19	8	85
							188	4	871	9						

TITAN STATE 16 WELL #: 422H RRCID -> 286683 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663

08	8835 X	4654	-0-	-4181	-0-	1580	1	2027	3	Y	930	920	0	8	8	166
							24	4	1023	9						
09	8580 X	3166	-0-	-5414	-0-	1294	1	1215	3	Y	593	591	0			168
							5	4	652	9						
10	8742 X	3073	-0-	-5669	-0-	1389	1	1089	3	Y	540	561	0	3	8	144
							1	4	594	9						
11	6210 X	2145	-0-	-4065	-0-	1109	1	414	3	Y	553	581	0			116
							14	4	608	9						
12	6417 X	1506	-0-	-4911	-0-	78	1	814	3	Y	550	602	0	10	8	54
							9	4	605	9						
01	4650 X	1267	-0-	-3383	-0-	61	1	611	3	Y	530	515	0	12	8	57
							12	4	583	9						

MAC STATE 20 WELL #: 432H RRCID -> 286684 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779

08	15469 X	14266	-0-	-1203	-0-	1611	1	10447	3	N	1896	1875	0	13	8	226
							122	4	2086	9						
09	15060 X	12662	-0-	-2398	-0-	1591	1	9077	3	N	1780	1842	0			164
							36	4	1958	9						
10	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	2977	1	3913	3	N	361	366	0	15	8	144
							3	4	397	9						
11	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	2457	1	3595	3	N	990	842	0			292
							17	4	1089	9						
12	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	2683	1	4763	3	N	1202	1224	0	36	8	234
							406	4	1322	9						
01	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	2414	1	1674	3	N	894	869	0	16	8	243
							556	4	983	9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
ROBINSON 5		WELL #: 7H		RRCID -> 286686		COMPL. DATE 06/22/2016				TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M		CODE	AMT	CODE		
*08	5766 X	4443	-0-	-1323	-0-	3181	3	5	4	N	1143	1288	1	1	8	113
						1257	9									
*09	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	4834	3	19	4	N	994	719	1			388
						1093	9									
*10	4960 X	2232	-0-	-2728	-0-	1605	3	21	4	N	551	378	1			561
						606	9									
*11	8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	6583	3	25	4	N	1557	1652	1	6	8	460
						1713	9									
*12	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	5241	3	33	4	N	1305	1332	1	1	8	432
						1436	9									
*01	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	5257	3	49	4	N	1333	1520	1	1	8	244
						1466	9									

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 1H		RRCID -> 286687		COMPL. DATE 01/15/2015				TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760						
08	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	150	1	4263	3	Y	891	891	0			75
						30	4	980	9							
09	6540 X	4785	-0-	-1755	-0-	22	1	3718	3	Y	834	840	0			69
						128	4	917	9							
10	6758 X	5919	-0-	-839	-0-	51	1	4395	3	Y	1101	1055	0			115
						262	4	1211	9							
11	6540 X	4259	-0-	-2281	-0-	98	1	3062	3	Y	797	856	0			56
						222	4	877	9							
12	6107 X	5035	-0-	-1072	-0-	3	1	3393	3	Y	926	823	0			159
						620	4	1019	9							
01	5921 X	4579	-0-	-1342	-0-	3277	3	185	4	Y	1015	1035	0			139
						1117	9									

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 2H		RRCID -> 286688		COMPL. DATE 04/07/2015				TOTAL DEPTH 11306 PERF.11470 - 17801						
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2023 - WELL PLUGGED 8/18/2023																

MONROE STATE 32		WELL #: 1H		RRCID -> 286689		COMPL. DATE 04/02/2015				TOTAL DEPTH 10976 PERF.11120 - 15520						
08	9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	1260	1	7537	3	Y	756	802	0			113
						88	4	832	9							
09	17638 X	17638	-0-	-0-	-0-	1594	1	15104	3	Y	800	763	0			150
						60	4	880	9							
10	20441 X	20441	-0-	-0-	-0-	1813	1	17795	3	Y	743	753	0			140
						16	4	817	9							
11	21678 X	21678	-0-	-0-	-0-	1919	1	18876	3	Y	771	839	0			72
						35	4	848	9							
*12	18584 X	18584	-0-	-0-	-0-	1698	1	15985	3	Y	762	728	0			106
						63	4	838	9							
01	20429 X	-0-	-0-	-20429	-0-					Y	-0-					106

CBR 18		WELL #: 5H		RRCID -> 286690		COMPL. DATE 02/03/2016				TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15276						
*08	691 X	691	-0-	-0-	-0-	519	3	172	9	N	156	371	1			219
*09	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	1945	3	29	4	N	603	377	1	1	8	444
						663	9									
*10	162 X	162	-0-	-0-	-0-	42	3	3	4	N	106					550
						117	9									
*11	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	3878	3	11	4	N	538	753	1	9	8	326
						592	9									
*12	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	2697	3	36	4	N	741	954	1	1	8	112
						815	9									
*01	660 X	660	-0-	-0-	-0-	483	3	177	9	N	161					273

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 33-28F-56-1		WELL #: 431H		RRCID -> 286765		COMPL. DATE 10/08/2019		TOTAL DEPTH 10963		PERF.11120 - 21422					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
*08	71916 X	71916	-0-	-0-	-0-	66522 3	5394 9	Y	4904	4947 0	10 8	31			
*09	66435 X	66435	-0-	-0-	-0-	61280 3	5155 9	Y	4686	4669 0	3 8	45			
*10	70494 X	70296	-0-	-198	-0-	65013 3	5283 9	Y	4803	4688 0	2 8	158			
*11	68220 X	58447	-0-	-9773	-0-	53715 3	4732 9	Y	4302	4360 0	16 8	84			
*12	72021 X	72021	-0-	-0-	-0-	66600 3	5421 9	Y	4928	4965 0	3 8	44			
01	70494 X	54695	-0-	-15799	-0-	50298 3	260 4	Y	3761	3693 0	1 8	111			
						4137 9									

CBR 33-28C-56-1		WELL #: 412H		RRCID -> 286821		COMPL. DATE 06/05/2019		TOTAL DEPTH 10610		PERF.10706 - 21012					
*08	26288 X	14837	-0-	-11451	-0-	12862 3	1975 9	Y	1795	1816 0	2 8	11			
*09	25440 X	15883	-0-	-9557	-0-	13787 3	2096 9	Y	1905	1898 0		18			
*10	26288 X	15883	-0-	-10405	-0-	13954 3	1929 9	Y	1754	1714 0		58			
*11	17954 X	17954	-0-	-0-	-0-	15788 3	3 4	Y	1966	1982 0	3 8	39			
						2163 9									
*12	16988 X	16018	-0-	-970	-0-	13770 3	2248 9	Y	2044	2065 0		18			
*01	17882 X	17882	-0-	-0-	-0-	15882 3	3 4	Y	1815	1779 0		54			
						1997 9									

CBR 33-28A-56-1		WELL #: 401H		RRCID -> 286853		COMPL. DATE 09/18/2019		TOTAL DEPTH 10497		PERF.10690 - 20982					
*08	36301 X	26807	-0-	-9494	-0-	23078 3	3729 9	Y	3390	3429 0	5 8	22			
*09	35130 X	12739	-0-	-22391	-0-	11069 3	42 4	Y	1480	1488 0		14			
						1628 9									
*10	36301 X	11695	-0-	-24606	-0-	9799 3	14 4	Y	1711	1668 0	1 8	56			
						1882 9									
*11	29010 X	16452	-0-	-12558	-0-	13876 3	2576 9	Y	2342	2345 0	7 8	46			
*12	29977 X	20934	-0-	-9043	-0-	17056 3	316 4	Y	3238	3254 0	1 8	29			
						3562 9									
01	26815 X	17962	-0-	-8853	-0-	14659 3	523 4	Y	2527	2480 0	1 8	75			
						2780 9									

CBR 32		WELL #: 4H		RRCID -> 286871		COMPL. DATE 08/25/2015		TOTAL DEPTH 10469		PERF.10861 - 14981					
*08	7688 X	5651	-0-	-2037	-0-	4575 3	1076 9	Y	978	1113 1	1 8	270			
*09	7440 X	3550	-0-	-3890	-0-	2932 3	618 9	Y	562	344 1		488			
*10	6076 X	1663	-0-	-4413	-0-	1363 3	13 4	Y	261	373 1		376			
						287 9									
*11	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	5210 3	81 4	Y	1131	1113 1	6 8	388			
						1244 9									
*12	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	5200 3	19 4	Y	991	1139 1	1 8	239			
						1090 9									
01	5642 X	3676	-0-	-1966	-0-	3045 3	631 9	Y	574	370 1		443			

CBR 32		WELL #: 5H		RRCID -> 286872		COMPL. DATE 08/25/2015		TOTAL DEPTH 10498		PERF.10849 - 14969					
*08	8246 X	6001	-0-	-2245	-0-	5113 3	888 9	Y	807	733 1	1 8	472			
*09	8580 X	7631	-0-	-949	-0-	6545 3	1086 9	Y	987	1102 1		357			
*10	9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	8071 3	1177 9	Y	1070	1081 1	1 8	345			
*11	8580 X	7136	-0-	-1444	-0-	6073 3	1063 9	Y	966	1118 1	5 8	188			
*12	7874 X	7056	-0-	-818	-0-	6026 3	1030 9	Y	936	754 1	1 8	369			
01	9238 X	6945	-0-	-2293	-0-	6014 3	931 9	Y	846	764 1	1 8	450			

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 32		WELL #: 7H		RRCID -> 286874		COMPL. DATE 08/25/2015				TOTAL DEPTH 10516 PERF.10912 - 15032						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
*08	9920 X	8493	-0-	-1427	-0-	6925	3	88	4	Y	1345	1480	1	2	8	341
						1480	9									
*09	9390 X	7635	-0-	-1755	-0-	6413	3	1222	9	Y	1111	1074	1			378
*10	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	331	186	1			523
*11	8220 X	6912	-0-	-1308	-0-	5579	3	1333	9	Y	1212	1515	1	6	8	214
*12	8494 X	7988	-0-	-506	-0-	6556	3	56	4	Y	1251	1132	1	1	8	332
						1376	9									
01	8494 X	4671	-0-	-3823	-0-	3804	3	867	9	Y	788	748	1	1	8	371
PECOS STATE 46		WELL #: 6H		RRCID -> 286876		COMPL. DATE 12/23/2016				TOTAL DEPTH 10296 PERF.10133 - 14908						
*08	24893 X	-0-	-0-	-24893	-0-					Y	697	702	1	1	8	167
*09	24090 X	-0-	-0-	-24090	-0-					Y	1					168
*10	24893 X	16248	-0-	-8645	-0-	14858	3	1390	9	Y	1264	1226	1	1	8	205
*11	19530 X	16847	-0-	-2683	-0-	15810	3	1037	9	Y	943	767	1	6	8	375
*12	25966 X	25966	-0-	-0-	-0-	24495	3	1471	9	Y	1337	1391	1	1	8	320
01	16244 X	8082	-0-	-8162	-0-	7447	3	11	4	Y	567	612	1			275
						624	9									
CBR 33-28B-56-1		WELL #: 422H		RRCID -> 286892		COMPL. DATE 07/10/2019				TOTAL DEPTH 10817 PERF.11031 - 21237						
*08	32860 X	28116	-0-	-4744	-0-	24403	3	3713	9	Y	3375	3415	0	2	8	22
*09	31800 X	28643	-0-	-3157	-0-	24712	3	3931	9	Y	3574	3561	0	1	8	34
*10	32860 X	26340	-0-	-6520	-0-	22770	3	3570	9	Y	3245	3171	0	1	8	107
*11	29400 X	27877	-0-	-1523	-0-	25174	3	2703	9	Y	2457	2510	0	6	8	48
*12	30380 X	25468	-0-	-4912	-0-	22212	3	3256	9	Y	2960	2981	0	1	8	26
01	29605 X	25154	-0-	-4451	-0-	21809	3	3345	9	Y	3041	2977	0			90
CBR 18-19F		WELL #: 6H		RRCID -> 286923		COMPL. DATE 09/13/2019				TOTAL DEPTH 10506 PERF.10937 - 21134						
*08	27710 X	27710	-0-	-0-	-0-	22897	3	174	4	Y	4217	4223	0	3	8	53
						4639	9									
*09	23880 X	16176	-0-	-7704	-0-	13469	3	3	4	Y	2458	2453	0	1	8	57
						2704	9									
*10	25606 X	19184	-0-	-6422	-0-	15102	3	22	4	Y	3691	3645	0	1	8	102
						4060	9									
*11	26820 X	20634	-0-	-6186	-0-	16519	3	10	4	Y	3732	3688	0	11	8	135
						4105	9									
*12	27714 X	18675	-0-	-9039	-0-	15151	3	39	4	Y	3168	3234	0	1	8	68
						3485	9									
01	27714 X	-0-	-0-	-27714	-0-					Y	-0-	68	0			-0-
MEDICINE BOW 56-1-23		WELL #: 1H		RRCID -> 286940		COMPL. DATE 06/16/2017				TOTAL DEPTH 10962 PERF.11405 - 15377						
08	12524 X	11075	-0-	-1449	-0-	8663	3	2412	9	N	2193	2050	1			301
*09	12120 X	7255	-0-	-4865	-0-	5561	3	1694	9	N	1540	1656	1	1	8	184
*10	18578 X	18578	-0-	-0-	-0-	17603	3	975	9	N	886	738	1	1	8	331
*11	12120 X	-0-	-0-	-12120	-0-					N	-0-	194	1			137
*12	12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	-0-					137
01	12524 X	6272	-0-	-6252	-0-	4800	3	1472	9	N	1338	1125	1	1	8	349

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 GEORGE 1 WELL #: 451H RRCID -> 286968 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11758 - 13866

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	
08	12715 X	12715	-0-	-0-	-0-	661 1	11125 3	Y	549	535 0	50
						325 4	604 9				
09	12381 X	12381	-0-	-0-	-0-	685 1	10645 3	Y	614	627 0	37
						376 4	675 9				
10	11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	747 1	10209 3	Y	640	641 0	36
						193 4	704 9				
11	11070 X	9950	-0-	-1120	-0-	636 1	8578 3	Y	576	561 0	51
						102 4	634 9				
12	12803 X	9574	-0-	-3229	-0-	502 1	6301 3	Y	706	671 0	86
						1994 4	777 9				
01	12803 X	9936	-0-	-2867	-0-	487 1	5985 3	Y	711	729 0	68
						2682 4	782 9				

CBR 18-19H WELL #: 8H RRCID -> 286995 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10759 - 21043

*08	39296 X	39296	-0-	-0-	-0-	31234 3	136 4	Y	7205	7171 0	3 8	90
						7926 9						
*09	21960 X	11304	-0-	-10656	-0-	9340 3	26 4	Y	1762	1810 0	1 8	41
						1938 9						
*10	22692 X	13487	-0-	-9205	-0-	11063 3	44 4	Y	2164	2144 0	1 8	60
						2380 9						
*11	28290 X	12812	-0-	-15478	-0-	10501 3	4 4	Y	2097	2073 0	8 8	76
						2307 9						
*12	29233 X	13060	-0-	-16173	-0-	10693 3	31 4	Y	2124	2153 0	2 8	45
						2336 9						
01	29233 X	402	-0-	-28831	-0-	126 3	11 4	Y	241	264 0		22
						265 9						

CBR 18-19I WELL #: 9H RRCID -> 286996 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10678 PERF.11102 - 21202

*08	20832 X	12781	-0-	-8051	-0-	9474 3	10 4	Y	2997	2993 0	2 8	37
						3297 9						
*09	18720 X	4893	-0-	-13827	-0-	4152 3	3 4	Y	671	691 0	1 8	16
						738 9						
*10	19189 X	8759	-0-	-10430	-0-	7261 3	1498 9	Y	1362	1339 0	1 8	38
*11	18570 X	9976	-0-	-8594	-0-	8201 3	1775 9	Y	1614	1581 0	13 8	58
*12	12772 X	9913	-0-	-2859	-0-	8164 3	1749 9	Y	1590	1612 0	2 8	34
01	12772 X	4339	-0-	-8433	-0-	3390 3	13 4	Y	851	805 0	1 8	79
						936 9						

MAISIE STATE 10 WELL #: 1H RRCID -> 287007 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11800 - 16150

08	3782 X	2295	-0-	-1487	-0-	57 1	1879 3	Y	306	319 0		22
						22 4	337 9					
09	3690 X	2058	-0-	-1632	-0-	65 1	1682 3	Y	276	278 0		20
						7 4	304 9					
10	2387 X	2254	-0-	-133	-0-	81 1	1846 3	Y	295	275 0		40
						2 4	325 9					
11	2370 X	1916	-0-	-454	-0-	76 1	1494 3	Y	312	309 0		43
						3 4	343 9					
12	2325 X	2199	-0-	-126	-0-	92 1	1738 3	Y	329	338 0		34
						7 4	362 9					
01	2294 X	1962	-0-	-332	-0-	83 1	1502 3	Y	335	139 0		230
						8 4	369 9					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 18-19G		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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 #: 7H		RRCID -> 287014	COMPL. DATE 07/26/2019	TOTAL DEPTH 10672	PERF.10926	-		21238						
*08		28901 X	28901	-0-	-0-	25280 3549	3 9	72	4	Y	3226	3223	0	2	8	40
*09		20070 X	16971	-0-	-3099	14987 1978	3 9	6	4	Y	1798	1796	0			42
*10		22103 X	19245	-0-	-2858	17083 1978	3 9	25	4	Y	1943	1930	0	1	8	54
*11		27960 X	18980	-0-	-8980	16530 2426	3 9	24	4	Y	2205	2172	0	8	8	79
*12		28892 X	19705	-0-	-9187	17114 2573	3 9	18	4	Y	2339	2367	0	1	8	50
01		28892 X	8250	-0-	-20642	7158 1068	3 9	24	4	Y	971	931	0			90
		WELL #: 423H		RRCID -> 287426	COMPL. DATE 07/24/2019	TOTAL DEPTH 10698	PERF.10893	-		15766						
*08		12338 X	9774	-0-	-2564	363 10	1 4	8787	3	Y	558	593	0	1	8	23
*09		12250 X	12250	-0-	-0-	524 1033	1 9	10693	3	Y	939	900	0	1	8	61
*10		11421 X	11421	-0-	-0-	423 1045	1 9	9953	3	Y	950	936	0	1	8	74
*11		12034 X	12034	-0-	-0-	394 1018	1 9	10622	3	Y	925	957	0	6	8	36
*12		12648 X	7479	-0-	-5169	321 6	1 4	6496	3	Y	596	594	0	1	8	37
01		12648 X	5955	-0-	-6693	285 3	1 4	5040	3	Y	570	539	0			68
		WELL #: 404H		RRCID -> 287427	COMPL. DATE 07/25/2019	TOTAL DEPTH 10374	PERF.10640	-		15513						
*08		18228 X	10715	-0-	-7513	392 816	1 9	9507	3	Y	742	819	0	1	8	31
*09		19440 X	7067	-0-	-12373	297 715	1 9	6055	3	Y	650	638	0	1	8	42
*10		20088 X	15020	-0-	-5068	550 1508	1 9	12962	3	Y	1371	1305	0	1	8	107
*11		19440 X	15150	-0-	-4290	517 726	1 9	13907	3	Y	660	738	0	3	8	26
*12		16337 X	12312	-0-	-4025	547 707	1 9	11058	3	Y	643	629	0			40
01		15035 X	14918	-0-	-117	721 1429	1 9	12768	3	Y	1299	1183	0			156
		WELL #: 405H		RRCID -> 287428	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH 10311	PERF.10366	-		20700						
*08		19003 X	3891	-0-	-15112	128 653	1 9	3110	3	Y	594	655	0			25
*09		18390 X	4018	-0-	-14372	116 327	1 9	3575	3	Y	297	303	0			19
*10		18290 X	11788	-0-	-6502	430 3	1 4	9998	3	Y	1234	1156	0	1	8	96
*11		17700 X	12182	-0-	-5518	414 1319	1 9	10449	3	Y	1199	1245	0	3	8	47
*12		15175 X	15175	-0-	-0-	495 9	1 4	12553	3	Y	1925	1853	0			119
*01		11873 X	11873	-0-	-0-	471 826	1 9	10576	3	Y	751	780	0			90

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
PECOS STATE 39-46G-56-1		WELL #: 424H		RRCID -> 287430		COMPL. DATE 10/22/2019				TOTAL DEPTH 10619 PERF.10949 - 20987						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE		
*08	24753 X	24753	-0-	-0-	-0-	850	1	20609	3	Y	2971	3070	0	2	8	123
						26	4	3268	9							
*09	27121 X	27121	-0-	-0-	-0-	762	1	23476	3	Y	2604	2556	0	2	8	169
						19	4	2864	9							
*10	22351 X	18492	-0-	-3859	-0-	648	1	15065	3	Y	2526	2497	0	1	8	197
						2779	9									
*11	21630 X	21387	-0-	-243	-0-	696	1	17597	3	Y	2813	2891	0	8	8	111
						3094	9									
*12	22351 X	16144	-0-	-6207	-0-	548	1	13899	3	Y	1543	1558	0	1	8	95
						1697	9									
01	22351 X	18376	-0-	-3975	-0-	713	1	15998	3	Y	1514	1427	0	1	8	181
						1665	9									
PECOS STATE 39-46E-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 287444		COMPL. DATE 10/19/2019				TOTAL DEPTH 10512 PERF.10736 - 20861						
*08	32466 X	32466	-0-	-0-	-0-	1147	1	27840	3	Y	3163	3253	0	1	8	131
						3479	9									
*09	37810 X	37810	-0-	-0-	-0-	1088	1	33525	3	Y	2906	2847	0	1	8	189
						3197	9									
*10	26722 X	23099	-0-	-3623	-0-	829	1	19270	3	Y	2727	2702	0	1	8	213
						3000	9									
*11	25860 X	22962	-0-	-2898	-0-	766	1	19366	3	Y	2573	2681	0	3	8	102
						2830	9									
*12	28900 X	28900	-0-	-0-	-0-	969	1	24595	3	Y	3033	2948	0			187
						3336	9									
01	26722 X	17730	-0-	-8992	-0-	690	1	15505	3	Y	1395	1415	0			167
						1535	9									
LINDSAY 10-15M-55-1		WELL #: 415H		RRCID -> 287720		COMPL. DATE 09/01/2019				TOTAL DEPTH 11456 PERF.11784 - 19101						
*08	16027 X	12664	-0-	-3363	-0-	150	1	12230	3	Y	258	260	0	3	8	7
						284	9									
*09	15510 X	9664	-0-	-5846	-0-	105	1	9135	3	Y	385	377	0	1	8	14
						424	9									
*10	15407 X	12459	-0-	-2948	-0-	127	1	10833	3	Y	1350	1308	0	1	8	55
						14	4	1485	9							
*11	14910 X	10242	-0-	-4668	-0-	118	1	8674	3	Y	1318	1339	0	8	8	26
						1450	9									
*12	12679 X	10579	-0-	-2100	-0-	129	1	9060	3	Y	1261	1251	0	1	8	35
						3	4	1387	9							
01	12679 X	6487	-0-	-6192	-0-	93	1	5394	3	Y	905	885	0	1	8	54
						4	4	996	9							
LINDSAY 10-15N-55-1		WELL #: 403H		RRCID -> 287721		COMPL. DATE 09/01/2019				TOTAL DEPTH 11305 PERF.11637 - 18958						
*08	26257 X	18189	-0-	-8068	-0-	196	1	15929	3	Y	1865	1869	0	3	8	49
						12	4	2052	9							
*09	25410 X	23772	-0-	-1638	-0-	243	1	21188	3	Y	2128	2098	0	1	8	78
						2341	9									
*10	28671 X	28671	-0-	-0-	-0-	304	1	25848	3	Y	2290	2274	0	1	8	93
						2519	9									
*11	24780 X	22220	-0-	-2560	-0-	288	1	21268	3	Y	604	673	0	12	8	12
						664	9									
*12	24933 X	24933	-0-	-0-	-0-	321	1	22503	3	Y	1917	1875	0	2	8	52
						2109	9									
01	28675 X	21763	-0-	-6912	-0-	340	1	19733	3	Y	1530	1489	0	1	8	92
						7	4	1683	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//	942623												
CBR 41-44J-56-1		WELL #:	417H	RRCID ->	288100	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL	DEPTH	10367	PERF.	10827	-	21197	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
*08	33406 X	33406	-0-	-0-	-0-	27656 3	5750 9	Y	5227	5191 0	4 8	129			
*09	31162 X	31162	-0-	-0-	-0-	25614 3	5548 9	Y	5044	5066 0	1 8	106			
*10	30841 X	30841	-0-	-0-	-0-	25507 3	5334 9	Y	4849	4869 0	2 8	84			
*11	30227 X	30227	-0-	-0-	-0-	25078 3	5149 9	Y	4681	4664 0	21 8	80			
*12	30568 X	30568	-0-	-0-	-0-	25458 3	5110 9	Y	4645	4659 0	3 8	63			
*01	30626 X	30626	-0-	-0-	-0-	25674 3	4952 9	Y	4502	4399 0	1 8	165			

CBR 41-44I-56-1		WELL #:	423H	RRCID ->	288116	COMPL. DATE	10/02/2019	TOTAL	DEPTH	10508	PERF.	10844	-	21224	
*08	21536 X	21536	-0-	-0-	-0-	20632 3	904 9	Y	822	815 0	2 8	20			
*09	19350 X	19169	-0-	-181	-0-	18454 3	3 4	Y	647	652 0	1 8	14			
						712 9									
*10	20894 X	19663	-0-	-1231	-0-	19063 3	600 9	Y	545	549 0	1 8	9			
*11	20850 X	20147	-0-	-703	-0-	19832 3	315 9	Y	286	278 0	12 8	5			
*12	21545 X	21098	-0-	-447	-0-	20842 3	256 9	Y	233	234 0	1 8	3			
01	21545 X	20024	-0-	-1521	-0-	19824 3	200 9	Y	182	178 0		7			

CBR 41-44K-56-1		WELL #:	404H	RRCID ->	288117	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL	DEPTH	10186	PERF.	10529	-	20880	
*08	15774 X	15774	-0-	-0-	-0-	12221 3	3553 9	Y	3230	3201 0	4 8	80			
*09	15579 X	15579	-0-	-0-	-0-	12028 3	3551 9	Y	3228	3239 0	1 8	68			
*10	15820 X	15820	-0-	-0-	-0-	11851 3	3969 9	Y	3608	3611 0	2 8	63			
*11	15490 X	15490	-0-	-0-	-0-	11450 3	4040 9	Y	3673	3653 0	20 8	63			
*12	13551 X	13551	-0-	-0-	-0-	9768 3	3783 9	Y	3439	3452 0	3 8	47			
*01	16314 X	16314	-0-	-0-	-0-	12531 3	3783 9	Y	3439	3359 0	1 8	126			

CBR 35-38-56-1		WELL #:	402H	RRCID ->	288126	COMPL. DATE	10/28/2019	TOTAL	DEPTH	10575	PERF.	10618	-	18384	
*08	20863 X	18341	-0-	-2522	-0-	17006 3	1335 9	Y	1214	1217 0	2 8	22			
*09	19860 X	19309	-0-	-551	-0-	17492 3	1817 9	Y	1652	1642 0	1 8	31			
*10	20150 X	17634	-0-	-2516	-0-	15758 3	1876 9	Y	1705	1710 0		26			
*11	19500 X	17559	-0-	-1941	-0-	15873 3	1686 9	Y	1533	1507 0	1 8	51			
*12	20150 X	11706	-0-	-8444	-0-	9922 3	1784 9	Y	1622	1630 0		43			
01	19964 X	14221	-0-	-5743	-0-	12886 3	1335 9	Y	1214	1189 0		68			

CBR 35-38-56-1		WELL #:	411H	RRCID ->	288127	COMPL. DATE	11/01/2019	TOTAL	DEPTH	10716	PERF.	11052	-	18453	
*08	15283 X	14271	-0-	-1012	-0-	12498 3	1773 9	Y	1612	1607 0	3 8	30			
*09	14940 X	14648	-0-	-292	-0-	12809 3	1839 9	Y	1672	1671 0		31			
*10	15841 X	14004	-0-	-1837	-0-	12079 3	1925 9	Y	1750	1754 0	1 8	26			
*11	15330 X	12887	-0-	-2443	-0-	11147 3	1740 9	Y	1582	1547 0	9 8	52			
*12	15841 X	12146	-0-	-3695	-0-	10655 3	1491 9	Y	1355	1370 0	1 8	36			
01	15128 X	1986	-0-	-13142	-0-	1480 3	506 9	Y	460	470 0		26			

CBR 35-38-56-1		WELL #:	412H	RRCID ->	288128	COMPL. DATE	10/31/2019	TOTAL	DEPTH	10677	PERF.	10711	-	18485	
*08	21576 X	18560	-0-	-3016	-0-	16297 3	2263 9	Y	2057	2047 0	3 8	38			
*09	20880 X	16906	-0-	-3974	-0-	14595 3	2311 9	Y	2101	2100 0		39			
*10	21266 X	17892	-0-	-3374	-0-	15024 3	6 4	Y	2602	2601 0	1 8	39			
						2862 9									
*11	19350 X	17150	-0-	-2200	-0-	13970 3	457 4	Y	2475	2420 0	12 8	82			
						2723 9									
*12	18569 X	18063	-0-	-506	-0-	15211 3	113 4	Y	2490	2504 0	1 8	67			
						2739 9									
01	18569 X	16702	-0-	-1867	-0-	14632 3	4 4	Y	1878	1839 0		106			
						2066 9									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 35-38-56-1		WELL #: 421H		RRCID -> 288129		COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL DEPTH 10887 PERF.11253 - 18714					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
*08	16789 X	16789	-0-	-0-	-0-	12666	3	4123	9	Y	3748	3742	0	2 8	69
*09	17381 X	17381	-0-	-0-	-0-	12886	3	4495	9	Y	4086	4079	0		76
*10	16049 X	16049	-0-	-0-	-0-	11708	3	4341	9	Y	3946	3962	0	1 8	59
*11	16226 X	16226	-0-	-0-	-0-	11773	3	4453	9	Y	4048	3965	0	8 8	134
*12	14935 X	14935	-0-	-0-	-0-	10577	3	3	4	Y	3959	3986	0	1 8	106
01	13671 X	7600	-0-	-6071	-0-	5006	3	2594	9	Y	2358	2331	0		133
CBR 35-38-56-1		WELL #: 422H		RRCID -> 288130		COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL DEPTH 10857 PERF.10889 - 18652					
*08	19685 X	18206	-0-	-1479	-0-	15975	3	2231	9	Y	2028	2022	0	2 8	37
*09	18390 X	17152	-0-	-1238	-0-	14827	3	2325	9	Y	2114	2112	0		39
*10	18941 X	16285	-0-	-2656	-0-	14050	3	2235	9	Y	2032	2039	0	1 8	31
*11	17970 X	14798	-0-	-3172	-0-	13261	3	1537	9	Y	1397	1370	0	12 8	46
*12	18569 X	17678	-0-	-891	-0-	16215	3	1463	9	Y	1330	1339	0	1 8	36
*01	19343 X	19343	-0-	-0-	-0-	17591	3	1752	9	Y	1593	1539	0		90
CBR 35-38-56-1		WELL #: 401H		RRCID -> 288131		COMPL. DATE 11/07/2019				TOTAL DEPTH 10623 PERF.10980 - 18327					
*08	13837 X	13837	-0-	-0-	-0-	11311	3	2526	9	Y	2296	2284	0	5 8	42
*09	14817 X	14817	-0-	-0-	-0-	12206	3	2611	9	Y	2374	2371	0	1 8	44
*10	18676 X	18676	-0-	-0-	-0-	15288	3	3388	9	Y	3080	3075	0	3 8	46
*11	14708 X	14708	-0-	-0-	-0-	11800	3	2908	9	Y	2644	2581	0	22 8	87
*12	13578 X	3538	-0-	-10040	-0-	2760	3	778	9	Y	707	774	0	1 8	19
01	13578 X	7216	-0-	-6362	-0-	6389	3	827	9	Y	752	729	0		42
CY 41		WELL #: 424H		RRCID -> 288264		COMPL. DATE 10/03/2019				TOTAL DEPTH 10597 PERF.11073 - 16139					
*08	19981 X	19981	-0-	-0-	-0-	17063	3	2918	9	Y	2653	2621	0	2 8	65
*09	18420 X	17456	-0-	-964	-0-	14957	3	22	4	Y	2252	2269	0	1 8	47
*10	19034 X	17647	-0-	-1387	-0-	15096	3	2551	9	Y	2319	2325	0	1 8	40
*11	19260 X	17935	-0-	-1325	-0-	15082	3	2853	9	Y	2594	2576	0	13 8	45
*12	19902 X	17962	-0-	-1940	-0-	15202	3	18	4	Y	2493	2502	0	2 8	34
01	19902 X	17486	-0-	-2416	-0-	15291	3	2	4	Y	1994	1954	0	1 8	73
CY 41		WELL #: 416H		RRCID -> 288265		COMPL. DATE 10/01/2019				TOTAL DEPTH 10398 PERF.10867 - 15791					
*08	16191 X	16191	-0-	-0-	-0-	13743	3	2448	9	Y	2225	2207	0	3 8	55
*09	14402 X	14402	-0-	-0-	-0-	12150	3	35	4	Y	2015	2027	0	1 8	42
*10	14341 X	14341	-0-	-0-	-0-	12493	3	1848	9	Y	1680	1692	0	1 8	29
*11	14547 X	14547	-0-	-0-	-0-	12745	3	1802	9	Y	1638	1624	0	15 8	28
*12	15814 X	15814	-0-	-0-	-0-	14079	3	7	4	Y	1571	1576	0	2 8	21
*01	15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	13824	3	3	4	Y	1476	1442	0	1 8	54

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
FIVER STATE 18-27A-54-4		WELL #: 411H		RRCID -> 288270		COMPL. DATE 11/10/2019				TOTAL DEPTH 10656 PERF.10963 - 20959			
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
08	26350 X	12098 -0- -14252	-0-	1057 1	8131 3	Y	2551	2512	0	12	8	87	
				104 4	2806 9								
09	22080 X	20540 -0- -1540	-0-	1459 1	14063 3	Y	4511	4510	0			88	
				56 4	4962 9								
10	24888 X	24888 -0- -0-	-0-	2018 1	18059 3	Y	4359	4350	0	11	8	86	
				16 4	4795 9								
11	21510 X	20503 -0- -1007	-0-	1743 1	14099 3	Y	4157	4094	0			149	
				88 4	4573 9								
12	25567 X	25567 -0- -0-	-0-	2201 1	18377 3	Y	4121	4159	0	43	8	68	
				456 4	4533 9								
01	24893 X	13715 -0- -11178	-0-	1395 1	9783 3	Y	2240	2218	0	25	8	65	
				73 4	2464 9								
FIVER STATE 18-27B-54-4		WELL #: 421H		RRCID -> 288300		COMPL. DATE 11/12/2019				TOTAL DEPTH 10656 PERF.11094 - 21090			
08	8370 X	6209 -0- -2161	-0-	576 1	4436 3	Y	1036	1025	0	3	8	35	
				57 4	1140 9								
09	10033 X	10033 -0- -0-	-0-	783 1	7530 3	Y	1536	1541	0			30	
				30 4	1690 9								
10	10230 X	9926 -0- -304	-0-	838 1	7509 3	Y	1429	1428	0	3	8	28	
				7 4	1572 9								
11	9900 X	8120 -0- -1780	-0-	716 1	5788 3	Y	1456	1432	0			52	
				14 4	1602 9								
12	10354 X	8281 -0- -2073	-0-	731 1	6088 3	Y	1304	1326	0	8	8	22	
				28 4	1434 9								
01	10354 X	3787 -0- -6567	-0-	384 1	2699 3	Y	625	625	0	4	8	18	
				16 4	688 9								
BOOMER 33-56-1		WELL #: 413H		RRCID -> 288446		COMPL. DATE 12/28/2019				TOTAL DEPTH 10572 PERF.10886 - 15915			
*08	13423 X	10406 -0- -3017	-0-	8301 3	337 4	Y	1607	1621	0	2	8	10	
				1768 9									
*09	12990 X	11050 -0- -1940	-0-	9024 3	82 4	Y	1767	1759	0	1	8	17	
				1944 9									
*10	12772 X	12072 -0- -700	-0-	10197 3	3 4	Y	1702	1662	0	1	8	56	
				1872 9									
*11	11160 X	9018 -0- -2142	-0-	6800 3	19 4	Y	1999	2012	0	4	8	39	
				2199 9									
*12	11408 X	8110 -0- -3298	-0-	5862 3	70 4	Y	1980	2000	0	1	8	18	
				2178 9									
01	12059 X	6102 -0- -5957	-0-	4943 3	15 4	Y	1040	1027	0			31	
				1144 9									
CBR 33-28H-56-1		WELL #: 414H		RRCID -> 288447		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 10602 PERF.10884 - 21220			
*08	34286 X	18252 -0- -16034	-0-	15781 3	2471 9	Y	2246	2274	0	2	8	12	
*09	33180 X	26274 -0- -6906	-0-	21938 3	76 4	Y	3873	3852	0	1	8	32	
				4260 9									
*10	34286 X	21760 -0- -12526	-0-	18736 3	14 4	Y	2736	2716	0	1	8	51	
				3010 9									
*11	32760 X	28343 -0- -4417	-0-	24226 3	8 4	Y	3735	3744	0	16	8	26	
				4109 9									
*12	33852 X	33568 -0- -284	-0-	28375 3	5193 9	Y	4721	4702	0	3	8	42	
*01	31627 X	31627 -0- -0-	-0-	26646 3	4981 9	Y	4528	4488	0	2	8	80	

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 33-28E-56-1		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 423H		RRCID -> 288454		COMPL. DATE 12/31/2019				TOTAL DEPTH 10787 PERF.10979 - 21300						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
*08	29419 X	24276	-0-	-5143	-0-	20825	3	3451	9	Y	3137	3164	0	2	8	20
*09	21639 X	21639	-0-	-0-	-0-	18539	3	3100	9	Y	2818	2811	0			27
*10	22289 X	21923	-0-	-366	-0-	18918	3	3005	9	Y	2732	2669	0			90
*11	23490 X	21650	-0-	-1840	-0-	18700	3	2950	9	Y	2682	2715	0	4	8	53
*12	24273 X	20138	-0-	-4135	-0-	17274	3	2864	9	Y	2604	2633	0	1	8	23
01	24273 X	16201	-0-	-8072	-0-	14088	3	4	4	Y	1917	1883	0			57
						2109	9									
CBR 33-28G-56-1		WELL #: 424H		RRCID -> 288522		COMPL. DATE 11/03/2019				TOTAL DEPTH 10786 PERF.11149 - 21484						
*08	25358 X	14998	-0-	-10360	-0-	12673	3	3	4	Y	2111	2135	0	1	8	12
						2322	9									
*09	25530 X	24048	-0-	-1482	-0-	20485	3	59	4	Y	3185	3171	0			26
						3504	9									
*10	26381 X	15027	-0-	-11354	-0-	12988	3	2039	9	Y	1854	1844	0	1	8	35
*11	25530 X	25081	-0-	-449	-0-	21824	3	14	4	Y	2948	2951	0	12	8	20
						3243	9									
*12	30713 X	30713	-0-	-0-	-0-	26638	3	163	4	Y	3556	3543	0	2	8	31
						3912	9									
*01	27301 X	27301	-0-	-0-	-0-	23305	3	224	4	Y	3429	3398	0	1	8	61
						3772	9									
CBR 22		WELL #: 10H		RRCID -> 288900		COMPL. DATE 03/15/2017				TOTAL DEPTH 10906 PERF.10896 - 15680						
*08	12586 X	9449	-0-	-3137	-0-	7938	3	82	4	Y	1299	1368	0			66
						1429	9									
*09	12972 X	12972	-0-	-0-	-0-	10849	3	2123	9	Y	1930	1903	0			93
*10	12245 X	10684	-0-	-1561	-0-	9060	3	1624	9	Y	1476	1472	0			97
*11	9870 X	6505	-0-	-3365	-0-	5563	3	942	9	Y	856	865	0	2	8	86
*12	13392 X	4996	-0-	-8396	-0-	4266	3	730	9	Y	664	616	0			134
01	13392 X	1739	-0-	-11653	-0-	1249	3	490	9	Y	445	411	0			168
LINDSAY 3-10I-55-1		WELL #: 425H		RRCID -> 288902		COMPL. DATE 02/27/2020				TOTAL DEPTH 11691 PERF.11937 - 19511						
*08	30783 X	24338	-0-	-6445	-0-	234	1	21306	3	Y	2523	2517	0			66
						23	4	2775	9							
*09	29790 X	20718	-0-	-9072	-0-	214	1	17966	3	Y	2307	2309	0			64
						2538	9									
*10	22351 X	19979	-0-	-2372	-0-	212	1	17458	3	Y	2099	2096	0	1	8	66
						2309	9									
*11	23550 X	18170	-0-	-5380	-0-	219	1	15618	3	Y	2121	2152	0	5	8	30
						2333	9									
*12	24335 X	17836	-0-	-6499	-0-	206	1	15389	3	Y	2037	2000	0	1	8	66
						2241	9									
01	24335 X	16653	-0-	-7682	-0-	221	1	14398	3	Y	1849	1824	0	1	8	90
						2034	9									
LINDSAY 3-10H-55-1		WELL #: 414H		RRCID -> 288903		COMPL. DATE 02/26/2020				TOTAL DEPTH 11550 PERF.11742 - 18945						
*08	22630 X	17663	-0-	-4967	-0-	157	1	14310	3	Y	2749	2750	0	2	8	72
						172	4	3024	9							
*09	20490 X	16243	-0-	-4247	-0-	157	1	13172	3	Y	2575	2574	0	1	8	72
						81	4	2833	9							
*10	19561 X	11459	-0-	-8102	-0-	113	1	9258	3	Y	1898	1909	0	1	8	60
						2088	9									
*11	17100 X	15013	-0-	-2087	-0-	172	1	12219	3	Y	2384	2403	0	7	8	34
						2622	9									
*12	17670 X	11107	-0-	-6563	-0-	142	1	10572	3	Y	357	378	0	1	8	12
						393	9									
01	17670 X	12037	-0-	-5633	-0-	155	1	10138	3	Y	1541	1477	0	1	8	75
						49	4	1695	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 3-10J-55-1		WELL #: 403H		RRCID -> 288904		COMPL. DATE 02/27/2020				TOTAL DEPTH 11431 PERF.11721 - 18869			
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	* C	EOM BALANCE	
*08	34754 X	34754	-0-	-0-	-0-	338	1 30745	3 Y	3319	3307	0	5 8 86	
						20	4 3651	9					
*09	32400 X	28793	-0-	-3607	-0-	301	1 25279	3 Y	2921	2925	0	1 8 81	
						3213	9						
*10	36006 X	36006	-0-	-0-	-0-	389	1 31975	3 Y	3311	3285	0	2 8 105	
						3642	9						
*11	36524 X	36524	-0-	-0-	-0-	459	1 32657	3 Y	3098	3143	0	16 8 44	
						3408	9						
*12	34751 X	29735	-0-	-5016	-0-	354	1 26449	3 Y	2665	2621	0	2 8 86	
						2932	9						
01	36022 X	21469	-0-	-14553	-0-	296	1 19289	3 Y	1713	1714	0	1 8 84	
						1884	9						

LINDSAY 10-3I		WELL #: 2SR		RRCID -> 288958		COMPL. DATE 08/12/2018				TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 18862			
*08	18668 X	18668	-0-	-0-	-0-	235	1 15910	3 Y	2294	2285	0	2 8 53	
						2523	9						
*09	17564 X	17564	-0-	-0-	-0-	216	1 15067	3 Y	2074	2066	0	1 8 60	
						2281	9						
*10	18135 X	17745	-0-	-390	-0-	215	1 15188	3 Y	2129	2149	0	1 8 39	
						2342	9						
*11	17550 X	17000	-0-	-550	-0-	218	1 14464	3 Y	2107	2121	0	9 8 16	
						2318	9						
*12	18135 X	15600	-0-	-2535	-0-	209	1 13228	3 Y	1966	1956	0	1 8 25	
						2163	9						
01	18135 X	15363	-0-	-2772	-0-	240	1 13102	3 Y	1790	1788	0	1 8 26	
						52	4 1969	9					

LINDSAY 3-10K-55-1		WELL #: 415H		RRCID -> 289012		COMPL. DATE 02/24/2020				TOTAL DEPTH 11554 PERF.11987 - 17991			
*08	19592 X	11111	-0-	-8481	-0-	98	1 8912	3 Y	1766	1765	0	2 8 46	
						158	4 1943	9					
*09	18510 X	12068	-0-	-6442	-0-	115	1 9633	3 Y	2040	2028	0	1 8 57	
						76	4 2244	9					
*10	17856 X	12796	-0-	-5060	-0-	123	1 10140	3 Y	2301	2284	0	1 8 73	
						2	4 2531	9					
*11	15540 X	9688	-0-	-5852	-0-	108	1 7679	3 Y	1687	1730	0	6 8 24	
						45	4 1856	9					
*12	12865 X	12653	-0-	-212	-0-	141	1 10495	3 Y	1786	1751	0	1 8 58	
						52	4 1965	9					
01	12803 X	11371	-0-	-1432	-0-	147	1 9590	3 Y	1438	1425	0	1 8 70	
						52	4 1582	9					

LINDSAY 3-10M-55-1		WELL #: 404H		RRCID -> 289013		COMPL. DATE 02/23/2020				TOTAL DEPTH 11375 PERF.11868 - 18819			
*08	15717 X	7228	-0-	-8489	-0-	69	1 6265	3 Y	813	809	0	2 8 21	
						894	9						
*09	15210 X	12893	-0-	-2317	-0-	128	1 10708	3 Y	1870	1838	0	1 8 52	
						2057	9						
*10	15717 X	13332	-0-	-2385	-0-	129	1 10623	3 Y	2345	2322	0	1 8 74	
						2580	9						
*11	13281 X	13281	-0-	-0-	-0-	151	1 10760	3 Y	2149	2184	0	9 8 30	
						6	4 2364	9					
*12	13623 X	13623	-0-	-0-	-0-	149	1 11141	3 Y	2121	2081	0	1 8 69	
						2333	9						
01	13330 X	10418	-0-	-2912	-0-	131	1 8541	3 Y	1580	1571	0	1 8 77	
						8	4 1738	9					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 18-19K-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 289039		COMPL. DATE 02/10/2020				TOTAL DEPTH 10368 PERF.10654 - 21044					
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		
*08	27242 X	27242	-0-	-0-	-0-	969	1	22201	3	Y	3702	3690	0	3 8	80
						4072	9								
*09	25409 X	25409	-0-	-0-	-0-	939	1	20484	3	Y	3624	3595	0	1 8	108
						3986	9								
*10	25947 X	22545	-0-	-3402	-0-	868	1	18150	3	Y	3206	3189	0	1 8	124
						3527	9								
*11	25110 X	22202	-0-	-2908	-0-	848	1	17704	3	Y	3318	3223	0	16 8	203
						3650	9								
*12	25947 X	19998	-0-	-5949	-0-	788	1	16018	3	Y	2779	2898	0	2 8	82
						135	4	3057	9						
01	25947 X	-0-	-0-	-25947	-0-					Y	-0-	82	0		-0-
CBR 18-19L-56-1		WELL #: 426H		RRCID -> 289040		COMPL. DATE 02/09/2020				TOTAL DEPTH 10661 PERF.10935 - 21318					
*08	26288 X	24764	-0-	-1524	-0-	774	1	20447	3	Y	3221	3211	0	3 8	120
						3543	9								
*09	25440 X	24587	-0-	-853	-0-	770	1	20290	3	Y	3206	3240	0	1 8	85
						3527	9								
*10	26288 X	22009	-0-	-4279	-0-	768	1	17912	3	Y	3026	3021	0	3 8	87
						3329	9								
*11	24840 X	19121	-0-	-5719	-0-	828	1	15568	3	Y	2477	2401	0	10 8	153
						2725	9								
*12	25420 X	23627	-0-	-1793	-0-	771	1	19429	3	Y	3115	3162	0	2 8	104
						3427	9								
01	25420 X	5964	-0-	-19456	-0-	464	1	4643	3	Y	779	643	0		240
						857	9								
CBR 18-19N-56-1		WELL #: 416H		RRCID -> 289085		COMPL. DATE 02/09/2020				TOTAL DEPTH 10426 PERF.10794 - 21145					
*08	32829 X	29153	-0-	-3676	-0-	921	1	24345	3	Y	3534	3553	0	4 8	132
						3887	9								
*09	31770 X	29770	-0-	-2000	-0-	942	1	24794	3	Y	3667	3701	0	1 8	97
						4034	9								
*10	32829 X	28029	-0-	-4800	-0-	994	1	23185	3	Y	3500	3497	0		100
						3850	9								
*11	31230 X	13680	-0-	-17550	-0-	601	1	11286	3	Y	1630	1621	0	8 8	101
						1793	9								
*12	31899 X	27608	-0-	-4291	-0-	910	1	22949	3	Y	3404	3389	0	3 8	113
						5	4	3744	9						
01	30752 X	-0-	-0-	-30752	-0-					Y	-0-	113	0		-0-
CBR 40-56-1		WELL #: 411H		RRCID -> 289115		COMPL. DATE 01/27/2020				TOTAL DEPTH 10549 PERF.10648 - 15486					
*08	10630 X	10630	-0-	-0-	-0-	8585	3	2045	9	N	1859	1855	0	1 8	299
*09	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	422	1	6997	3	N	1635	1603	0		331
						1799	9								
*10	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	7218	3	1895	9	N	1723	1895	0		159
*11	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	6989	3	1586	9	N	1442	1487	0	3 8	111
*12	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	3541	3	870	9	N	791	771	0		131
*01	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	4453	3	905	9	N	823	747	0		207

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 6-7K-56-1		//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
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		
		WELL #:	456H	RRCID ->	289190	COMPL. DATE	04/16/2020	TOTAL DEPTH	11458	PERF.11900	- 22297
*08	70866 X	69947	-0-	-919	-0-	65400 3	136 4	Y	4010	3980 0	7 8 56
						4411 9					
*09	76594 X	76594	-0-	-0-	-0-	71590 3	259 4	Y	4314	4303 0	3 8 64
						4745 9					
*10	65441 X	52116	-0-	-13325	-0-	48869 3	3247 9	Y	2952	2990 0	3 8 23
*11	67680 X	63658	-0-	-4022	-0-	59532 3	26 4	Y	3727	3627 0	31 8 92
						4100 9					
*12	79877 X	79877	-0-	-0-	-0-	74538 3	26 4	Y	4830	4874 0	4 8 44
						5313 9					
01	79143 X	74609	-0-	-4534	-0-	70202 3	91 4	Y	3924	3883 0	85
						4316 9					
PECOS STATE 39-46H-56-1		WELL #:	425H	RRCID ->	289228	COMPL. DATE	12/11/2020	TOTAL DEPTH	10638	PERF.11123	- 21464
*08	34100 X	21682	-0-	-12418	-0-	18748 3	2934 9	Y	2667	2705 0	1 8 110
*09	33000 X	17181	-0-	-15819	-0-	14330 3	2851 9	Y	2592	2581 0	1 8 120
*10	30132 X	13555	-0-	-16577	-0-	11607 3	1948 9	Y	1771	1695 0	196
*11	27180 X	163	-0-	-27017	-0-	148 3	15 9	Y	14	125 0	85
*12	27363 X	27363	-0-	-0-	-0-	24211 3	3152 9	Y	2865	2811 0	2 8 137
*01	24399 X	24399	-0-	-0-	-0-	21392 3	3007 9	Y	2734	2758 0	1 8 112
PECOS STATE 39-46I-56-1		WELL #:	416H	RRCID ->	289229	COMPL. DATE	12/14/2020	TOTAL DEPTH	10552	PERF.10911	- 21238
*08	40703 X	31462	-0-	-9241	-0-	28116 3	3346 9	Y	3042	3018 0	10 8 97
*09	39390 X	33665	-0-	-5725	-0-	32324 3	1341 9	Y	1219	1238 0	4 8 74
*10	40176 X	36150	-0-	-4026	-0-	32127 3	4023 9	Y	3657	3655 0	5 8 71
*11	33990 X	27161	-0-	-6829	-0-	23852 3	3309 9	Y	3008	2911 0	35 8 133
*12	38453 X	38453	-0-	-0-	-0-	33332 3	5121 9	Y	4655	4559 0	5 8 224
01	36146 X	30673	-0-	-5473	-0-	26540 3	4133 9	Y	3757	3801 0	3 8 177
PECOS STATE 39-46J-56-1		WELL #:	426H	RRCID ->	289230	COMPL. DATE	12/14/2020	TOTAL DEPTH	10716	PERF.11134	- 21471
*08	42160 X	33636	-0-	-8524	-0-	27667 3	5969 9	Y	5426	5347 0	5 8 174
*09	40800 X	29303	-0-	-11497	-0-	22671 3	6632 9	Y	6029	5836 0	1 8 366
*10	41106 X	27440	-0-	-13666	-0-	22327 3	5113 9	Y	4648	4921 0	2 8 91
*11	35010 X	15926	-0-	-19084	-0-	13466 3	2460 9	Y	2236	2215 0	12 8 100
*12	35942 X	35942	-0-	-0-	-0-	29996 3	5946 9	Y	5405	5242 0	3 8 260
01	33635 X	27935	-0-	-5700	-0-	23458 3	4477 9	Y	4070	4137 0	1 8 192
PECOS STATE 39-46K-56-1		WELL #:	407H	RRCID ->	289231	COMPL. DATE	12/14/2020	TOTAL DEPTH	10418	PERF.10878	- 21228
*08	16275 X	14046	-0-	-2229	-0-	10915 3	3131 9	Y	2846	2796 0	2 8 91
*09	15750 X	11278	-0-	-4472	-0-	7974 3	3304 9	Y	3004	2912 0	183
*10	14476 X	14476	-0-	-0-	-0-	11233 3	43 4	Y	2909	3035 0	57
						3200 9					
*11	13590 X	7624	-0-	-5966	-0-	6045 3	10 4	Y	1426	1418 0	1 8 64
						1569 9					
*12	18007 X	18007	-0-	-0-	-0-	15042 3	2965 9	Y	2695	2625 0	4 8 130
01	14477 X	14453	-0-	-24	-0-	11748 3	2705 9	Y	2459	2471 0	2 8 116

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 10-15S-55-1		WELL #: 451H		RRCID -> 289366		COMPL. DATE 03/01/2020				TOTAL DEPTH 12282 PERF.12585 - 20197				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08	94612 X	58368	-0-	-36244	-0-	1070	1	56491	3	Y	691	692 0	4 8	20
						47	4	760	9					
*09	72990 X	65034	-0-	-7956	-0-	1328	1	63007	3	Y	635	624 0	2 8	29
						699	9							
*10	75423 X	55861	-0-	-19562	-0-	1243	1	53944	3	Y	609	623 0	2 8	13
						4	4	670	9					
*11	71100 X	38043	-0-	-33057	-0-	1537	1	35633	3	Y	773	727 0	12 8	47
						23	4	850	9					
*12	67208 X	40968	-0-	-26240	-0-	1625	1	38402	3	Y	829	833 0	2 8	41
						29	4	912	9					
01	67208 X	55873	-0-	-11335	-0-	2504	1	51709	3	Y	918	824 0	2 8	133
						650	4	1010	9					
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 403H		RRCID -> 289517		COMPL. DATE 12/09/2020				TOTAL DEPTH 10553 PERF.10998 - 18443				
*08	24977 X	24977	-0-	-0-	-0-	21329	3	209	4	Y	3126	3135 0	5 8	68
						3439	9							
*09	24360 X	20943	-0-	-3417	-0-	18105	3	2838	9	Y	2580	2575 0	1 8	72
						6805	3	1022	9	Y	929	973 0	1 8	27
*10	29326 X	7827	-0-	-21499	-0-					Y				27
*11	28380 X	-0-	-0-	-28380	-0-					Y	-0-	27 0		-0-
*12	29326 X	-0-	-0-	-29326	-0-					Y	-0-			-0-
01	24986 X	241	-0-	-24745	-0-	197	3	44	9	Y	40	35 0		5
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 404H		RRCID -> 289522		COMPL. DATE 12/12/2020				TOTAL DEPTH 10834 PERF.10801 - 18295				
*08	34444 X	34444	-0-	-0-	-0-	30308	3	4136	9	Y	3760	3749 0	6 8	124
*09	33180 X	31929	-0-	-1251	-0-	28332	3	3597	9	Y	3270	3295 0	2 8	97
*10	34286 X	33885	-0-	-401	-0-	30223	3	3662	9	Y	3329	3317 0	3 8	106
*11	33180 X	29275	-0-	-3905	-0-	26159	3	3116	9	Y	2833	2859 0	22 8	58
*12	34286 X	32148	-0-	-2138	-0-	28819	3	3329	9	Y	3026	3025 0	3 8	56
01	34286 X	21927	-0-	-12359	-0-	19708	3	6	4	Y	2012	1961 0	2 8	105
						2213	9							
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 423H		RRCID -> 289540		COMPL. DATE 12/10/2020				TOTAL DEPTH 10832 PERF.11249 - 18742				
*08	21762 X	7672	-0-	-14090	-0-	6520	3	1152	9	Y	1047	1087 0	2 8	23
*09	21060 X	1237	-0-	-19823	-0-	1143	3	94	9	Y	85	105 0	1 8	2
*10	21762 X	518	-0-	-21244	-0-	456	3	62	9	Y	56	55 0	1 8	2
*11	20250 X	-0-	-0-	-20250	-0-					Y	-0-	2 0		-0-
*12	19654 X	-0-	-0-	-19654	-0-					Y	-0-			-0-
01	7657 X	2140	-0-	-5517	-0-	1633	3	507	9	Y	461	407 0		54
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 413H		RRCID -> 289543		COMPL. DATE 12/10/2020				TOTAL DEPTH 10675 PERF.10984 - 18477				
*08	24118 X	20275	-0-	-3843	-0-	16592	3	3683	9	Y	3348	3352 0	3 8	73
*09	21360 X	19087	-0-	-2273	-0-	15512	3	3575	9	Y	3250	3231 0	1 8	91
*10	22072 X	18619	-0-	-3453	-0-	15012	3	3607	9	Y	3279	3274 0	1 8	95
*11	21360 X	12220	-0-	-9140	-0-	8896	3	3324	9	Y	3022	2947 0	10 8	160
*12	22637 X	22637	-0-	-0-	-0-	19289	3	3348	9	Y	3044	2798 0	1 8	405
01	20274 X	17359	-0-	-2915	-0-	14268	3	3091	9	Y	2810	2885 0	1 8	329

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 33-28J-56-1		WELL #: 403H		RRCID -> 289599		COMPL. DATE 02/24/2022				TOTAL DEPTH 10546 PERF.10756 - 20934					
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
08	40176 X	26327	-0-	-13849	-0-	22803	3	195	4	Y	3026	3062	0		17
						3329	9								
*09	38880 X	28764	-0-	-10116	-0-	23680	3	5084	9	Y	4622	4599	0	2 8	38
*10	40176 X	20359	-0-	-19817	-0-	17409	3	2950	9	Y	2682	2668	0	2 8	50
*11	38880 X	24013	-0-	-14867	-0-	20118	3	4	4	Y	3537	3536	0	27 8	24
						3891	9								
*12	36611 X	33201	-0-	-3410	-0-	27125	3	220	4	Y	5324	5296	0	5 8	47
						5856	9								
*01	31582 X	31582	-0-	-0-	-0-	25758	3	266	4	Y	5053	5008	0	3 8	89
						5558	9								

CBR 33-28L-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 289600		COMPL. DATE 03/01/2022				TOTAL DEPTH 10658 PERF.10833 - 21215					
08	31899 X	18981	-0-	-12918	-0-	14942	3	257	4	Y	3438	3460	0		19
						3782	9								
*09	28560 X	16616	-0-	-11944	-0-	13169	3	3447	9	Y	3134	3126	0	1 8	26
*10	29481 X	2798	-0-	-26683	-0-	2339	3	459	9	Y	417	435	0		8
*11	24630 X	9910	-0-	-14720	-0-	8202	3	1708	9	Y	1553	1545	0	5 8	11
*12	27867 X	27867	-0-	-0-	-0-	22526	3	112	4	Y	4754	4722	0	1 8	42
						5229	9								
*01	26401 X	26401	-0-	-0-	-0-	20954	3	130	4	Y	4834	4788	0	3 8	85
						5317	9								

PECOS 39		WELL #: 406H		RRCID -> 289604		COMPL. DATE 12/11/2020				TOTAL DEPTH 10400 PERF.10825 - 15865					
*08	26319 X	18946	-0-	-7373	-0-	16078	3	2868	9	Y	2607	2621	0	2 8	108
*09	25470 X	22042	-0-	-3428	-0-	19563	3	2479	9	Y	2254	2257	0	1 8	104
*10	20274 X	8168	-0-	-12106	-0-	6696	3	1472	9	Y	1338	1294	0		148
*11	19620 X	1811	-0-	-17809	-0-	1601	3	210	9	Y	191	94	0	1 8	244
*12	22785 X	-0-	-0-	-22785	-0-					Y	177	413	0		8
01	22785 X	-0-	-0-	-22785	-0-					Y	198	198	0		8

CBR 33-28I-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 289615		COMPL. DATE 02/18/2022				TOTAL DEPTH 10800 PERF.11055 - 21322					
08	40610 X	30336	-0-	-10274	-0-	27163	3	19	4	Y	2867	2904	0		16
						3154	9								
*09	39300 X	23896	-0-	-15404	-0-	23760	3	136	9	Y	124	139	0		1
*10	38657 X	18870	-0-	-19787	-0-	16174	3	2696	9	Y	2451	2405	0	1 8	46
*11	36840 X	29252	-0-	-7588	-0-	24921	3	4331	9	Y	3937	3941	0	15 8	27
*12	39441 X	39441	-0-	-0-	-0-	32940	3	6501	9	Y	5910	5883	0	2 8	52
*01	38966 X	38966	-0-	-0-	-0-	32827	3	6139	9	Y	5581	5533	0	2 8	98

CBR 35-38-56-1A		WELL #: 424H		RRCID -> 289616		COMPL. DATE 12/12/2020				TOTAL DEPTH 10789 PERF.11112 - 18605					
*08	20491 X	20416	-0-	-75	-0-	17050	3	3366	9	Y	3060	3076	0	2 8	101
*09	19830 X	18497	-0-	-1333	-0-	15190	3	3307	9	Y	3006	3017	0	1 8	89
*10	20491 X	19129	-0-	-1362	-0-	15762	3	3367	9	Y	3061	3052	0	1 8	97
*11	19830 X	16775	-0-	-3055	-0-	13879	3	2896	9	Y	2633	2668	0	8 8	54
*12	20491 X	18165	-0-	-2326	-0-	14988	3	3177	9	Y	2888	2887	0	1 8	54
01	20429 X	13359	-0-	-7070	-0-	11324	3	2035	9	Y	1850	1807	0	1 8	96

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 414H		RRCID -> 289642		COMPL. DATE 12/12/2020				TOTAL DEPTH 10647 PERF.10982 - 18475						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*08	25991 X	25991	-0-	-0-	-0-	21952	3	4039	9	Y	3672	3674	0	4	8	121
*09	24150 X	24107	-0-	-43	-0-	20142	3	5	4	Y	3600	3614	0	1	8	106
						3960	9									
*10	25301 X	25301	-0-	-0-	-0-	21239	3	4062	9	Y	3693	3679	0	2	8	118
*11	24150 X	23389	-0-	-761	-0-	19660	3	3729	9	Y	3390	3425	0	14	8	69
*12	26223 X	26223	-0-	-0-	-0-	22319	3	3904	9	Y	3549	3550	0	2	8	66
01	24955 X	19493	-0-	-5462	-0-	17016	3	2477	9	Y	2252	2200	0	1	8	117
BOOMER 33-56-1		WELL #: 404H		RRCID -> 289649		COMPL. DATE 11/22/2021				TOTAL DEPTH 10480 PERF.10754 - 15834						
08	23126 X	13966	-0-	-9160	-0-	11561	3	40	4	Y	2150	2169	0			12
						2365	9									
*09	22380 X	14911	-0-	-7469	-0-	11523	3	30	4	Y	3053	3039	0	1	8	25
						3358	9									
*10	23126 X	10024	-0-	-13102	-0-	8173	3	1851	9	Y	1683	1676	0	1	8	31
*11	18150 X	13088	-0-	-5062	-0-	10572	3	2516	9	Y	2287	2285	0	17	8	16
*12	18755 X	16716	-0-	-2039	-0-	13562	3	28	4	Y	2842	2829	0	4	8	25
						3126	9									
*01	15590 X	15590	-0-	-0-	-0-	13084	3	2506	9	Y	2278	2260	0	3	8	40
LINDSAY 10-15U-55-1		WELL #: 442H		RRCID -> 289657		COMPL. DATE 12/25/2020				TOTAL DEPTH 12034 PERF.12086 - 19749						
*08	122685 X	122685	-0-	-0-	-0-	1414	1	115049	3	Y	5656	5634	0	12	8	148
						6222	9									
*09	121936 X	121936	-0-	-0-	-0-	1320	1	115172	3	Y	4949	4913	0	3	8	181
						5444	9									
*10	116615 X	116615	-0-	-0-	-0-	1292	1	109945	3	Y	4889	4868	0	4	8	198
						5378	9									
*11	118710 X	93922	-0-	-24788	-0-	1194	1	88032	3	Y	4267	4348	0	33	8	84
						2	4	4694	9							
*12	126015 X	91075	-0-	-34940	-0-	1209	1	84841	3	Y	4568	4522	0	5	8	125
						5025	9									
01	126015 X	76024	-0-	-49991	-0-	1212	1	70278	3	Y	4087	3963	0	3	8	246
						38	4	4496	9							
YMC 9		WELL #: 416H		RRCID -> 289967		COMPL. DATE 08/22/2020				TOTAL DEPTH 10794 PERF.11106 - 16205						
*08	23343 X	18861	-0-	-4482	-0-	15503	3	384	4	Y	2704	2696	0	3	8	28
						2974	9									
*09	22590 X	17243	-0-	-5347	-0-	13759	3	766	4	Y	2471	2477	0			22
						2718	9									
*10	21576 X	16183	-0-	-5393	-0-	13399	3	6	4	Y	2525	2513	0	1	8	33
						2778	9									
*11	20880 X	11735	-0-	-9145	-0-	9818	3	4	4	Y	1739	1737	0	7	8	28
						1913	9									
*12	18910 X	9594	-0-	-9316	-0-	8211	3	60	4	Y	1203	1215	0	4	8	12
						1323	9									
01	18848 X	3063	-0-	-15785	-0-	2626	3	108	4	Y	299	303	0	2	8	6
						329	9									
CBR 9-4I-56-1		WELL #: 428H		RRCID -> 290032		COMPL. DATE 09/10/2020				TOTAL DEPTH 11001 PERF.11270 - 21656						
*08	58435 X	37441	-0-	-20994	-0-	33610	3	3831	9	Y	3483	3476	0	2	8	36
*09	47520 X	42197	-0-	-5323	-0-	38730	3	3467	9	Y	3152	3160	0			28
*10	52199 X	52199	-0-	-0-	-0-	47647	3	4552	9	Y	4138	4111	0	1	8	54
*11	36240 X	20121	-0-	-16119	-0-	18494	3	1627	9	Y	1479	1507	0	2	8	24
*12	43617 X	6095	-0-	-37522	-0-	5572	3	523	9	Y	475	493	0	1	8	5
01	52204 X	8405	-0-	-43799	-0-	8153	3	252	9	Y	229	228	0	1	8	5

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 9-4K-56-1		WELL #: 431H		RRCID -> 290034		COMPL. DATE 09/10/2020			TOTAL DEPTH 11351 PERF.11700 - 22086							
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	* CODE	EOM BALANCE			
*08	159526 X	119823	-0-	-39703	-0-	111622	3	8201	9	Y	7455	7437	0	10	8	76
*09	118260 X	115909	-0-	-2351	-0-	107864	3	8045	9	Y	7314	7324	0	1	8	65
*10	130324 X	40718	-0-	-89606	-0-	37203	3	32	4	Y	3166	3189	0	1	8	41
*11	126120 X	106492	-0-	-19628	-0-	98940	3	7552	9	Y	6865	6762	0	35	8	109
*12	134829 X	134829	-0-	-0-	-0-	125802	3	18	4	Y	8190	8206	0	8	8	85
01	119815 X	71107	-0-	-48708	-0-	65494	3	5613	9	Y	5103	5080	0	4	8	104
CBR 9-4L-56-1		WELL #: 451H		RRCID -> 290035		COMPL. DATE 09/11/2020			TOTAL DEPTH 11671 PERF.12117 - 22502							
*08	51708 X	33067	-0-	-18641	-0-	31715	3	1352	9	Y	1229	1226	0	6	8	13
*09	51106 X	51106	-0-	-0-	-0-	49185	3	1921	9	Y	1746	1744	0			15
*10	67869 X	67869	-0-	-0-	-0-	64089	3	3780	9	Y	3436	3405	0	1	8	45
*11	54059 X	54059	-0-	-0-	-0-	51952	3	2107	9	Y	1915	1914	0	16	8	30
*12	52824 X	26356	-0-	-26468	-0-	25313	3	1043	9	Y	948	966	0	2	8	10
01	67859 X	46428	-0-	-21431	-0-	44083	3	124	4	Y	2019	1986	0	2	8	41
LINDSAY 9-4B-55-1		WELL #: 401H		RRCID -> 290063		COMPL. DATE 02/06/2022			TOTAL DEPTH 11257 PERF.11566 - 21947							
*08	46314 X	40425	-0-	-5889	-0-	31699	3	8726	9	Y	7933	7902	0	3	8	104
*09	45429 X	45429	-0-	-0-	-0-	35948	3	9481	9	Y	8619	8507	0	2	8	214
*10	46314 X	38803	-0-	-7511	-0-	30575	3	8228	9	Y	7480	7590	0	3	8	101
*11	43770 X	40541	-0-	-3229	-0-	31588	3	8953	9	Y	8139	8086	0	42	8	112
*12	46314 X	38326	-0-	-7988	-0-	29537	3	8789	9	Y	7990	8020	0	7	8	75
01	46314 X	33133	-0-	-13181	-0-	25445	3	7688	9	Y	6989	6975	0	6	8	83
LINDSAY 2		WELL #: 441H		RRCID -> 290065		COMPL. DATE 09/06/2020			TOTAL DEPTH 12169 PERF.12351 - 17047							
*08	67487 X	49144	-0-	-18343	-0-	47503	3	99	4	Y	1402	1424	0	4	8	15
*09	65310 X	56348	-0-	-8962	-0-	54135	3	18	4	Y	1995	1964	0	2	8	44
*10	63085 X	54006	-0-	-9079	-0-	51925	3	10	4	Y	1883	1898	0	2	8	27
*11	58950 X	31019	-0-	-27931	-0-	29724	3	13	4	Y	1165	1172	0	5	8	15
*12	58218 X	54982	-0-	-3236	-0-	53254	3	1728	9	Y	1571	1549	0	3	8	34
01	58218 X	50132	-0-	-8086	-0-	48311	3	4	4	Y	1652	1655	0	2	8	29
HERC STATE 6-15-54-4E		WELL #: 434H		RRCID -> 290089		COMPL. DATE 10/08/2020			TOTAL DEPTH 10930 PERF.11299 - 21610							
08	42811 X	42530	-0-	-281	-0-	2015	1	35246	3	Y	4416	4417	0	25	8	98
09	41640 X	37353	-0-	-4287	-0-	2126	1	30717	3	Y	3988	4011	0			75
10	42656 X	32487	-0-	-10169	-0-	123	4	4387	9							
11	54115 X	54115	-0-	-0-	-0-	2093	1	26264	3	Y	3734	3675	0	11	8	123
12	42532 X	32396	-0-	-10136	-0-	23	4	4107	9							
01	42532 X	20770	-0-	-21762	-0-	3198	1	45377	3	Y	4945	4697	0			371
						100	4	5440	9							
						2283	1	25673	3	Y	3947	4143	0	52	8	123
						98	4	4342	9							
						1406	1	17024	3	Y	2074	2075	0	29	8	93
						59	4	2281	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
HERC STATE 6-15-54-4D		WELL #: 413H		RRCID -> 290107		COMPL. DATE 10/08/2020				TOTAL DEPTH 10702 PERF.11094 - 21404						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
08	65441 X	52734	-0-	-12707	-0-	1283	1	41920	3	Y	8216	8293	0	28	8	183
						493	4	9038	9							
09	70830 X	56627	-0-	-14203	-0-	1811	1	45572	3	Y	8238	8267	0			154
						182	4	9062	9							
10	73191 X	25307	-0-	-47884	-0-	882	1	20054	3	Y	3958	3975	0	7	8	130
						17	4	4354	9							
11	71220 X	4299	-0-	-66921	-0-	165	1	3277	3	Y	526	617	0			39
						278	4	579	9							
12	68696 X	37427	-0-	-31269	-0-	1530	1	29080	3	Y	5786	5599	0	44	8	182
						452	4	6365	9							
01	58528 X	17680	-0-	-40848	-0-	751	1	13841	3	Y	2716	2754	0	21	8	123
						100	4	2988	9							

HERC STATE 6-15-54-4B		WELL #: 433H		RRCID -> 290108		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10915 PERF.11434 - 21737						
08	37355 X	22711	-0-	-14644	-0-	1087	1	18244	3	Y	2876	2895	0	16	8	59
						216	4	3164	9							
09	38520 X	31956	-0-	-6564	-0-	1754	1	25219	3	Y	4438	4382	0			115
						101	4	4882	9							
10	39804 X	29162	-0-	-10642	-0-	1509	1	23037	3	Y	4178	4180	0	10	8	103
						20	4	4596	9							
11	39120 X	37730	-0-	-1390	-0-	2054	1	30816	3	Y	4366	4296	0			173
						57	4	4803	9							
12	38626 X	30829	-0-	-7797	-0-	1863	1	23990	3	Y	4441	4428	0	38	8	148
						91	4	4885	9							
01	33252 X	33252	-0-	-0-	-0-	2241	1	26835	3	Y	3712	3683	0	47	8	130
						93	4	4083	9							

HERC STATE 6-15-54-4C		WELL #: 421H		RRCID -> 290110		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10816 PERF.11397 - 21652						
08	20460 X	12557	-0-	-7903	-0-	558	1	9341	3	Y	2317	2314	0	5	8	48
						109	4	2549	9							
09	19800 X	15175	-0-	-4625	-0-	828	1	11884	3	Y	2196	2187	0			57
						47	4	2416	9							
10	20460 X	14891	-0-	-5569	-0-	786	1	12005	3	Y	1900	1906	0	4	8	47
						10	4	2090	9							
11	19331 X	19331	-0-	-0-	-0-	1062	1	15957	3	Y	2075	2040	0			82
						29	4	2283	9							
12	19313 X	14228	-0-	-5085	-0-	848	1	10904	3	Y	2214	2208	0	14	8	74
						41	4	2435	9							
01	15686 X	15644	-0-	-42	-0-	1017	1	12185	3	Y	2182	2162	0	17	8	77
						42	4	2400	9							

HERC STATE 6-15-54-4A		WELL #: 412H		RRCID -> 290125		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10743 PERF.11275 - 21569						
08	45849 X	25490	-0-	-20359	-0-	1166	1	19572	3	Y	4109	4134	0	17	8	84
						232	4	4520	9							
09	44370 X	23383	-0-	-20987	-0-	1213	1	17468	3	Y	4197	4172	0			109
						85	4	4617	9							
10	45849 X	26518	-0-	-19331	-0-	1375	1	20990	3	Y	3759	3765	0	11	8	92
						18	4	4135	9							
11	38730 X	37615	-0-	-1115	-0-	2060	1	30932	3	Y	4151	4078	0			165
						57	4	4566	9							
12	40021 X	29423	-0-	-10598	-0-	1752	1	22530	3	Y	4226	4209	0	41	8	141
						492	4	4649	9							
01	29997 X	29997	-0-	-0-	-0-	1929	1	23113	3	Y	3917	3872	0	49	8	137
						646	4	4309	9							

PHANTOM (WOLF CAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 2			//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
			WELL #: 442H		RRCID -> 290330	COMPL. DATE 12/22/2020	TOTAL DEPTH 12293	PERF.12490	- 17266										
*08		62093 X	56582	-0-	-5511	-0-		53210	3	3372	9	N	3065	3075	0	5	8	237	
*09		60750 X	52221	-0-	-8529	-0-		49119	3	3102	9	N	2820	2902	0	2	8	153	
*10		62775 X	51852	-0-	-10923	-0-		48795	3	3057	9	N	2779	2677	0	2	8	253	
*11		60750 X	50850	-0-	-9900	-0-		47932	3	2918	9	N	2653	2776	0	21	8	109	
*12		60109 X	50381	-0-	-9728	-0-		47310	3	92	4	N	2708	2710	0	3	8	104	
		01	56575 X	40653	-0-	-15922	-0-	38424	3	11	4	N	2016	2016	0	2	8	102	
								2218	9										
MAHOGANY 13-24-56-1B			WELL #: 411H		RRCID -> 290363	COMPL. DATE 10/29/2021	TOTAL DEPTH 11148	PERF.11298	- 21324										
08		43741 X	38879	-0-	-4862	-0-		31728	3	7151	9	Y	6501	6517	0			30	
*09		42060 X	35873	-0-	-6187	-0-		29308	3	6565	9	Y	5968	5924	0	3	8	71	
*10		40982 X	38223	-0-	-2759	-0-		31296	3	6927	9	Y	6297	6330	0	4	8	34	
*11		38610 X	34267	-0-	-4343	-0-		27896	3	104	4	Y	5697	5675	0	8	8	48	
								6267	9										
*12		38874 X	33043	-0-	-5831	-0-		27042	3	16	4	Y	5441	5454	0	1	8	34	
								5985	9										
01		38874 X	32363	-0-	-6511	-0-		26314	3	6	4	Y	5494	5492	0	1	8	35	
								6043	9										
MAHOGANY 13-24-56-1C			WELL #: 422H		RRCID -> 290419	COMPL. DATE 02/25/2022	TOTAL DEPTH 11331	PERF.11515	- 21761										
08		39525 X	34284	-0-	-5241	-0-		29731	3	4553	9	Y	4139	4151	0			19	
*09		36990 X	30592	-0-	-6398	-0-		26542	3	4050	9	Y	3682	3655	0	2	8	44	
*10		36022 X	33797	-0-	-2225	-0-		29294	3	4503	9	Y	4094	4113	0	3	8	22	
*11		34110 X	32370	-0-	-1740	-0-		28154	3	4216	9	Y	3833	3817	0	6	8	32	
*12		34286 X	31667	-0-	-2619	-0-		27492	3	4175	9	Y	3795	3803	0			24	
01		34286 X	28539	-0-	-5747	-0-		24685	3	3854	9	Y	3504	3505	0	1	8	22	
MAHOGANY 13-24-56-1A			WELL #: 421H		RRCID -> 290420	COMPL. DATE 10/27/2021	TOTAL DEPTH 11316	PERF.11570	- 21571										
08		43617 X	35903	-0-	-7714	-0-		30257	3	160	4	Y	4987	5000	0			23	
								5486	9										
*09		41310 X	34368	-0-	-6942	-0-		29495	3	4873	9	Y	4430	4399	0	2	8	52	
*10		40858 X	36902	-0-	-3956	-0-		31192	3	5710	9	Y	5191	5212	0	3	8	28	
*11		36570 X	29442	-0-	-7128	-0-		24735	3	3	4	Y	4276	4262	0	6	8	36	
								4704	9										
*12		35898 X	29415	-0-	-6483	-0-		24598	3	15	4	Y	4365	4373	0			28	
								4802	9										
01		36890 X	30828	-0-	-6062	-0-		26710	3	5	4	Y	3739	3742	0	1	8	24	
								4113	9										
CBR 24-56-1G			WELL #: 424H		RRCID -> 290423	COMPL. DATE 05/20/2021	TOTAL DEPTH 11255	PERF.11813	- 16286										
08		24583 X	16836	-0-	-7747	-0-		13473	3	5	4	Y	3053	3063	0			22	
								3358	9										
*09		23790 X	14046	-0-	-9744	-0-		11529	3	2517	9	Y	2288	2289	0	1	8	20	
*10		18476 X	15496	-0-	-2980	-0-		13380	3	2116	9	Y	1924	1924	0	2	8	18	
*11		17880 X	13848	-0-	-4032	-0-		11040	3	2	4	Y	2551	2528	0	9	8	32	
								2806	9										
*12		18135 X	14623	-0-	-3512	-0-		11347	3	3276	9	Y	2978	2976	0	1	8	33	
01		16833 X	15406	-0-	-1427	-0-		11742	3	9	4	Y	3323	3326	0	1	8	29	
								3655	9										

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
MAHOGANY 13-24-56-1E		WELL #: 423H		RRCID -> 290432		COMPL. DATE 10/06/2021				TOTAL DEPTH 11306 PERF.11469 - 21581				
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				
08	35247 X	34025	-0-	-1222	-0-	29183 3	120 4	Y	4293	4308 0				
						4722 9								
*09	34110 X	32385	-0-	-1725	-0-	27900 3	4485 9	Y	4077	4071 0	1 8			
*10	35247 X	32783	-0-	-2464	-0-	28109 3	2 4	Y	4247	4240 0	2 8			
						4672 9								
*11	33090 X	28338	-0-	-4752	-0-	24393 3	3945 9	Y	3586	3567 0	15 8			
*12	34038 X	33366	-0-	-672	-0-	28921 3	4445 9	Y	4041	4039 0	2 8			
01	34038 X	34037	-0-	-1	-0-	30727 3	3310 9	Y	3009	3025 0	2 8			
MAHOGANY 13-24-56-1F		WELL #: 413H		RRCID -> 290433		COMPL. DATE 10/09/2021				TOTAL DEPTH 11075 PERF.11430 - 21404				
08	41912 X	41413	-0-	-499	-0-	34855 3	6558 9	Y	5962	5979 0				
*09	40560 X	40480	-0-	-80	-0-	34049 3	6431 9	Y	5846	5837 0	1 8			
*10	41912 X	39963	-0-	-1949	-0-	33302 3	6661 9	Y	6055	6046 0	2 8			
*11	40560 X	33261	-0-	-7299	-0-	27994 3	5267 9	Y	4788	4766 0	20 8			
*12	41912 X	37834	-0-	-4078	-0-	31448 3	126 4	Y	5691	5685 0	3 8			
						6260 9								
01	41819 X	34388	-0-	-7431	-0-	29320 3	26 4	Y	4584	4605 0	2 8			
						5042 9								
MAHOGANY 13-24-56-1D		WELL #: 412H		RRCID -> 290442		COMPL. DATE 10/14/2021				TOTAL DEPTH 11094 PERF.11274 - 21263				
08	45012 X	39786	-0-	-5226	-0-	33169 3	80 4	Y	5943	5964 0				
						6537 9								
*09	43560 X	36248	-0-	-7312	-0-	30271 3	5977 9	Y	5434	5428 0	1 8			
*10	45012 X	38468	-0-	-6544	-0-	31851 3	6617 9	Y	6015	6004 0	2 8			
*11	40590 X	31543	-0-	-9047	-0-	26263 3	5280 9	Y	4800	4781 0	16 8			
*12	41261 X	34822	-0-	-6439	-0-	28820 3	73 4	Y	5390	5387 0	3 8			
						5929 9								
01	39773 X	32592	-0-	-7181	-0-	27421 3	165 4	Y	4551	4569 0	2 8			
						5006 9								
FIVER STATE 18-27C-54-4		WELL #: 412H		RRCID -> 290550		COMPL. DATE 04/08/2021				TOTAL DEPTH 10622 PERF.10962 - 20961				
08	31000 X	17773	-0-	-13227	-0-	1740 1	13379 3	Y	2269	2241 0	8 8			
						158 4	2496 9							
09	27840 X	26466	-0-	-1374	-0-	2122 1	20412 3	Y	3500	3510 0				
						82 4	3850 9							
10	28768 X	25530	-0-	-3238	-0-	2218 1	19852 3	Y	3130	3128 0	8 8			
						17 4	3443 9							
11	28230 X	21331	-0-	-6899	-0-	1997 1	16144 3	Y	2873	2832 0				
						30 4	3160 9							
12	28737 X	28137	-0-	-600	-0-	2599 1	21721 3	Y	3228	3248 0	30 8			
						266 4	3551 9							
01	27342 X	18090	-0-	-9252	-0-	1997 1	14006 3	Y	1833	1813 0	20 8			
						71 4	2016 9							
FIVER STATE 18-27D-54-4		WELL #: 432H		RRCID -> 290555		COMPL. DATE 04/07/2021				TOTAL DEPTH 10846 PERF.10976 - 21124				
08	28954 X	18315	-0-	-10639	-0-	1738 1	13392 3	Y	2746	2709 0	10 8			
						164 4	3021 9							
09	30510 X	27939	-0-	-2571	-0-	2189 1	21051 3	Y	4171	4183 0				
						111 4	4588 9							
10	31527 X	28144	-0-	-3383	-0-	2409 1	21566 3	Y	3773	3773 0	8 8			
						19 4	4150 9							
11	30960 X	25178	-0-	-5782	-0-	2309 1	18660 3	Y	3795	3733 0				
						34 4	4175 9							
12	33690 X	33690	-0-	-0-	-0-	3081 1	25752 3	Y	4149	4181 0	35 8			
						293 4	4564 9							
01	28861 X	20052	-0-	-8809	-0-	2180 1	15298 3	Y	2292	2276 0	18 8			
						53 4	2521 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
FIVER STATE 18-27E-54-4		WELL #: 401H		RRCID -> 290556		COMPL. DATE 04/07/2021			TOTAL DEPTH 10461 PERF.10847 - 21169				
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		
08	35185 X	19100	-0-	-16085	-0-	1751 1 160 4	13453 3 3736 9	Y	3396	3353 0	18 8	116	
09	31080 X	31060	-0-	-20	-0-	2341 1 90 4	22540 3 6089 9	Y	5535	5543 0		108	
10	34140 X	34140	-0-	-0-	-0-	2832 1 22 4	25338 3 5948 9	Y	5407	5392 0	16 8	107	
11	32160 X	27825	-0-	-4335	-0-	2483 1 44 4	20092 3 5206 9	Y	4733	4670 0		170	
12	37856 X	37856	-0-	-0-	-0-	3393 1 152 4	28348 3 5963 9	Y	5421	5447 0	54 8	90	
01	34131 X	23363	-0-	-10768	-0-	2483 1 64 4	17407 3 3409 9	Y	3099	3055 0	44 8	90	

FIVER STATE 18-27G-54-4		WELL #: 433H		RRCID -> 290585		COMPL. DATE 04/05/2021			TOTAL DEPTH 10836 PERF.11198 - 21547				
08	62744 X	36262	-0-	-26482	-0-	3697 1 336 4	28456 3 3773 9	Y	3430	3338 0	16 8	371	
09	61050 X	46609	-0-	-14441	-0-	3909 1 371 4	37617 3 4712 9	Y	4284	4395 0		260	
10	59861 X	41656	-0-	-18205	-0-	3717 1 35 4	33289 3 4615 9	Y	4195	4124 0	10 8	321	
11	58800 X	38733	-0-	-20067	-0-	3788 1 124 4	30642 3 4179 9	Y	3799	3821 0		299	
12	54901 X	36770	-0-	-18131	-0-	3430 1 109 4	28645 3 4586 9	Y	4169	4176 0	40 8	252	
01	48174 X	37240	-0-	-10934	-0-	4095 1 119 4	28727 3 4299 9	Y	3908	3865 0	48 8	247	

FIVER STATE 18-27H-54-4		WELL #: 402H		RRCID -> 290586		COMPL. DATE 04/05/2021			TOTAL DEPTH 10464 PERF.10811 - 21155				
08	35743 X	18978	-0-	-16765	-0-	1869 1 172 4	14371 3 2566 9	Y	2333	2284 0	16 8	252	
09	34740 X	28288	-0-	-6452	-0-	2297 1 239 4	22107 3 3645 9	Y	3314	3365 0		201	
10	29884 X	24317	-0-	-5567	-0-	2119 1 33 4	18972 3 3193 9	Y	2903	2870 0	12 8	222	
11	28920 X	26438	-0-	-2482	-0-	2528 1 170 4	20438 3 3302 9	Y	3002	2988 0		236	
12	29884 X	24501	-0-	-5383	-0-	2141 1 903 4	17872 3 3585 9	Y	3259	3252 0	47 8	196	
01	29233 X	26919	-0-	-2314	-0-	2697 1 1753 4	18925 3 3544 9	Y	3222	3155 0	61 8	202	

FIVER STATE 18-27F-54-4		WELL #: 413H		RRCID -> 290719		COMPL. DATE 04/05/2021			TOTAL DEPTH 10629 PERF.11016 - 21386				
08	45725 X	22722	-0-	-23003	-0-	2252 1 205 4	17317 3 2948 9	Y	2680	2634 0	10 8	290	
09	44490 X	30773	-0-	-13717	-0-	2486 1 344 4	23920 3 4023 9	Y	3657	3725 0		222	
10	41385 X	27451	-0-	-13934	-0-	2367 1 93 4	21178 3 3813 9	Y	3466	3417 0	6 8	265	
11	40650 X	29223	-0-	-11427	-0-	2798 1 134 4	22630 3 3661 9	Y	3328	3331 0		262	
12	37696 X	26768	-0-	-10928	-0-	2435 1 104 4	20343 3 3886 9	Y	3533	3552 0	29 8	214	
01	31806 X	27778	-0-	-4028	-0-	2881 1 875 4	20204 3 3818 9	Y	3471	3427 0	38 8	220	

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//	942623									
LINDSAY 9-4C-55-1			WELL #:	402H	RRCID ->	291024	COMPL. DATE	01/14/2022	TOTAL	DEPTH	11263	PERF.	11621 - 21996
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	55645 X	24558 -0-	-31087	-0-	20789	3	3769	9	Y	3426	3417	0 4 8	218
*09	52770 X	25150 -0-	-27620	-0-	20875	3	4	4	Y	3883	3927	0 1 8	173
					4271	9							
*10	53661 X	30906 -0-	-22755	-0-	25912	3	4994	9	Y	4540	4599	0 3 8	111
*11	45390 X	12865 -0-	-32525	-0-	11117	3	1748	9	Y	1589	1671	0 15 8	14
*12	40145 X	25939 -0-	-14206	-0-	21078	3	4861	9	Y	4419	4416	0 4 8	13
01	30907 X	21827 -0-	-9080	-0-	18866	3	2961	9	Y	2692	2668	0 3 8	34

LINDSAY 9-4E-55-1			WELL #:	415H	RRCID ->	291025	COMPL. DATE	01/25/2022	TOTAL	DEPTH	11417	PERF.	11818 - 22206
*08	46779 X	27268 -0-	-19511	-0-	22967	3	4301	9	Y	3910	3901	0 3 8	249
*09	45270 X	26680 -0-	-18590	-0-	22171	3	4509	9	Y	4099	4164	0 1 8	183
*10	46779 X	37614 -0-	-9165	-0-	31393	3	4	4	Y	5652	5694	0 3 8	138
					6217	9							
*11	45090 X	21511 -0-	-23579	-0-	17315	3	509	4	Y	3352	3447	0 13 8	30
					3687	9							
*12	42780 X	35673 -0-	-7107	-0-	29903	3	4	4	Y	5242	5253	0 3 8	16
					5766	9							
01	37603 X	23375 -0-	-14228	-0-	19731	3	3644	9	Y	3313	3285	0 2 8	42

LINDSAY 9-4F-55-1			WELL #:	422H	RRCID ->	291034	COMPL. DATE	11/24/2021	TOTAL	DEPTH	11532	PERF.	12037 - 22425
*08	41633 X	37436 -0-	-4197	-0-	33521	3	3915	9	Y	3559	3543	0 1 8	47
*09	40290 X	33806 -0-	-6484	-0-	30230	3	3576	9	Y	3251	3216	0 1 8	81
*10	38068 X	31302 -0-	-6766	-0-	27985	3	3317	9	Y	3015	3054	0 1 8	41
*11	36840 X	27637 -0-	-9203	-0-	24680	3	2957	9	Y	2688	2678	0 14 8	37
*12	37448 X	27597 -0-	-9851	-0-	24530	3	3067	9	Y	2788	2796	0 3 8	26
01	37448 X	23729 -0-	-13719	-0-	20976	3	2753	9	Y	2503	2497	0 2 8	30

LINDSAY 9-4G-55-1			WELL #:	423H	RRCID ->	291061	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL	DEPTH	11563	PERF.	11915 - 22296
*08	32085 X	31193 -0-	-892	-0-	27274	3	3919	9	Y	3563	3470	0 3 8	227
*09	30780 X	17427 -0-	-13353	-0-	15459	3	15	4	Y	1775	1922	0 1 8	79
					1953	9							
*10	31806 X	22491 -0-	-9315	-0-	19411	3	5	4	Y	2795	2805	0 1 8	68
					3075	9							
*11	30780 X	11841 -0-	-18939	-0-	10013	3	1828	9	Y	1662	1707	0 8 8	15
*12	31186 X	22379 -0-	-8807	-0-	19255	3	2	4	Y	2838	2842	0 2 8	9
					3122	9							
01	31186 X	15755 -0-	-15431	-0-	13704	3	5	4	Y	1860	1844	0 1 8	24
					2046	9							

LINDSAY 9-4D-55-1			WELL #:	414H	RRCID ->	291097	COMPL. DATE	01/29/2022	TOTAL	DEPTH	11379	PERF.	11702 - 22083
*08	46779 X	43056 -0-	-3723	-0-	37978	3	5078	9	Y	4616	4593	0 2 8	61
*09	45270 X	36033 -0-	-9237	-0-	31824	3	4209	9	Y	3826	3791	0 1 8	95
*10	46779 X	37508 -0-	-9271	-0-	33040	3	4468	9	Y	4062	4100	0 2 8	55
*11	41670 X	31996 -0-	-9674	-0-	28333	3	3663	9	Y	3330	3313	0 26 8	46
*12	43059 X	29716 -0-	-13343	-0-	26105	3	3611	9	Y	3283	3293	0 5 8	31
01	43059 X	28559 -0-	-14500	-0-	24963	3	3596	9	Y	3269	3257	0 4 8	39

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 27-22G-56-1		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 441H		RRCID -> 291312		COMPL. DATE 04/26/2023				TOTAL DEPTH 11429 PERF.11450 - 21699				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	134625 X	134625	-0-	-0-	-0-	126485 8131	3 9	9	4	Y	7392	7338	0	130
*09	127140 X	112154	-0-	-14986	-0-	104806 7343	3 9	5	4	Y	6675	6644	0	155
*10	133703 X	100008	-0-	-33695	-0-	93152	3	6856	9	Y	6233	6337	0	43
*11	130290 X	83909	-0-	-61572	-0-	65078	3	3640	9	Y	3309	3244	0	57
*12	134633 X	85244	-0-	-49389	-0-	78096 7125	3 9	23	4	Y	6477	6466	0	61
01	134633 X	79244	-0-	-55389	-0-	72620 5979	3 9	645	4	Y	5435	5387	0	105
CBR 27-22F-56-1		WELL #: 442H		RRCID -> 291321		COMPL. DATE 05/02/2023				TOTAL DEPTH 11432 PERF.11309 - 21545				
08	145235 X	69296	-0-	-75939	-0-	65322	3	3974	9	Y	3613	3625	0	64
*09	117840 X	83909	-0-	-33931	-0-	78280	3	5629	9	Y	5117	5060	0	119
*10	129208 X	85650	-0-	-43558	-0-	80368	3	5282	9	Y	4802	4884	0	33
*11	125040 X	66527	-0-	-58513	-0-	63075	3	3452	9	Y	3138	3093	0	55
*12	129208 X	77988	-0-	-51220	-0-	72679 5297	3 9	12	4	Y	4815	4821	0	45
01	86707 X	27633	-0-	-59074	-0-	25764 1760	3 9	109	4	Y	1600	1613	0	31
CBR 41-44N-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 291432		COMPL. DATE 07/05/2022				TOTAL DEPTH 10578 PERF.10840 - 21245				
08	50282 X	38219	-0-	-12063	-0-	31607 6607	3 9	5	4	Y	6006	5950	0	140
*09	47400 X	37910	-0-	-9490	-0-	31622	3	6288	9	Y	5716	5780	0	75
*10	43400 X	37528	-0-	-5872	-0-	31199	3	6329	9	Y	5754	5731	0	97
*11	42000 X	35176	-0-	-6824	-0-	29269	3	5907	9	Y	5370	5355	0	101
*12	42408 X	34538	-0-	-7870	-0-	28673 5860	3 9	5	4	Y	5327	5339	0	87
01	39184 X	30378	-0-	-8806	-0-	24420 5476	3 9	482	4	Y	4978	4980	0	84
CBR 41-44M-56-1		WELL #: 405H		RRCID -> 291434		COMPL. DATE 07/05/2022				TOTAL DEPTH 10331 PERF.10604 - 20994				
08	66650 X	42577	-0-	-24073	-0-	35057 7510	3 9	10	4	Y	6827	6782	0	159
*09	64500 X	48694	-0-	-15806	-0-	40579	3	8115	9	Y	7377	7437	0	96
*10	57691 X	50697	-0-	-6994	-0-	42251	3	8446	9	Y	7678	7641	0	129
*11	55830 X	48184	-0-	-7646	-0-	40137	3	8047	9	Y	7315	7274	0	137
*12	55800 X	48576	-0-	-7224	-0-	40661	3	7915	9	Y	7195	7209	0	118
01	50685 X	45735	-0-	-4950	-0-	38606	3	7129	9	Y	6481	6486	0	109
PETERSBURG STATE 17-28A-54-4		WELL #: 401H		RRCID -> 291530		COMPL. DATE 02/20/2022				TOTAL DEPTH 10535 PERF.10707 - 20702				
08	33728 X	31432	-0-	-2296	-0-	894 280	1 4	23812	3 9	Y	5860	6072	0	18
09	38335 X	38335	-0-	-0-	-0-	1462 115	1 4	28859	3 9	Y	7181	7124	0	75
10	39240 X	39240	-0-	-0-	-0-	1696 26	1 4	29486	3 9	Y	7302	7280	0	97
11	38343 X	38343	-0-	-0-	-0-	1904 104	1 4	28538	3 9	Y	7088	7098	0	87
12	39618 X	38036	-0-	-1582	-0-	1979 109	1 4	28729	3 9	Y	6563	6528	0	122
01	39618 X	34667	-0-	-4951	-0-	1834 92	1 4	26346	3 9	Y	5814	5860	0	76

PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623									
PETERSBURG STATE 17-28C-54-4			WELL #:	431H	RRCID ->	291531	COMPL. DATE	02/11/2022	TOTAL DEPTH	12105	PERF.10592	- 21053
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	EOM BALANCE
08	59310 X	59310	-0-	-0-	-0-	1819	1 48446	3 Y	7709	7920	0	24
						565	4 8480	9				
09	56765 X	56765	-0-	-0-	-0-	2337	1 46100	3 Y	7404	7350	0	78
						184	4 8144	9				
10	55212 X	55212	-0-	-0-	-0-	2567	1 44660	3 Y	7224	7206	0	96
						39	4 7946	9				
11	51841 X	51841	-0-	-0-	-0-	2766	1 41452	3 Y	6790	6803	0	83
						154	4 7469	9				
12	59303 X	50713	-0-	-8590	-0-	2813	1 40831	3 Y	6285	6251	0	117
						155	4 6914	9				
01	59303 X	50792	-0-	-8511	-0-	2820	1 40526	3 Y	6227	6263	0	81
						596	4 6850	9				

FIVER STATE 18-27J-54-4			WELL #:	434H	RRCID ->	291533	COMPL. DATE	02/16/2022	TOTAL DEPTH	10941	PERF.11135	- 21489
08	57288 X	40581	-0-	-16707	-0-	2432	1 32556	3 Y	4739	4728	0	90
						380	4 5213	9				
09	55380 X	48918	-0-	-6462	-0-	3007	1 39748	3 Y	5458	5440	0	108
						159	4 6004	9				
10	55180 X	49898	-0-	-5282	-0-	3324	1 40957	3 Y	5074	5072	0	110
						36	4 5581	9				
11	49200 X	44317	-0-	-4883	-0-	3422	1 35784	3 Y	4586	4636	0	60
						66	4 5045	9				
12	50561 X	45389	-0-	-5172	-0-	3434	1 36689	3 Y	4661	4626	0	95
						139	4 5127	9				
01	50561 X	44634	-0-	-5927	-0-	3568	1 36138	3 Y	4365	4360	0	100
						126	4 4802	9				

FIVER STATE 18-27I-54-4			WELL #:	414H	RRCID ->	291602	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10896	- 21259
08	37789 X	26931	-0-	-10858	-0-	1491	1 19956	3 Y	4769	4764	0	91
						238	4 5246	9				
09	36570 X	32993	-0-	-3577	-0-	1864	1 24607	3 Y	5840	5816	0	115
						98	4 6424	9				
10	37603 X	31803	-0-	-5800	-0-	1950	1 24020	3 Y	5284	5285	0	114
						21	4 5812	9				
11	36390 X	24369	-0-	-12021	-0-	1719	1 17975	3 Y	4220	4279	0	55
						33	4 4642	9				
12	37603 X	26425	-0-	-11178	-0-	1810	1 19346	3 Y	4610	4571	0	94
						198	4 5071	9				
01	34100 X	22033	-0-	-12067	-0-	1570	1 15893	3 Y	3904	3909	0	89
						276	4 4294	9				

PETERSBURG STATE 17-28B-54-4			WELL #:	411H	RRCID ->	291603	COMPL. DATE	02/17/2022	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10918	- 20880
08	24039 X	24039	-0-	-0-	-0-	679	1 18070	3 Y	4606	4758	0	14
						223	4 5067	9				
09	21690 X	21413	-0-	-277	-0-	805	1 15878	3 Y	4220	4190	0	44
						88	4 4642	9				
10	22215 X	22215	-0-	-0-	-0-	958	1 16653	3 Y	4173	4162	0	55
						14	4 4590	9				
11	21494 X	21494	-0-	-0-	-0-	1062	1 15900	3 Y	4039	4045	0	49
						89	4 4443	9				
12	24025 X	21438	-0-	-2587	-0-	1110	1 16094	3 Y	3752	3731	0	70
						107	4 4127	9				
01	24025 X	22730	-0-	-1295	-0-	1209	1 17371	3 Y	3664	3686	0	48
						120	4 4030	9				

PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623									
HERC STATE 6-15-54-4G			WELL #: 435H		RRCID -> 291604	COMPL. DATE 12/23/2021	TOTAL DEPTH 10990	PERF.11169	- 21511			
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			
08	69781 X	42628 -0- -27153	-0-	2380 1	31846 3	Y	7300	7298 0	139			
				372 4	8030 9							
09	65910 X	53613 -0- -12297	-0-	3040 1	40173 3	Y	9309	9264 0	184			
				160 4	10240 9							
10	68107 X	53276 -0- -14831	-0-	3283 1	40444 3	Y	8649	8646 0	187			
				35 4	9514 9							
11	59100 X	45005 -0- -14095	-0-	3168 1	33098 3	Y	7889	7973 0	103			
				61 4	8678 9							
12	61070 X	52401 -0- -8669	-0-	3646 1	38949 3	Y	8780	8703 0	180			
				148 4	9658 9							
01	55397 X	47652 -0- -7745	-0-	3482 1	35250 3	Y	7998	7995 0	183			
				122 4	8798 9							
HERC STATE 6-15-54-4H			WELL #: 414H		RRCID -> 291607	COMPL. DATE 01/01/2022	TOTAL DEPTH 10726	PERF.10862	- 21156			
08	49724 X	31341 -0- -18383	-0-	1779 1	23799 3	Y	4320	4312 0	82			
				1011 4	4752 9							
09	42210 X	33437 -0- -8773	-0-	2133 1	28160 3	Y	2594	2625 0	51			
				291 4	2853 9							
10	43617 X	35601 -0- -8016	-0-	2269 1	27957 3	Y	4862	4808 0	105			
				27 4	5348 9							
11	38400 X	29657 -0- -8743	-0-	2183 1	22821 3	Y	4103	4155 0	53			
				140 4	4513 9							
12	39680 X	33323 -0- -6357	-0-	2332 1	24917 3	Y	4469	4431 0	91			
				1158 4	4916 9							
01	35588 X	29004 -0- -6584	-0-	2095 1	21221 3	Y	3843	3846 0	88			
				1461 4	4227 9							
HERC STATE 6-15-54-4I			WELL #: 422H		RRCID -> 291608	COMPL. DATE 12/23/2021	TOTAL DEPTH 10898	PERF.11127	- 21352			
08	49166 X	36537 -0- -12629	-0-	2128 1	28493 3	Y	5076	5060 0	96			
				332 4	5584 9							
09	47310 X	39887 -0- -7423	-0-	2353 1	31074 3	Y	5760	5742 0	114			
				124 4	6336 9							
10	46779 X	39061 -0- -7718	-0-	2486 1	30639 3	Y	5372	5370 0	116			
				27 4	5909 9							
11	45300 X	33203 -0- -12097	-0-	2444 1	25545 3	Y	4696	4751 0	61			
				48 4	5166 9							
12	46190 X	36105 -0- -10085	-0-	2609 1	27868 3	Y	4959	4919 0	101			
				173 4	5455 9							
01	41230 X	34073 -0- -7157	-0-	2588 1	26202 3	Y	4612	4607 0	106			
				210 4	5073 9							
FIVER STATE 18-27K-54-4			WELL #: 403H		RRCID -> 291668	COMPL. DATE 04/21/2022	TOTAL DEPTH 10564	PERF.10701	- 21002			
08	47554 X	36662 -0- -10892	-0-	2122 1	28398 3	Y	5248	5238 0	100			
				369 4	5773 9							
09	46020 X	42777 -0- -3243	-0-	2538 1	33504 3	Y	6001	5983 0	118			
				134 4	6601 9							
10	47554 X	43792 -0- -3762	-0-	2840 1	34996 3	Y	5387	5389 0	116			
				30 4	5926 9							
11	44220 X	28943 -0- -15277	-0-	2079 1	21732 3	Y	4629	4685 0	60			
				40 4	5092 9							
12	45694 X	40460 -0- -5234	-0-	2897 1	30953 3	Y	5813	5754 0	119			
				216 4	6394 9							
01	44206 X	37451 -0- -6755	-0-	2856 1	28929 3	Y	4990	4995 0	114			
				177 4	5489 9							

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//	942623											
HERC STATE 6-15-54-4F		WELL #:	415H	RRCID ->	291750	COMPL. DATE	01/01/2022	TOTAL	DEPTH	10854	PERF.10974	- 21323		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08		42346 X	33916	-0-	-8430	-0-	1930 1 475 4	25826 3 5685 9	Y	5168	5157 0	98		
09		40980 X	38223	-0-	-2757	-0-	2214 1 323 4	29242 3 6444 9	Y	5858	5840 0	116		
10		42346 X	35816	-0-	-6530	-0-	2241 1 44 4	27624 3 5907 9	Y	5370	5370 0	116		
11		40680 X	30914	-0-	-9766	-0-	2246 1 307 4	23473 3 4888 9	Y	4444	4502 0	58		
12		42036 X	35045	-0-	-6991	-0-	2472 1 796 4	26410 3 5367 9	Y	4879	4837 0	100		
01		39494 X	32873	-0-	-6621	-0-	2507 1 88 4	25383 3 4895 9	Y	4450	4448 0	102		

LINDSAY 4			WELL #:	425H	RRCID ->	291828	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL	DEPTH	11595	PERF.11921	- 16518	
*08		23374 X	18050	-0-	-5324	-0-	15056 3 2982 9	12 4	Y	2711	2704 0	1 8	92	
*09		21690 X	18570	-0-	-3120	-0-	15069 3	3501 9	Y	3183	3192 0	83		
*10		21049 X	18781	-0-	-2268	-0-	15517 3	3264 9	Y	2967	2972 0	78		
*11		20190 X	-0-	-0-	-20190	-0-	-0-	-0-	Y	1914	1975 0	8 8	9	
*12		19189 X	15941	-0-	-3248	-0-	13342 3	2599 9	Y	2363	2367 0	1 8	4	
01		19189 X	16945	-0-	-2244	-0-	14153 3	2792 9	Y	2538	2532 0	1 8	9	

LINDSAY 4-9H-55-1			WELL #:	403H	RRCID ->	291830	COMPL. DATE	04/27/2022	TOTAL	DEPTH	11273	PERF.11750	- 21378	
*08		37355 X	24905	-0-	-12450	-0-	20376 3 4264 9	265 4	Y	3876	3864 0	4 8	131	
*09		32400 X	24813	-0-	-7587	-0-	21322 3	3491 9	Y	3174	3220 0	2 8	83	
*10		30659 X	28147	-0-	-2512	-0-	23376 3	4771 9	Y	4337	4303 0	3 8	114	
*11		27660 X	7488	-0-	-20172	-0-	4574 3	2914 9	Y	2649	2729 0	21 8	13	
*12		25637 X	18660	-0-	-6977	-0-	15352 3	3308 9	Y	3007	3012 0	3 8	5	
01		28148 X	24249	-0-	-3899	-0-	20426 3	3823 9	Y	3475	3465 0	3 8	12	

LINDSAY 4			WELL #:	416H	RRCID ->	291834	COMPL. DATE	04/27/2022	TOTAL	DEPTH	11476	PERF.11624	- 16495	
*08		30473 X	19339	-0-	-11134	-0-	15923 3	3416 9	Y	3105	3094 0	2 8	105	
*09		29490 X	24883	-0-	-4607	-0-	20089 3	4794 9	Y	4358	4348 0	1 8	114	
*10		29915 X	23862	-0-	-6053	-0-	19825 3	4037 9	Y	3670	3687 0	1 8	96	
*11		25800 X	3731	-0-	-22069	-0-	1302 3	2429 9	Y	2208	2285 0	8 8	11	
*12		25699 X	21330	-0-	-4369	-0-	18064 3	3266 9	Y	2969	2974 0	1 8	5	
01		25699 X	22513	-0-	-3186	-0-	18881 3	3632 9	Y	3302	3295 0	1 8	11	

CBR 8-5L-56-1			WELL #:	423H	RRCID ->	292147	COMPL. DATE	03/07/2022	TOTAL	DEPTH	10843	PERF.11168	- 21562	
08		66681 X	56660	-0-	-10021	-0-	49064 3 7592 9	4 4	Y	6902	6943 0	49		
*09		64530 X	59150	-0-	-5380	-0-	49886 3	9264 9	Y	8422	8375 0	1 8	95	
*10		66681 X	56293	-0-	-10388	-0-	47166 3	9127 9	Y	8297	8287 0	2 8	103	
*11		62010 X	53856	-0-	-8154	-0-	46773 3	7083 9	Y	6439	6436 0	20 8	86	
*12		61132 X	51783	-0-	-9349	-0-	45077 3	6706 9	Y	6096	6139 0	2 8	41	
01		61132 X	47741	-0-	-13391	-0-	41308 3	6433 9	Y	5848	5620 0	2 8	267	

CBR 8-5M-56-1			WELL #:	413H	RRCID ->	292148	COMPL. DATE	06/08/2022	TOTAL	DEPTH	10644	PERF.11065	- 21264	
08		59427 X	26723	-0-	-32704	-0-	22957 3	3766 9	Y	3424	3471 0	10		
*09		57270 X	28980	-0-	-28290	-0-	24259 3	4721 9	Y	4292	4296 0	2 8	4	
*10		59179 X	41651	-0-	-17528	-0-	34785 3	6866 9	Y	6242	6232 0	3 8	11	
*11		57270 X	39427	-0-	-17843	-0-	32345 3	7082 9	Y	6438	6406 0	25 8	18	
*12		52948 X	45700	-0-	-7248	-0-	38411 3	7289 9	Y	6626	6620 0	4 8	20	
01		42005 X	39950	-0-	-2055	-0-	33654 3	6296 9	Y	5724	5724 0	20		

OIL AND GAS DIVISION

Table with columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. GAS, MONTHLY STATUS, CUMU STATUS, RRCID, COMPL. DATE, CAPACITY, TOTAL DEPTH, PERFORM, EOM BALANCE. Includes well details for PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC.

Table with columns: WELL #, RRCID, COMPL. DATE, TOTAL DEPTH, PERFORM, EOM BALANCE. Includes well details for LINDSAY 9-4I-55-1.

Table with columns: WELL #, RRCID, COMPL. DATE, TOTAL DEPTH, PERFORM, EOM BALANCE. Includes well details for LINDSAY 9-4K-55-1.

Table with columns: WELL #, RRCID, COMPL. DATE, TOTAL DEPTH, PERFORM, EOM BALANCE. Includes well details for CBR 8-5K-56-1.

Table with columns: WELL #, RRCID, COMPL. DATE, TOTAL DEPTH, PERFORM, EOM BALANCE. Includes well details for CBR 8-5N-56-1.

Table with columns: WELL #, RRCID, COMPL. DATE, TOTAL DEPTH, PERFORM, EOM BALANCE. Includes well details for CBR 8-5O-56-1.

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
HERC STATE 6-15J-54-4															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 942623															
WELL #: 441H RRCID -> 292307 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11373 - 21635															
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

08		119970 X	58021	-0-	-61949	-0-	2903	1	48753	3	Y	5269	5345	0	109
							569	4	5796	9					
09		116100 X	40215	-0-	-75885	-0-	2338	1	33641	3	Y	3728	3740	0	97
							135	4	4101	9					
10		119970 X	87111	-0-	-32859	-0-	4764	1	72691	3	Y	8720	8602	0	215
							64	4	9592	9					
11		102660 X	101699	-0-	-961	-0-	5790	1	86922	3	Y	7488	7406	0	297
							750	4	8237	9					
12		106082 X	57804	-0-	-48278	-0-	3682	1	47351	3	Y	5992	6087	0	202
							180	4	6591	9					
01		87110 X	33481	-0-	-53629	-0-	2281	1	27314	3	Y	3423	3504	0	121
							121	4	3765	9					

LINDSAY 10-3N-55-1															
WELL #: 441H RRCID -> 292961 COMPL. DATE 01/10/2023 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12479 - 20006															
08		92442 X	78934	-0-	-13508	-0-	74312	3	4622	9	Y	4202	4195	0	77
*09		89460 X	74500	-0-	-14960	-0-	70262	3	4238	9	Y	3853	3852	0	75
*10		84382 X	68054	-0-	-16328	-0-	64073	3	8	4	Y	3612	3609	0	76
							3973	9							
*11		80430 X	61563	-0-	-18867	-0-	57843	3	3720	9	Y	3382	3353	0	75
*12		80693 X	63794	-0-	-16899	-0-	60015	3	3779	9	Y	3435	3406	0	100
01		78926 X	69877	-0-	-9049	-0-	66406	3	3471	9	Y	3155	3184	0	67

LINDSAY 3-10P-55-1															
WELL #: 443H RRCID -> 293067 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 12141 PERF.12167 - 19662															
08		88412 X	75409	-0-	-13003	-0-	789	1	71794	3	Y	2533	2556	0	66
							40	4	2786	9					
*09		85560 X	76016	-0-	-9544	-0-	857	1	71935	3	Y	2931	2914	0	81
							3224	9							
*10		84568 X	75336	-0-	-9232	-0-	863	1	70853	3	Y	3291	3265	0	104
							3620	9							
*11		74280 X	63141	-0-	-11139	-0-	842	1	59971	3	Y	2095	2149	0	29
							23	4	2305	9					
*12		78554 X	63141	-0-	-15413	-0-	797	1	59511	3	Y	2575	2518	0	83
							2833	9							
01		78554 X	63625	-0-	-14929	-0-	910	1	59321	3	Y	2814	2756	0	138
							299	4	3095	9					

CBR 40-45A-56-1															
WELL #: 412H RRCID -> 293129 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10918 - 21177															
08		79236 X	47095	-0-	-32141	-0-	39031	3	8064	9	Y	7331	7328	0	121
*09		76680 X	44817	-0-	-31863	-0-	36688	3	8129	9	Y	7390	7405	0	104
*10		70649 X	45032	-0-	-25617	-0-	37090	3	7942	9	Y	7220	7195	0	127
*11		61440 X	40455	-0-	-20985	-0-	33214	3	7241	9	Y	6583	6558	0	135
*12		63488 X	42148	-0-	-21340	-0-	34572	3	7576	9	Y	6887	6946	0	74
01		47089 X	39921	-0-	-7168	-0-	32606	3	7315	9	Y	6650	6652	0	70

CBR 40-45B-56-1															
WELL #: 401H RRCID -> 293130 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10673 - 21041															
08		71238 X	62183	-0-	-9055	-0-	53097	3	9086	9	Y	8260	8236	0	136
*09		68940 X	63426	-0-	-5514	-0-	53557	3	9869	9	Y	8972	8978	0	127
*10		69347 X	41693	-0-	-27654	-0-	35314	3	6379	9	Y	5799	5821	0	102
*11		67110 X	38299	-0-	-28811	-0-	32170	3	6129	9	Y	5572	5535	0	114
*12		69347 X	33143	-0-	-36204	-0-	27666	3	5477	9	Y	4979	5036	0	54
01		65534 X	31725	-0-	-33809	-0-	26545	3	5180	9	Y	4709	4711	0	49

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 40-45D-56-1		WELL #: 413H		RRCID ->	293132	COMPL. DATE	07/06/2022	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10786	-	21166	
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	87203 X	39015	-0-	-48188	-0-	31872	3	7143	9	Y	6494	6437	0	107
*09	75600 X	56365	-0-	-19235	-0-	46227	3	10138	9	Y	9216	9191	0	130
*10	71858 X	59132	-0-	-12726	-0-	49489	3	9643	9	Y	8766	8738	0	155
*11	59940 X	54336	-0-	-5604	-0-	45692	3	8644	9	Y	7858	7830	0	161
*12	58249 X	54533	-0-	-3716	-0-	45935	3	8598	9	Y	7816	7890	0	84
01	59117 X	49407	-0-	-9710	-0-	41807	3	7600	9	Y	6909	6918	0	73

CBR 40-45E-56-1		WELL #: 402H		RRCID ->	293133	COMPL. DATE	07/06/2022	TOTAL DEPTH	10381	PERF.	10706	-	20954	
08	68510 X	39552	-0-	-28958	-0-	32945	3	6607	9	Y	6006	6007	0	99
*09	57600 X	34932	-0-	-22668	-0-	28289	3	6643	9	Y	6039	6051	0	85
*10	54095 X	35640	-0-	-18455	-0-	29027	3	6613	9	Y	6012	5989	0	106
*11	52350 X	43917	-0-	-8433	-0-	35704	3	8213	9	Y	7466	7393	0	153
*12	53940 X	32669	-0-	-21271	-0-	26796	3	5873	9	Y	5339	5433	0	57
01	39556 X	26419	-0-	-13137	-0-	21390	3	5029	9	Y	4572	4579	0	48

CBR 40-45F-56-1		WELL #: 423H		RRCID ->	293134	COMPL. DATE	07/02/2022	TOTAL DEPTH	10643	PERF.	10932	-	21295	
08	48205 X	36790	-0-	-11415	-0-	30954	3	5836	9	Y	5305	5295	0	87
*09	44700 X	31519	-0-	-13181	-0-	26099	3	5420	9	Y	4927	4943	0	70
*10	44485 X	34361	-0-	-10124	-0-	28777	3	5584	9	Y	5076	5055	0	90
*11	43050 X	32885	-0-	-10165	-0-	27340	3	5545	9	Y	5041	5016	0	104
*12	44485 X	26855	-0-	-17630	-0-	22269	3	4586	9	Y	4169	4227	0	45
01	36797 X	28350	-0-	-8447	-0-	23394	3	4956	9	Y	4505	4502	0	47

CBR 40-45G-56-1		WELL #: 414H		RRCID ->	293135	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL DEPTH	10490	PERF.	10968	-	21198	
08	72292 X	39191	-0-	-33101	-0-	31903	3	103	4	Y	6532	6557	0	122
*09	62100 X	36683	-0-	-25417	-0-	29913	3	120	4	Y	6045	6035	0	131
*10	56699 X	29173	-0-	-27526	-0-	23795	3	12	4	Y	4878	4884	0	123
*11	49470 X	34837	-0-	-14633	-0-	27957	3	7	4	Y	6248	6265	0	87
*12	49631 X	37532	-0-	-12099	-0-	30606	3	83	4	Y	6221	6165	0	141
01	39184 X	33228	-0-	-5956	-0-	27599	3	5629	9	Y	5117	5116	0	140

CBR 40-45C-56-1		WELL #: 422H		RRCID ->	293140	COMPL. DATE	07/02/2022	TOTAL DEPTH	10623	PERF.	10935	-	21262	
08	49197 X	23810	-0-	-25387	-0-	19501	3	4309	9	Y	3917	3937	0	64
*09	46530 X	9727	-0-	-36803	-0-	7554	3	2173	9	Y	1975	2011	0	28
*10	47651 X	47651	-0-	-0-	-0-	39476	3	8175	9	Y	7432	7327	0	131
*11	51730 X	51730	-0-	-0-	-0-	43744	3	7986	9	Y	7260	7228	0	149
*12	50276 X	50276	-0-	-0-	-0-	42622	3	7654	9	Y	6958	7030	0	75
01	47647 X	42473	-0-	-5174	-0-	35983	3	6490	9	Y	5900	5912	0	62

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 40-45H-56-1		WELL #: 403H		RRCID -> 293141		COMPL. DATE 07/05/2022				TOTAL DEPTH 10368 PERF.10818 - 19721			
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	
08	47120 X	35612	-0-	-11508	-0-	29351 3	95 4	Y	5605	5594 0		105	
*09	41040 X	34319	-0-	-6721	-0-	6166 9	28357 3	114 4	Y	5316	5304 0	2 8	115
*10	37665 X	30315	-0-	-7350	-0-	5848 9	25401 3	13 4	Y	4455	4456 0	2 8	112
*11	36450 X	32273	-0-	-4177	-0-	4901 9	26556 3	7 4	Y	5191	5208 0	23 8	72
*12	36115 X	34377	-0-	-1738	-0-	5710 9	28946 3	79 4	Y	4865	4824 0	3 8	110
01	35619 X	29515	-0-	-6104	-0-	5352 9	24948 3	4567 9	Y	4152	4146 0	2 8	114
LINDSAY 3-100-55-1		WELL #: 442H		RRCID -> 293183		COMPL. DATE 12/23/2022				TOTAL DEPTH 12126 PERF.12272 - 19417			
08	84196 X	69609	-0-	-14587	-0-	711 1	64734 3	Y	3732	3720 0		97	
*09	81480 X	70515	-0-	-10965	-0-	59 4	4105 9	Y	3568	3564 0	2 8	99	
*10	80321 X	67140	-0-	-13181	-0-	784 1	65806 3	Y	3305	3297 0	3 8	104	
*11	69240 X	54654	-0-	-14586	-0-	3925 9	764 1	62740 3	Y	3177	3215 0	21 8	45
*12	72850 X	59369	-0-	-13481	-0-	3636 9	709 1	50448 3	Y	3439	3370 0	3 8	111
01	72850 X	56863	-0-	-15987	-0-	2 4	3495 9	Y	2938	2902 0	3 8	144	
CBR 40-45I-56-1		WELL #: 424H		RRCID -> 293194		COMPL. DATE 07/06/2022				TOTAL DEPTH 10642 PERF.11251 - 21344			
08	48980 X	37821	-0-	-11159	-0-	734 1	54822 3	Y	5628	5622 0		105	
*09	47400 X	37097	-0-	-10303	-0-	810 1	52821 3	Y	5564	5547 0	1 8	121	
*10	47461 X	29884	-0-	-17577	-0-	3232 9	25096 3	13 4	Y	4341	4352 0	1 8	109
*11	40200 X	37402	-0-	-2798	-0-	4775 9	31209 3	8 4	Y	5623	5638 0	16 8	78
*12	39680 X	35976	-0-	-3704	-0-	6185 9	30237 3	82 4	Y	5143	5103 0	2 8	116
01	38347 X	32940	-0-	-5407	-0-	5657 9	27510 3	5430 9	Y	4936	4916 0	1 8	135
CBR 40-45J-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 293195		COMPL. DATE 07/05/2022				TOTAL DEPTH 10504 PERF.10759 - 21149			
08	56544 X	42220	-0-	-14324	-0-	33793 3	109 4	Y	7562	7553 0		141	
*09	50820 X	38437	-0-	-12383	-0-	8318 9	30635 3	124 4	Y	6980	6968 0	2 8	151
*10	47802 X	31817	-0-	-15985	-0-	7678 9	25482 3	14 4	Y	5746	5750 0	2 8	145
*11	41970 X	39302	-0-	-2668	-0-	6321 9	31154 3	8 4	Y	7400	7420 0	22 8	103
*12	43369 X	36295	-0-	-7074	-0-	8140 9	28978 3	79 4	Y	6580	6532 0	2 8	149
01	42222 X	31991	-0-	-10231	-0-	7238 9	25695 3	6296 9	Y	5724	5714 0	2 8	157

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
TIGIWON 2627-C23 E		WELL #:		1H	RRCID ->	293394	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	12389	PERF.	12590 - 22200			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TIGIWON 2627-C23 W		WELL #:		1H	RRCID ->	293395	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	12633	PERF.	12825 - 23801			
08	45849 X	22933	-0-	-22916	-0-	17026	3	5907	9	N	5370	5082	0	9 8	819
09	41040 X	36681	-0-	-4359	-0-	29637	3	7044	9	N	6404	7159	0	33 8	31
10	39959 X	26520	-0-	-13439	-0-	20874	3	5646	9	N	5133	4300	0	35 8	829
11	34042 X	34042	-0-	-0-	-0-	27258	3	6784	9	N	6167	6347	0	33 8	616
*12	37882 X	30764	-0-	-7118	-0-	23894	3	6870	9	N	6245	6049	0	19 8	793
01	37913 X	25546	-0-	-12367	-0-	19980	3	5566	9	N	5060	4889	0		964
ROCKET 8		WELL #:		421H	RRCID ->	293398	COMPL. DATE	03/05/2019	TOTAL DEPTH	12358	PERF.	12555 - 17251			
08	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	2635	3	1535	9	N	1395	1406	0	21 8	1011
09	4680 X	4164	-0-	-516	-0-	3034	3	1130	9	N	1027	1427	0	5 8	606
10	4836 X	2905	-0-	-1931	-0-	1865	3	1040	9	N	945	900	0	8 8	643
11	4680 X	2964	-0-	-1716	-0-	1960	3	1004	9	N	913	929	0	3 8	624
*12	4309 X	2808	-0-	-1501	-0-	1797	3	1011	9	N	919	888	0	2 8	653
01	4309 X	3188	-0-	-1121	-0-	2103	3	1085	9	N	986	1025	0		614
BOYD 21		WELL #:		431H	RRCID ->	293400	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL DEPTH	12033	PERF.	12329 - 16477			
08	3627 X	542	-0-	-3085	-0-	347	3	5	4	Y	173	273	0	4 8	52
09	2730 X	2275	-0-	-455	-0-	190	9	4	1	Y	1394	1249	0	30 8	167
10	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	1533	9	2256	3	Y	2006	2047	0	19 8	107
11	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2207	9	14	1	Y	1792	1814	0	9 8	76
*12	2325 X	1127	-0-	-1198	-0-	1971	9	320	3	Y	734	678	0	3 8	129
01	4464 X	2079	-0-	-2385	-0-	9	4	1	1	Y	1244	1205	0	26 8	142
MANITOU 2326-27		WELL #:		3H	RRCID ->	293404	COMPL. DATE	05/23/2019	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	12514 - 20532			
08	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	7218	3	2262	9	Y	2056	2086	0		705
09	11490 X	5111	-0-	-6379	-0-	4091	3	1020	9	Y	927	1147	0	10 8	475
10	11873 X	7029	-0-	-4844	-0-	5161	3	1868	9	Y	1698	1680	0	6 8	487
11	11490 X	11199	-0-	-291	-0-	8221	3	2978	9	Y	2707	2802	0	9 8	383
*12	10478 X	7162	-0-	-3316	-0-	5401	3	1761	9	Y	1601	1583	0	3 8	398
01	9486 X	3973	-0-	-5513	-0-	2853	3	1120	9	Y	1018	972	0		444

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
UL FOURMILE 2140-17		WELL #:		6H	RRCID ->	293405	COMPL. DATE	02/08/2019	TOTAL DEPTH	11271	PERF.11576	- 20951	
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
08	11098 X	-0-	-0-	-11098	-0-				Y	-0-	9 0		-0-
09	10260 X	6639	-0-	-3621	-0-	4836	3	42 4	Y	1601	1546 0	4 8	51
						1761	9						
10	10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	8934	3	20 4	Y	1687	1674 0	14 8	50
						1856	9						
11	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	9736	3	19 4	Y	941	950 0	9 8	32
						1035	9						
*12	12906 X	12906	-0-	-0-	-0-	11813	3	8 4	Y	986	954 0	8 8	56
						1085	9						
01	10819 X	6903	-0-	-3916	-0-	6261	3	5 4	Y	579	570 0		65
						637	9						

UL FOURMILE 2140-17		WELL #:		7H	RRCID ->	293406	COMPL. DATE	03/22/2019	TOTAL DEPTH	11605	PERF.12114	- 21550	
08	6913 X	180	-0-	-6733	-0-	89	3	1 4	Y	82	69 0	8 8	5
						90	9						
09	5520 X	2929	-0-	-2591	-0-	1964	3	17 4	Y	862	829 0	11 8	27
						948	9						
10	4805 X	3271	-0-	-1534	-0-	2290	3	5 4	Y	887	869 0	19 8	26
						976	9						
11	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	3616	3	7 4	Y	925	902 0	18 8	31
						1018	9						
*12	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	4034	3	3 4	Y	957	921 0	13 8	54
						1053	9						
01	3286 X	28	-0-	-3258	-0-	5	3	23 9	Y	21	73 0		2

UL FOURMILE 2140-17		WELL #:		9H	RRCID ->	293407	COMPL. DATE	03/17/2019	TOTAL DEPTH	11325	PERF.11622	- 21263	
08	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	2253	3	13 4	Y	751	727 0	7 8	50
						826	9						
09	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	5984	3	52 4	Y	1821	1800 0	13 8	58
						2003	9						
10	11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	8872	3	20 4	Y	1965	1940 0	26 8	57
						2162	9						
11	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	4263	3	8 4	Y	1222	1229 0	9 8	41
						1344	9						
*12	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	1409	3	1 4	Y	735	730 0	4 8	42
						809	9						
01	11067 X	2505	-0-	-8562	-0-	1683	3	1 4	Y	746	705 0		83
						821	9						

MAC STATE 20		WELL #:		2H	RRCID ->	293455	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	10791	PERF.11145	- 15796	
08	17854 X	17854	-0-	-0-	-0-	391	1	12813 3	Y	4092	4050 0	17 8	222
						149	4	4501 9					
09	18120 X	-0-	-0-	-18120	-0-				Y	-0-	222 0		-0-
10	18724 X	544	-0-	-18180	-0-	17	1	424 3	Y	94	40 0	2 8	52
						103	9						
11	18360 X	7430	-0-	-10930	-0-	297	1	5876 3	Y	1133	1077 0		108
						11	4	1246 9					
12	17856 X	9898	-0-	-7958	-0-	422	1	8030 3	Y	1287	1264 0	17 8	114
						30	4	1416 9					
01	17856 X	10721	-0-	-7135	-0-	426	1	7868 3	Y	2182	1952 0	51 8	293
						27	4	2400 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//	942623									
RAINBOW TRAIL 2710-74 W			WELL #:	1H	RRCID ->	293465	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	12496	PERF.12854	-	22856
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
08		6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	4529 3	2099 9	N	1908	1835 0	4 8	768
09		12665 X	12665	-0-	-0-	-0-	8648 3	4017 9	N	3652	3745 0	14 8	661
10		7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	4455 3	3115 9	N	2832	2773 0	18 8	702
11		7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	4978 3	2498 9	N	2271	2418 0	9 8	546
*12		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	3802 3	1997 9	N	1815	1856 0	5 8	500
01		13082 X	4502	-0-	-8580	-0-	2910 3	1592 9	N	1447	1359 0		588

MOSQUITO 1108-74 W			WELL #:	1H	RRCID ->	293466	COMPL. DATE	11/12/2019	TOTAL DEPTH	12382	PERF.12594	-	22646
08	14B2	EXT	9512	-0-	9512	9512	8554 3	958 9	Y	871	974 0	6 8	138
09	14B2	EXT	19923	-0-	19923	29435	16872 3	3051 9	Y	2774	2097 0	12 8	803
10	14B2	EXT	12679	-0-	12679	42114	11485 3	1194 9	Y	1085	1681 0	8 8	199
11	14B2	EXT	6903	-0-	6903	49017	5933 3	970 9	Y	882	1010 0	4 8	67
*12		55588 X	6571	-0-	-49017	-0-	6023 3	548 9	Y	498	499 0	2 8	64
01		20584 X	3509	-0-	-17075	-0-	2552 3	957 9	Y	870	831 0		103

NORTH RUDD DRAW 22			WELL #:	402H	RRCID ->	293467	COMPL. DATE	01/07/2020	TOTAL DEPTH	11903	PERF.12238	-	17302
08	T. A.	1061	-0-	1061	1061	696 3	349 9	16 4	Y	317	274 0		46
09	T. A.	5932	-0-	5932	6993	4869 3	1057 9	6 4	Y	961	759 0		248
10	T. A.	11220	-0-	11220	18213	8075 3	2919 9	226 4	Y	2654	2561 0		341
11	T. A.	3698	-0-	3698	21911	1020 1	9 4	2166 3	Y	457	510 0		288
*12	T. A.	6618	-0-	6618	28529	991 1	6 4	4717 3	Y	822	871 0		239
*01	36123 X	7594	-0-	-28529	-0-	1626 1	73 4	3792 3	Y	1912	1786 0		365
								2103 9					

RAINBOW TRAIL 2710-74 E			WELL #:	1H	RRCID ->	293468	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL DEPTH	12582	PERF.12784	-	22786
08		11499 X	11499	-0-	-0-	-0-	8204 3	3295 9	N	2995	3228 0	131 8	318
09		26387 X	26387	-0-	-0-	-0-	19843 3	6544 9	N	5949	5846 0	20 8	401
10		14419 X	14419	-0-	-0-	-0-	10210 3	4209 9	N	3826	3615 0	18 8	594
11		17978 X	17978	-0-	-0-	-0-	13376 3	4602 9	N	4184	4151 0	17 8	610
*12		18558 X	18558	-0-	-0-	-0-	13973 3	4585 9	N	4168	4054 0	14 8	710
01		21731 X	8897	-0-	-12834	-0-	6537 3	99 4	N	2055	2247 0		518
							2261 9						

SMOKIN JOE 4441-28 L			WELL #:	12H	RRCID ->	293469	COMPL. DATE	02/12/2020	TOTAL DEPTH	12578	PERF.12722	-	20057
08		18323 X	18323	-0-	-0-	-0-	14037 3	4286 9	Y	3896	3185 0	107 8	1217
09		15958 X	15958	-0-	-0-	-0-	12067 3	3891 9	Y	3537	3317 0	106 8	1331
10		22088 X	22088	-0-	-0-	-0-	20341 3	1747 9	Y	1588	1537 0	272 8	1110
11		23324 X	23324	-0-	-0-	-0-	18780 3	4544 9	Y	4131	4518 0	82 8	641
*12		18321 X	7852	-0-	-10469	-0-	5915 3	1937 9	Y	1761	2117 0	28 8	257
01		22103 X	-0-	-0-	-22103	-0-			Y	-0-	257 0		-0-

SMOKIN JOE 4441-28 V			WELL #:	22H	RRCID ->	293475	COMPL. DATE	02/09/2020	TOTAL DEPTH	12566	PERF.12682	-	20021
08		12947 X	12947	-0-	-0-	-0-	9915 3	3032 9	Y	2756	2516 0	18 8	880
09		11340 X	8345	-0-	-2995	-0-	5794 3	2551 9	Y	2319	2276 0	38 8	885
10		11718 X	9239	-0-	-2479	-0-	8263 3	976 9	Y	887	1004 0	130 8	638
11		11340 X	5808	-0-	-5532	-0-	4281 3	1527 9	Y	1388	1747 0	70 8	209
*12		11718 X	4635	-0-	-7083	-0-	4019 3	616 9	Y	560	659 0	32 8	78
01		11718 X	10580	-0-	-1138	-0-	7425 3	3155 9	Y	2868	2410 0		536

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
UL FOURMILE 2140-17		WELL #: 3H		RRCID ->	293498	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	11537	PERF.11840	- 21416	
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	
08	16585 X	4009	-0-	-12576	-0-	3058 3	18 4	Y	848	794 0		57
						933 9						
09	15510 X	1246	-0-	-14264	-0-	851 3	7 4	Y	353	395 0	4 8	11
						388 9						
10	16027 X	13366	-0-	-2661	-0-	10204 3	23 4	Y	2854	2716 0	66 8	83
						3139 9						
11	10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	8872 3	18 4	Y	1420	1425 0	31 8	47
						1562 9						
*12	8904 X	8904	-0-	-0-	-0-	7540 3	5 4	Y	1235	1194 0	19 8	69
						1359 9						
01	13361 X	6185	-0-	-7176	-0-	5387 3	4 4	Y	722	710 0		81
						794 9						
UL FREMONT 38-17		WELL #: 1H		RRCID ->	293499	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	11434	PERF.11753	- 16190	
08	10230 X	5396	-0-	-4834	-0-	4257 3	1139 9	N	1035	1110 1	5 8	526
09	12728 X	12728	-0-	-0-	-0-	10417 3	2311 9	N	2101	1864 1	24 8	739
10	14091 X	14091	-0-	-0-	-0-	11678 3	1 4	N	2193	2239 1	43 8	650
						2412 9						
11	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	6448 3	3 4	N	742	1309 1	17 8	66
						816 9						
*12	13113 X	6477	-0-	-6636	-0-	5083 3	1394 9	N	1267	746 1	2 8	585
01	14105 X	9260	-0-	-4845	-0-	7965 3	1295 9	N	1177	1303 1		459
MISSOURI GULCH 848586-F		WELL #: 1H		RRCID ->	293500	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11188	PERF.11333	- 22230	
08	41602 X	14157	-0-	-27445	-0-	11075 3	5 4	N	2797	2619 0		439
						3077 9						
09	40260 X	26400	-0-	-13860	-0-	20419 3	5981 9	N	5437	5127 0	11 8	738
10	34751 X	29174	-0-	-5577	-0-	23092 3	6082 9	N	5529	5879 0	19 8	369
11	31320 X	18120	-0-	-13200	-0-	13874 3	3 4	N	3857	3700 0	6 8	520
						4243 9						
*12	27280 X	24592	-0-	-2688	-0-	19418 3	5174 9	N	4704	4744 0	7 8	473
*01	29795 X	29795	-0-	-0-	-0-	23698 3	6097 9	N	5543	5353 0		663
UL WILLOW 383633-16		WELL #: 2H		RRCID ->	293501	COMPL. DATE	08/10/2019	TOTAL DEPTH	11128	PERF.11853	- 22071	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CHECKERS 14		WELL #: 431H		RRCID ->	293510	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL DEPTH	12456	PERF.12458	- 17373	
08	9610 X	5461	-0-	-4149	-0-	1034 1	3071 3	Y	1204	1095 0	65 8	61
						32 4						
09	9300 X	5419	-0-	-3881	-0-	825 1	3705 3	Y	794	713 0	104 8	38
						16 4						
10	7347 X	6203	-0-	-1144	-0-	1291 1	4038 3	Y	762	705 0	56 8	39
						36 4						
11	7110 X	4983	-0-	-2127	-0-	999 1	3364 3	Y	545	527 0	13 8	44
						20 4						
*12	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	890 1	3578 3	Y	1318	1275 0	36 8	51
						46 4						
*01	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	812 1	4901 3	Y	1029	911 0	84 8	85
						44 4						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
UL WILLOW 383633-16		WELL #: 6H		RRCID ->	293516	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	10840	PERF.11494	- 22115				
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
08	4774 X	1344	-0-	-3430	-0-	755	3	589	9	Y	535	673	0		40
09	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-	40	0		-0-
10	4588 X	3692	-0-	-896	-0-	1964	3	1728	9	Y	1571	1455	0	9 8	107
11	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	4341	3	2170	9	Y	1973	1975	0	5 8	100
*12	4464 X	2912	-0-	-1552	-0-	2298	3	614	9	Y	558	596	0	3 8	59
*01	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	3712	3	1773	9	Y	1612	1568	0		103

CBR 9-4S-56-1		WELL #: 444H		RRCID ->	293956	COMPL. DATE	03/09/2023	TOTAL DEPTH	11272	PERF.11624	- 21844				
08	275931 X	104874	-0-	-171057	-0-	95032	3	132	4	Y	8827	8844	0		80
*09	167610 X	108890	-0-	-58720	-0-	99770	3	9120	9	Y	8291	8279	0	4 8	88
*10	159898 X	135155	-0-	-24743	-0-	124818	3	10337	9	Y	9397	9410	0	6 8	69
*11	154740 X	81860	-0-	-72880	-0-	74874	3	213	4	Y	6157	6119	0	46 8	61
*12	139810 X	121991	-0-	-17819	-0-	112728	3	9263	9	Y	8421	8421	0	8 8	53
*01	157459 X	157459	-0-	-0-	-0-	146138	3	11321	9	Y	10292	10243	0	10 8	92

CIRCE STATE 28		WELL #: 433H		RRCID ->	293959	COMPL. DATE	01/24/2023	TOTAL DEPTH	10895	PERF.11117	- 15681				
08	28143 X	28143	-0-	-0-	-0-	671	1	21932	3	Y	4804	4953	0		145
09	26429 X	26429	-0-	-0-	-0-	874	1	21961	3	Y	3187	3208	0		124
10	25691 X	25691	-0-	-0-	-0-	869	1	19722	3	Y	4621	4531	0		214
11	25043 X	25043	-0-	-0-	-0-	964	1	19123	3	Y	4474	4495	0		193
12	27900 X	20117	-0-	-7783	-0-	772	1	14699	3	Y	4174	4117	0		250
01	27900 X	23602	-0-	-4298	-0-	997	1	18409	3	Y	3511	3605	0		156

CBR 8-5P-56-1		WELL #: 441H		RRCID ->	293960	COMPL. DATE	05/08/2023	TOTAL DEPTH	11217	PERF.11426	- 21803				
08	238111 X	157180	-0-	-80931	-0-	141878	3	15302	9	Y	13911	13927	0		94
*09	230430 X	143509	-0-	-86921	-0-	128913	3	14596	9	Y	13269	13276	0	5 8	82
*10	238111 X	145010	-0-	-93101	-0-	130426	3	14584	9	Y	13258	13252	0	7 8	81
*11	230430 X	104911	-0-	-125519	-0-	93775	3	11136	9	Y	10124	10059	0	52 8	94
*12	238111 X	160062	-0-	-78049	-0-	144720	3	15342	9	Y	13947	13989	0	11 8	41
01	157170 X	115517	-0-	-41653	-0-	104364	3	11153	9	Y	10139	10132	0		48

PETERSBURG STATE 17-28D-54-4		WELL #: 412H		RRCID ->	293961	COMPL. DATE	01/18/2023	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10948	- 20816				
08	59303 X	37111	-0-	-22192	-0-	786	1	25690	3	Y	9372	9462	0		72
09	57390 X	35554	-0-	-21836	-0-	1031	1	25937	3	Y	7613	7602	0		83
10	50561 X	34963	-0-	-15598	-0-	1149	1	26099	3	Y	6940	6920	0		103
11	38880 X	29180	-0-	-9700	-0-	1067	1	21114	3	Y	6183	6199	0		87
12	36766 X	27583	-0-	-9183	-0-	1062	1	20192	3	Y	5605	5597	0		95
01	37789 X	22260	-0-	-15529	-0-	1142	4	4751	9	Y	4319	4321	0		93

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
CIRCE STATE 28		WELL #: 413H		RRCID -> 293962		COMPL. DATE 01/24/2023		TOTAL DEPTH 10671		PERF.10940 - 15587		
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	
08	38905 X	19444	-0-	-19461	-0-	424 1 161 4	13828 3 5031 9	Y	4574	4759 0	138	
09	37650 X	21647	-0-	-16003	-0-	565 1 57 4	14230 3 6795 9	Y	6177	6075 0	240	
10	38812 X	19076	-0-	-19736	-0-	609 1 12 4	13868 3 4587 9	Y	4170	4217 0	193	
11	30510 X	15389	-0-	-15121	-0-	545 1 20 4	10748 3 4076 9	Y	3705	3738 0	160	
12	31434 X	15725	-0-	-15709	-0-	552 1 40 4	10488 3 4645 9	Y	4223	4130 0	253	
01	22382 X	17853	-0-	-4529	-0-	671 1 224 4	12373 3 4585 9	Y	4168	4236 0	185	

CBR 9-4V-56-1		WELL #: 454H		RRCID -> 293963		COMPL. DATE 02/28/2023		TOTAL DEPTH 11619		PERF.12007 - 22225		
08	244001 X	104490	-0-	-139511	-0-	97324 3 7161 9	5 4	Y	6510	6522 0	59	
*09	161400 X	117074	-0-	-44326	-0-	110838 3	6236 9	Y	5669	5664 0	4 8	
*10	159805 X	127148	-0-	-32657	-0-	120590 3	6558 9	Y	5962	5973 0	5 8	
*11	154650 X	83249	-0-	-71401	-0-	79065 3 4180 9	4 4	Y	3800	3777 0	30 8	
*12	151435 X	98267	-0-	-53168	-0-	93138 3 5047 9	82 4	Y	4588	4591 0	5 8	
*01	136866 X	136866	-0-	-0-	-0-	129065 3 7455 9	346 4	Y	6777	6737 0	8 8	

PETERSBURG STATE 17-28E-54-4		WELL #: 402H		RRCID -> 293966		COMPL. DATE 01/18/2023		TOTAL DEPTH 10463		PERF.10741 - 20547		
08	71486 X	35476	-0-	-36010	-0-	740 1 306 4	24176 3 10254 9	Y	9322	9437 0	72	
09	63000 X	28856	-0-	-34144	-0-	826 1 170 4	20742 3 7118 9	Y	6471	6472 0	71	
10	53630 X	32325	-0-	-21305	-0-	1058 1 74 4	24028 3 7165 9	Y	6514	6489 0	96	
11	36810 X	29748	-0-	-7062	-0-	1107 1 205 4	21904 3 6532 9	Y	5938	5950 0	84	
12	38037 X	28729	-0-	-9308	-0-	1138 1 174 4	21673 3 5744 9	Y	5222	5218 0	88	
01	35464 X	24953	-0-	-10511	-0-	962 1 1304 4	17724 3 4963 9	Y	4512	4503 0	97	

CBR 9-4U-56-1		WELL #: 442H		RRCID -> 293967		COMPL. DATE 03/03/2023		TOTAL DEPTH 11294		PERF.11796 - 21918		
08	204104 X	158435	-0-	-45669	-0-	148139 3 10012 9	284 4	Y	9102	9086 0	63	
*09	194820 X	129533	-0-	-65287	-0-	120384 3	9149 9	Y	8317	8332 0	4 8	
*10	168237 X	138117	-0-	-30120	-0-	128895 3	9222 9	Y	8384	8367 0	6 8	
*11	162810 X	102065	-0-	-60745	-0-	95737 3	6328 9	Y	5753	5693 0	42 8	
*12	158441 X	120454	-0-	-37987	-0-	113000 3 7316 9	138 4	Y	6651	6658 0	6 8	
*01	162383 X	162383	-0-	-0-	-0-	152509 3 9871 9	3 4	Y	8974	8948 0	8 8	

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623											
CBR 9-4X-56-1			WELL #: 452H		RRCID -> 293968	COMPL. DATE 03/09/2023		TOTAL	DEPTH	11681	PERF.12006		- 21909	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
08	186403 X	116000	-0-	-70403	-0-	110906	3	245	4	Y	4408	4398	0	30
						4849	9							
*09	164100 X	128574	-0-	-35526	-0-	123632	3	4942	9	Y	4493	4496	0	24
*10	159433 X	113447	-0-	-45986	-0-	108928	3	4519	9	Y	4108	4102	0	27
*11	154290 X	62702	-0-	-91588	-0-	60027	3	2675	9	Y	2432	2410	0	31
*12	132866 X	72357	-0-	-60509	-0-	69073	3	3284	9	Y	2985	2986	0	27
01	132866 X	80702	-0-	-52164	-0-	77142	3	430	4	Y	2845	2845	0	25
						3130	9							

CBR 4			WELL #: 1VW		RRCID -> 293981	COMPL. DATE 10/20/2022		TOTAL	DEPTH	11896	PERF. N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETERSBURG STATE 17-28F-54-4			WELL #: 432H		RRCID -> 294002	COMPL. DATE 01/18/2023		TOTAL	DEPTH	10924	PERF.11143		- 21015	
08	80507 X	46912	-0-	-33595	-0-	1012	1	33060	3	Y	11292	11453	0	87
						419	4	12421	9					
09	77910 X	53314	-0-	-24596	-0-	1590	1	39973	3	Y	10385	10359	0	113
						327	4	11424	9					
10	74183 X	52825	-0-	-21358	-0-	1794	1	40746	3	Y	9236	9213	0	136
						125	4	10160	9					
11	55050 X	48625	-0-	-6425	-0-	1846	1	36537	3	Y	8999	9008	0	127
						343	4	9899	9					
12	74834 X	55942	-0-	-18892	-0-	2256	1	42894	3	Y	9498	9464	0	161
						344	4	10448	9					
01	56575 X	41646	-0-	-14929	-0-	1617	1	29805	3	Y	7302	7306	0	157
						2192	4	8032	9					

CBR 9-4T-56-1			WELL #: 443H		RRCID -> 294003	COMPL. DATE 03/09/2023		TOTAL	DEPTH	11271	PERF.11695		- 22043	
08	204104 X	129692	-0-	-74412	-0-	84505	3	36506	4	Y	7892	7894	0	54
						8681	9							
*09	169650 X	134757	-0-	-34893	-0-	124606	3	10151	9	Y	9228	9229	0	49
*10	162223 X	138670	-0-	-23553	-0-	128755	3	9915	9	Y	9014	8998	0	59
*11	156990 X	98755	-0-	-58235	-0-	92099	3	6656	9	Y	6051	5994	0	77
*12	139252 X	72005	-0-	-67247	-0-	66941	3	5064	9	Y	4604	4636	0	41
01	139252 X	114372	-0-	-24880	-0-	106508	3	94	4	Y	7064	7038	0	62
						7770	9							

CBR 9-4W-56-1			WELL #: 453H		RRCID -> 294004	COMPL. DATE 03/06/2023		TOTAL	DEPTH	11614	PERF.12091		- 22366	
08	251906 X	81847	-0-	-170059	-0-	59272	3	15657	4	Y	6289	6281	0	43
						6918	9							
*09	212790 X	122021	-0-	-90769	-0-	117115	3	4906	9	Y	4460	4476	0	24
*10	162533 X	130089	-0-	-32444	-0-	125301	3	4788	9	Y	4353	4344	0	28
*11	157290 X	81903	-0-	-75387	-0-	78342	3	8	4	Y	3230	3193	0	41
						3553	9							
*12	126077 X	94018	-0-	-32059	-0-	90145	3	28	4	Y	3495	3501	0	31
						3845	9							
01	130076 X	109234	-0-	-20842	-0-	104884	3	2	4	Y	3953	3945	0	35
						4348	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//	942623											
CBR 33-28M-56-1			WELL #:	451H	RRCID ->	294015	COMPL. DATE	06/02/2023	TOTAL DEPTH	11451	PERF.	11763	-	22152	
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	
08		310248 X	144826	-0-	-165422	-0-	138544	3	6282	9	Y	5711	5755	0	36
*09		275430 X	152104	-0-	-123326	-0-	145935	3	6169	9	Y	5608	5587	0	54
*10		191766 X	161434	-0-	-30332	-0-	154883	3	6551	9	Y	5955	5810	0	196
*11		140160 X	101807	-0-	-38353	-0-	97254	3	4553	9	Y	4139	4236	0	81
*12		157170 X	125023	-0-	-32147	-0-	119516	3	29	4	Y	4980	5014	0	44
01		161417 X	109621	-0-	-51796	-0-	104457	3	367	4	Y	4361	4275	0	129
							5478	9							
							4797	9							
TITAN STATE 16-5A-54-4			WELL #:	432H	RRCID ->	295331	COMPL. DATE	07/24/2023	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	11196	-	21606	
08	SHUT	IN	151047	-0-	151047	151047	4200	1	111869	3	Y	30612	30604	0	94
							1305	4	33673	3					
09	SHUT	IN	97465	-0-	97465	248512	3679	1	72564	3	Y	19029	18923	0	200
							290	4	20932	9					
10	329233	X	80721	-0-	-248512	-0-	3496	1	60819	3	Y	14866	14869	0	197
							53	4	16353	9					
11	119370	X	55472	-0-	-63898	-0-	2720	1	40787	3	Y	10809	10874	0	132
							75	4	11890	9					
12	123349	X	58456	-0-	-64893	-0-	2810	1	40775	3	Y	13378	13262	0	248
							155	4	14716	9					
01	123349	X	71784	-0-	-51565	-0-	3601	1	51796	3	Y	14734	14789	0	193
							180	4	16207	9					
TITAN STATE 16-5B-54-4			WELL #:	402H	RRCID ->	295332	COMPL. DATE	07/25/2023	TOTAL DEPTH	10764	PERF.	10917	-	21327	
08	SHUT	IN	193173	-0-	193173	193173	5448	1	145158	3	Y	37158	37120	0	114
							1693	4	40874	9					
09	SHUT	IN	99823	-0-	99823	292996	3654	1	72143	3	Y	21580	21467	0	227
							288	4	23738	9					
10	366786	X	73790	-0-	-292996	-0-	3076	1	53493	3	Y	15614	15634	0	207
							46	4	17175	9					
11	124890	X	57971	-0-	-66919	-0-	2754	1	41267	3	Y	12613	12665	0	155
							76	4	13874	9					
12	129053	X	57849	-0-	-71204	-0-	2872	1	41648	3	Y	11974	11907	0	222
							158	4	13171	9					
01	129053	X	63867	-0-	-65186	-0-	3246	1	46657	3	Y	12547	12605	0	164
							162	4	13802	9					
CBR 20-17L-56-1			WELL #:	411H	RRCID ->	295333	COMPL. DATE	03/23/2023	TOTAL DEPTH	10488	PERF.	N/A			
08	SHUT	IN	139181	-0-	139181	139181	109960	3	1622	4	Y	25090	24961	0	116
							27599	9							
09	SHUT	IN	198801	-0-	198801	337982	161133	3	543	4	Y	33750	33785	0	54
							37125	9							
10	T. A.		121988	-0-	121988	459970	98151	3	232	4	Y	21459	21435	0	61
							23605	9							
11	T. A.		103323	-0-	103323	563293	83567	3	13	4	Y	17948	17887	0	55
							19743	9							
12	T. A.		90530	-0-	90530	653823	72536	3	302	4	Y	16084	16010	0	106
							17692	9							
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	653823					Y	NO RPT			106

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 20-17M-56-1		//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: WARD				
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
					WELL #:	421H	RRCID ->	295334	COMPL. DATE	08/16/2023	TOTAL DEPTH	10688	PERF.	10799	- 21177
*08	SHUT IN	175460	-0-	175460	175460	137078 36361 9	3	2021	4	Y	33055	32880	0	22 8	153
*09	SHUT IN	255759	-0-	255759	431219	205598 49469 9	3	692	4	Y	44972	45044	0	9 8	72
*10	571513 X	140294	-0-	-431219	-0-	113855 26170 9	3	269	4	Y	23791	23788	0	7 8	68
*11	219630 X	120756	-0-	-98874	-0-	98592 22149 9	3	15	4	Y	20135	20105	0	36 8	62
*12	226951 X	101287	-0-	-125664	-0-	82501 18442 9	3	344	4	Y	16765	16710	0	6 8	111
01	226951 X	76230	-0-	-150721	-0-	62767 13352 9	3	111	4	Y	12138	12133	0	4 8	112
TITAN STATE 16-5F-54-4					WELL #:	413H	RRCID ->	295347	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL DEPTH	10792	PERF.	11036	- 21389
08	SHUT IN	103454	-0-	103454	151249	2079 859 4	1	67853	3	Y	29694	29710	0		228
09	SHUT IN	59126	-0-	59126	210375	1629 335 4	1	40980	3	Y	14711	14779	0		160
10	257718 X	47343	-0-	-210375	-0-	1488 104 4	1	33782	3	Y	10881	10880	0		161
11	65340 X	38836	-0-	-26504	-0-	1354 252 4	1	26813	3	Y	9470	9497	0		134
12	67518 X	38962	-0-	-28556	-0-	1440 220 4	1	27403	3	Y	8999	8981	0		152
01	67518 X	36004	-0-	-31514	-0-	1298 1761 4	1	23935	3	Y	8191	8167	0		176
CBR 20-17N-56-1					WELL #:	412H	RRCID ->	295348	COMPL. DATE	08/16/2023	TOTAL DEPTH	10514	PERF.	10763	- 21148
*08	SHUT IN	91975	-0-	91975	91975	72276 18633 9	3	1066	4	Y	16939	16843	0	17 8	79
*09	SHUT IN	290487	-0-	290487	382462	234594 55103 9	3	790	4	Y	50094	50078	0	15 8	80
*10	549752 X	167290	-0-	-382462	-0-	135487 31482 9	3	321	4	Y	28620	28605	0	13 8	82
*11	241950 X	136499	-0-	-105451	-0-	111254 25229 9	3	16	4	Y	22935	22882	0	65 8	70
*12	250015 X	120977	-0-	-129038	-0-	98854 21711 9	3	412	4	Y	19737	19665	0	12 8	130
01	250015 X	91006	-0-	-159009	-0-	73983 16892 9	3	131	4	Y	15356	15336	0	8 8	142
TITAN STATE 16-5C-54-4					WELL #:	412H	RRCID ->	295351	COMPL. DATE	07/26/2023	TOTAL DEPTH	10821	PERF.	11147	- 21435
08	SHUT IN	200368	-0-	200368	200368	5572 1731 4	1	148463	3	Y	40547	40517	0		125
09	SHUT IN	95786	-0-	95786	296154	3455 273 4	1	68147	3	Y	21737	21634	0		228
10	365262 X	69108	-0-	-296154	-0-	2835 43 4	1	49281	3	Y	15408	15432	0		204
11	156450 X	52759	-0-	-103691	-0-	2460 68 4	1	36870	3	Y	12146	12201	0		149
12	161665 X	58706	-0-	-102959	-0-	2877 158 4	1	41755	3	Y	12651	12565	0		235
01	161665 X	56413	-0-	-105252	-0-	2836 141 4	1	40751	3	Y	11532	11616	0		151

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC TITAN STATE 16-5D-54-4		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	SHUT IN	183991	-0-	183991	266450	4516	1	147483	3	Y	27385	27585	0	210
09	SHUT IN	129417	-0-	129417	395867	1868	4	30124	9					
10	505145 X	109278	-0-	-395867	-0-	3705	1	93141	3	Y	28917	28812	0	315
11	140280 X	77869	-0-	-62411	-0-	762	4	31809	9					
12	144956 X	79492	-0-	-65464	-0-	3493	1	79343	3	Y	23815	23778	0	352
01	144956 X	50325	-0-	-94631	-0-	245	4	26197	9					
						2794	1	55279	3	Y	17524	17623	0	253
						520	4	19276	9					
						3011	1	57309	3	Y	17011	16976	0	288
						460	4	18712	9					
						1822	1	33616	3	Y	11285	11330	0	243
						2473	4	12414	9					

TITAN STATE 16-5E-54-4		WELL #: 403H		RRCID ->	295353	COMPL. DATE 07/18/2023				TOTAL DEPTH 10715	PERF.10942	- 21295		
08	SHUT IN	146087	-0-	146087	207230	2998	1	97914	3	Y	39941	39949	0	307
09	SHUT IN	80291	-0-	80291	287521	1240	4	43935	9					
10	353849 X	66328	-0-	-287521	-0-	2253	1	56708	3	Y	18970	19070	0	207
11	89940 X	53055	-0-	-36885	-0-	463	4	20867	9					
12	92938 X	67900	-0-	-25038	-0-	2111	1	47957	3	Y	14646	14637	0	216
01	92938 X	44690	-0-	-48248	-0-	149	4	16111	9					
						1877	1	37132	3	Y	12452	12492	0	176
						349	4	13697	9					
						2563	1	48725	3	Y	14747	14674	0	249
						390	4	16222	9					
						1628	1	30041	3	Y	9829	9866	0	212
						2209	4	10812	9					

CBR 17-200-56-1		WELL #: 422H		RRCID ->	295356	COMPL. DATE 08/18/2023				TOTAL DEPTH 10749	PERF.11382	- 21711		
08	SHUT IN	94179	-0-	94179	94179	78704	3	15475	9	Y	14068	14025	0	43
*09	SHUT IN	314639	-0-	314639	408818	256397	3	58242	9	Y	52947	52928	0	48
*10	585782 X	176964	-0-	-408818	-0-	143999	3	32965	9	Y	29968	29952	0	51
*11	212160 X	140636	-0-	-71524	-0-	114531	3	26105	9	Y	23732	23643	0	65
*12	219232 X	105269	-0-	-113963	-0-	86879	3	18390	9	Y	16718	16726	0	49
01	219232 X	94113	-0-	-125119	-0-	77712	3	16401	9	Y	14910	14908	0	51

CBR 17-20P-56-1		WELL #: 413H		RRCID ->	295357	COMPL. DATE 08/18/2023				TOTAL DEPTH 10609	PERF.11013	- 21342		
08	SHUT IN	102986	-0-	102986	102986	85471	3	17515	9	Y	15923	15874	0	49
*09	SHUT IN	313579	-0-	313579	416565	255151	3	58428	9	Y	53116	53102	0	48
*10	607190 X	190625	-0-	-416565	-0-	154493	3	36132	9	Y	32847	32824	0	56
*11	212160 X	142155	-0-	-70005	-0-	114423	3	27732	9	Y	25211	25115	0	69
*12	219232 X	118749	-0-	-100483	-0-	96729	3	22020	9	Y	20018	20018	0	59
01	219232 X	94780	-0-	-124452	-0-	77701	3	17079	9	Y	15526	15532	0	53

PISTOL PETE 21-56-1		WELL #: 412H		RRCID ->	295358	COMPL. DATE 08/09/2023				TOTAL DEPTH 10591	PERF.11057	- 15778		
*08	SHUT IN	145874	-0-	145874	145874	111018	3	1637	4	Y	30199	30033	0	140
*09	SHUT IN	106774	-0-	106774	252648	33219	9							
*10	326040 X	73392	-0-	-252648	-0-	83505	3	281	4	Y	20898	20999	0	34
*11	75780 X	58893	-0-	-16887	-0-	22988	9							
*12	78306 X	50696	-0-	-27610	-0-	58091	3	137	4	Y	13785	13774	0	40
01	78306 X	36508	-0-	-41798	-0-	15164	9							
						46419	3	7	4	Y	11334	11315	0	35
						12467	9							
						39919	3	167	4	Y	9645	9612	0	64
						10610	9							
						28611	3	50	4	Y	7134	7129	0	66
						7847	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 17-20Q-56-1		WELL #: 423H		RRCID -> 295577		COMPL. DATE 08/21/2023				TOTAL DEPTH 10777 PERF.11473 - 21510						
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
08	SHUT IN	89172	-0-	89172	89172	70596	3	18576	9	Y	16887	16835	0			52
*09	SHUT IN	317580	-0-	317580	406752	251313	3	66267	9	Y	60243	60227	0	13	8	55
*10	556401 X	149649	-0-	-406752	-0-	118509	3	31140	9	Y	28309	28306	0	10	8	48
*11	207960 X	136004	-0-	-71956	-0-	106308	3	29696	9	Y	26996	26907	0	63	8	74
*12	214892 X	116764	-0-	-98128	-0-	92663	3	24101	9	Y	21910	21912	0	7	8	65
01	214892 X	96043	-0-	-118849	-0-	76488	3	19555	9	Y	17777	17781	0			61

CBR 17-20R-56-1		WELL #: 414H		RRCID -> 295578		COMPL. DATE 08/21/2023				TOTAL DEPTH 10618 PERF.11244 - 21281						
08	SHUT IN	116593	-0-	116593	116593	94065	3	22528	9	Y	20480	20417	0			63
*09	SHUT IN	371837	-0-	371837	488430	298449	3	73388	9	Y	66716	66701	0	18	8	60
*10	656979 X	168549	-0-	-488430	-0-	135344	3	33205	9	Y	30186	30180	0	14	8	52
*11	230730 X	150278	-0-	-80452	-0-	120207	3	30071	9	Y	27337	27228	0	86	8	75
*12	238421 X	151472	-0-	-86949	-0-	123253	3	28219	9	Y	25654	25641	0	12	8	76
01	238421 X	125505	-0-	-112916	-0-	104433	3	21072	9	Y	19156	19167	0			65

CBR 17-20S-56-1		WELL #: 424H		RRCID -> 295659		COMPL. DATE 08/18/2023				TOTAL DEPTH 10789 PERF.11522 - 21559						
08	SHUT IN	142858	-0-	142858	142858	117277	3	25581	9	Y	23255	23184	0			71
*09	SHUT IN	313521	-0-	313521	456379	252278	3	61243	9	Y	55675	55682	0	14	8	50
*10	629991 X	173612	-0-	-456379	-0-	139775	3	33837	9	Y	30761	30746	0	12	8	53
*11	195840 X	158746	-0-	-37094	-0-	126736	3	32010	9	Y	29100	28994	0	79	8	80
*12	202368 X	89475	-0-	-112893	-0-	71530	3	17945	9	Y	16314	16339	0	7	8	48
*01	202368 X	87932	-0-	-114436	-0-	70381	3	17551	9	Y	15955	15948	0			55

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 5H		RRCID -> 291112		COMPL. DATE 12/31/2018				TOTAL DEPTH 10002 PERF.10449 - 14872				
08	18414 X	14371	-0-	-4043	-0-	13536	3	31	4	Y	731	731	0			9
09	17820 X	14004	-0-	-3816	-0-	13292	3	20	4	Y	629	628	0			10
10	18414 X	13381	-0-	-5033	-0-	12690	3	38	4	Y	594	594	0			10
11	14494 X	14494	-0-	-0-	-0-	13616	3	112	4	Y	696	697	0			9
12	14477 X	13959	-0-	-518	-0-	13222	3	26	4	Y	646	646	0			9
01	13454 X	13370	-0-	-84	-0-	12693	3	31	4	Y	587	587	0			9

HURLEY 56-18		WELL #: 6H		RRCID -> 291113		COMPL. DATE 10/17/2020				TOTAL DEPTH 10199 PERF.10599 - 14980						
08	19964 X	19931	-0-	-33	-0-	18873	3	43	4	Y	923	921	0			12
09	19149 X	19149	-0-	-0-	-0-	18093	3	27	4	Y	935	932	0			15
10	18066 X	18066	-0-	-0-	-0-	17197	3	52	4	Y	743	745	0			13
11	19352 X	19352	-0-	-0-	-0-	18409	3	151	4	Y	720	724	0			9
12	19933 X	19329	-0-	-604	-0-	18601	3	36	4	Y	629	629	0			9
01	21665 X	21665	-0-	-0-	-0-	20885	3	50	4	Y	664	663	0			10

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
HURLEY 56-18		WELL #:		8H	RRCID -> 291117	COMPL. DATE 08/17/2020	TOTAL DEPTH 10196	PERF.10683	- 15485							
08		23405 X	20303	-0-	-3102	-0-	19010 1250 9	3	43	4	Y	1136	1136	0		15
09		22650 X	17787	-0-	-4863	-0-	16747 1015 9	3	25	4	Y	923	923	0		15
10		22816 X	20672	-0-	-2144	-0-	19723 890 9	3	59	4	Y	809	810	0		14
11		20856 X	20856	-0-	-0-	-0-	18906 1794 9	3	156	4	Y	1631	1624	0		21
12		20739 X	15192	-0-	-5547	-0-	14101 1063 9	3	28	4	Y	966	974	0		13
01		20677 X	3185	-0-	-17492	-0-	3004 174 9	3	7	4	Y	158	169	0		2
HURLEY 56-18		WELL #:		29H	RRCID -> 291118	COMPL. DATE 08/15/2020	TOTAL DEPTH 10348	PERF.10899	- 15701							
08		18227 X	18227	-0-	-0-	-0-	17037 1151 9	3	39	4	Y	1046	1046	0		14
09		17995 X	17995	-0-	-0-	-0-	16875 1095 9	3	25	4	Y	995	993	0		16
10		17856 X	13059	-0-	-4797	-0-	12299 723 9	3	37	4	Y	657	662	0		11
11		17280 X	8106	-0-	-9174	-0-	7372 674 9	3	60	4	Y	613	616	0		8
12		17856 X	13508	-0-	-4348	-0-	10814 2673 9	3	21	4	Y	2430	2404	0		34
01		17856 X	12267	-0-	-5589	-0-	10299 1943 9	3	25	4	Y	1766	1773	0		27
HURLEY 56-18		WELL #:		12H	RRCID -> 291119	COMPL. DATE 01/02/2019	TOTAL DEPTH 9749	PERF.10259	- 14430							
08		12059 X	11759	-0-	-300	-0-	11037 697 9	3	25	4	Y	634	636	0		8
09		11670 X	9539	-0-	-2131	-0-	9082 443 9	3	14	4	Y	403	405	0		6
10		11377 X	5787	-0-	-5590	-0-	5527 243 9	3	17	4	Y	221	223	0		4
11		11370 X	6748	-0-	-4622	-0-	6310 387 9	3	51	4	Y	352	351	0		5
12		11749 X	6995	-0-	-4754	-0-	6668 314 9	3	13	4	Y	285	286	0		4
01		11749 X	6465	-0-	-5284	-0-	6210 240 9	3	15	4	Y	218	219	0		3
HURLEY 56-18		WELL #:		25H	RRCID -> 291120	COMPL. DATE 08/11/2019	TOTAL DEPTH 10308	PERF.10710	- 15187							
08		22351 X	16713	-0-	-5638	-0-	15873 804 9	3	36	4	Y	731	733	0		9
09		21630 X	16243	-0-	-5387	-0-	15530 690 9	3	23	4	Y	627	626	0		10
10		22351 X	16871	-0-	-5480	-0-	15767 1056 9	3	48	4	Y	960	953	0		17
11		18204 X	18204	-0-	-0-	-0-	17022 1042 9	3	140	4	Y	947	952	0		12
12		18135 X	17650	-0-	-485	-0-	16773 844 9	3	33	4	Y	767	768	0		11
01		16864 X	14853	-0-	-2011	-0-	14262 557 9	3	34	4	Y	506	509	0		8

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 30H		RRCID -> 291121		COMPL. DATE 07/29/2019				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9620 - 14488						
08		22196 X	19883	-0-	-2313	-0-	17644 2199 9	3	40	4	Y	1999	1998	0		26
09		21480 X	18838	-0-	-2642	-0-	16812 2001 9	3	25	4	Y	1819	1816	0		29
10		21328 X	17555	-0-	-3773	-0-	15649 1859 9	3	47	4	Y	1690	1690	0		29
11		19230 X	18512	-0-	-718	-0-	16264 2115 9	3	133	4	Y	1923	1927	0		25
12		19871 X	18352	-0-	-1519	-0-	16394 1926 9	3	32	4	Y	1751	1752	0		24
01		19871 X	15107	-0-	-4764	-0-	13265 1810 9	3	32	4	Y	1645	1644	0		25
		WELL #: 31H		RRCID -> 291122		COMPL. DATE 07/30/2019				TOTAL DEPTH 9019 PERF. 9609 - 14488						
08		24964 X	24964	-0-	-0-	-0-	22620 2292 9	3	52	4	Y	2084	2086	0		27
09		24216 X	24216	-0-	-0-	-0-	22153 2030 9	3	33	4	Y	1845	1843	0		29
10		24521 X	23367	-0-	-1154	-0-	21369 1934 9	3	64	4	Y	1758	1756	0		31
11		24970 X	24970	-0-	-0-	-0-	22553 2233 9	3	184	4	Y	2030	2034	0		27
12		24753 X	24753	-0-	-0-	-0-	22803 1905 9	3	45	4	Y	1732	1735	0		24
01		22878 X	22645	-0-	-233	-0-	20684 1911 9	3	50	4	Y	1737	1735	0		26
		WELL #: 7H		RRCID -> 291123		COMPL. DATE 10/18/2020				TOTAL DEPTH 9984 PERF.10432 - 14813						
08		14012 X	12817	-0-	-1195	-0-	11752 1038 9	3	27	4	Y	944	945	0		12
09		13560 X	11510	-0-	-2050	-0-	10617 877 9	3	16	4	Y	797	796	0		13
10		13578 X	10678	-0-	-2900	-0-	9779 870 9	3	29	4	Y	791	790	0		14
11		13853 X	13853	-0-	-0-	-0-	12030 1725 9	3	98	4	Y	1568	1561	0		21
12		21981 X	21981	-0-	-0-	-0-	19993 1949 9	3	39	4	Y	1772	1768	0		25
01		20131 X	20131	-0-	-0-	-0-	18172 1915 9	3	44	4	Y	1741	1739	0		27
		WELL #: 13H		RRCID -> 291124		COMPL. DATE 11/26/2020				TOTAL DEPTH 9844 PERF.10782 - 14700						
08		10755 X	10755	-0-	-0-	-0-	9887 846 9	3	22	4	Y	769	770	0		10
09		8580 X	8538	-0-	-42	-0-	7929 597 9	3	12	4	Y	543	544	0		9
10		8866 X	8235	-0-	-631	-0-	7718 494 9	3	23	4	Y	449	450	0		8
11		9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	8893 601 9	3	71	4	Y	546	547	0		7
12		9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	9005 763 9	3	18	4	Y	694	691	0		10
01		10562 X	10562	-0-	-0-	-0-	9641 898 9	3	23	4	Y	816	814	0		12

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
HURLEY 56-18		WELL #:		14H	RRCID ->	291126	COMPL. DATE	08/23/2020	TOTAL DEPTH	9865	PERF.10368	-	15175			
08	19463	X	19463	-0-	-0-	17521	3	40	4	Y	1729	1732	0			22
09	18450	X	16727	-0-	-1723	15095	3	23	4	Y	1463	1462	0			23
10	19406	X	4452	-0-	-14954	3959	3	12	4	Y	437	452	0			8
11	18840	X	1792	-0-	-17048	481	3	5	4	Y	911	907	0			12
12	19468	X	1469	-0-	-17999	1177	3	2	4	Y	264	272	0			4
01	19468	X	1222	-0-	-18246	1031	3	2	4	Y	172	173	0			3
HURLEY 56-18		WELL #:		9H	RRCID ->	291130	COMPL. DATE	08/14/2020	TOTAL DEPTH	10003	PERF.10543	-	15044			
08	13882	X	13882	-0-	-0-	11634	3	27	4	Y	2019	2015	0			26
09	13581	X	13581	-0-	-0-	11551	3	17	4	Y	1830	1827	0			29
10	13733	X	12917	-0-	-816	11065	3	33	4	Y	1654	1654	0			29
11	13290	X	763	-0-	-12527	652	3	3	4	Y	98	126	0			1
12	13733	X	1316	-0-	-12417	1047	3	2	4	Y	243	241	0			3
01	13733	X	1562	-0-	-12171	1288	3	3	4	Y	246	245	0			4
HURLEY 56-18		WELL #:		11H	RRCID ->	291131	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL DEPTH	9703	PERF.10098	-	14751			
08	6789	X	5404	-0-	-1385	4857	3	11	4	Y	487	492	0			6
09	6570	X	3929	-0-	-2641	3515	3	5	4	Y	372	372	0			6
10	6789	X	4770	-0-	-2019	4299	3	13	4	Y	416	415	0			7
11	14884	X	14884	-0-	-0-	14181	3	117	4	Y	533	533	0			7
12	5983	X	1307	-0-	-4676	931	3	2	4	Y	340	342	0			5
01	5394	X	3592	-0-	-1802	3107	3	8	4	Y	434	432	0			7
HURLEY 56-18		WELL #:		27H	RRCID ->	291132	COMPL. DATE	11/26/2020	TOTAL DEPTH	10331	PERF.10782	-	15163			
08	24025	X	23675	-0-	-350	22539	3	52	4	Y	985	985	0			13
09	20370	X	14408	-0-	-5962	13398	3	20	4	Y	900	899	0			14
10	22753	X	22753	-0-	-0-	21767	3	66	4	Y	836	835	0			15
11	22920	X	12913	-0-	-10007	12003	3	98	4	Y	738	743	0			10
12	23684	X	11229	-0-	-12455	10494	3	20	4	Y	650	651	0			9
01	23684	X	11428	-0-	-12256	10613	3	26	4	Y	717	715	0			11

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 3H		RRCID -> 291140		COMPL. DATE 01/31/2019				TOTAL DEPTH 9905 PERF.10366 - 14933					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	7595 X	2435	-0-	-5160	-0-	1982 449	3 9	4	4	Y	408	410	0		5
09	7350 X	1550	-0-	-5800	-0-	1090 458	3 9	2	4	Y	416	414	0		7
10	7595 X	555	-0-	-7040	-0-	299 255	3 9	1	4	Y	232	235	0		4
11	5130 X	2152	-0-	-2978	-0-	1806 332	3 9	14	4	Y	302	302	0		4
12	2914 X	2557	-0-	-357	-0-	2187 366	3 9	4	4	Y	333	332	0		5
01	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	2696 501	3 9	7	4	Y	455	453	0		7

HURLEY 56-18		WELL #: 21H		RRCID -> 291141		COMPL. DATE 09/04/2019				TOTAL DEPTH 10259 PERF.10791 - 14700					
08	19251 X	13535	-0-	-5716	-0-	12594 912	3 9	29	4	Y	829	828	0		11
09	18630 X	12817	-0-	-5813	-0-	11940 859	3 9	18	4	Y	781	780	0		12
10	16616 X	13055	-0-	-3561	-0-	12194 824	3 9	37	4	Y	749	748	0		13
11	16054 X	16054	-0-	-0-	-0-	14946 986	3 9	122	4	Y	896	897	0		12
12	13547 X	13058	-0-	-489	-0-	12357 677	3 9	24	4	Y	615	618	0		9
01	16189 X	16189	-0-	-0-	-0-	15163 989	3 9	37	4	Y	899	894	0		14

HURLEY 56-18		WELL #: 23H		RRCID -> 291148		COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 10323 PERF.10699 - 15203					
08	18272 X	18272	-0-	-0-	-0-	17407 825	3 9	40	4	Y	750	750	0		10
09	17340 X	17340	-0-	-0-	-0-	16526 789	3 9	25	4	Y	717	716	0		11
10	18228 X	16936	-0-	-1292	-0-	16076 812	3 9	48	4	Y	738	736	0		13
11	18307 X	18307	-0-	-0-	-0-	17160 1007	3 9	140	4	Y	915	916	0		12
12	18259 X	17277	-0-	-982	-0-	16352 893	3 9	32	4	Y	812	813	0		11
01	18259 X	16266	-0-	-1993	-0-	15334 895	3 9	37	4	Y	814	813	0		12

KATE 33-40		WELL #: 1H		RRCID -> 291156		COMPL. DATE 07/13/2020				TOTAL DEPTH 10649 PERF.11325 - 22072					
08	38533 X	3731	-0-	-34802	-0-	2813 883	3 9	35	4	Y	803	825	0		41
09	37290 X	4511	-0-	-32779	-0-	3778	3	733	9	Y	666	672	0		35
10	38533 X	5458	-0-	-33075	-0-	4602 851	3 9	5	4	Y	774	768	0		41
11	36480 X	5890	-0-	-30590	-0-	4977 901	3 9	12	4	Y	819	801	0		59
12	14353 X	5987	-0-	-8366	-0-	5026 943	3 9	18	4	Y	857	875	0		41
01	8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	7232 1194	3 9	59	4	Y	1085	1057	0		69

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. KATE 33-40		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 11H		RRCID -> 291157	COMPL. DATE 07/03/2020	TOTAL DEPTH 10638	PERF.10950	-		21803						
08		38812 X	12732	-0-	-26080	-0-	10059 2571 9	3	102	4	Y	2337	2278	0		119
09		37560 X	12972	-0-	-24588	-0-	10727 3	3	2245	9	Y	2041	2052	0		108
10		38812 X	12957	-0-	-25855	-0-	10586 2358 9	3	13	4	Y	2144	2138	0		114
11		24630 X	14021	-0-	-10609	-0-	11495 2494 9	3	32	4	Y	2267	2218	0		163
12		14786 X	14786	-0-	-0-	-0-	12168 2570 9	3	48	4	Y	2336	2388	0		111
01		13392 X	11843	-0-	-1549	-0-	9453 2278 9	3	112	4	Y	2071	2050	0		132
		WELL #: 12H		RRCID -> 291161	COMPL. DATE 08/26/2020	TOTAL DEPTH 10544	PERF.11041	-		21651						
08		25265 X	16028	-0-	-9237	-0-	12821 3084 9	3	123	4	Y	2804	2755	0		143
09		24450 X	17616	-0-	-6834	-0-	13686 3	3	3930	9	Y	3573	3527	0		189
10		25265 X	18365	-0-	-6900	-0-	13818 4522 9	3	25	4	Y	4111	4082	0		218
11		24450 X	19962	-0-	-4488	-0-	15137 4764 9	3	61	4	Y	4331	4237	0		312
12		22942 X	22942	-0-	-0-	-0-	17848 5001 9	3	93	4	Y	4546	4641	0		217
01		42487 X	42487	-0-	-0-	-0-	35767 6405 9	3	315	4	Y	5823	5667	0		373
		WELL #: 1H		RRCID -> 291162	COMPL. DATE 07/01/2016	TOTAL DEPTH 10010	PERF.10500	-		15346						
08		14694 X	13418	-0-	-1276	-0-	12231 1159 9	3	28	4	Y	1054	1060	0		113
09		14220 X	13342	-0-	-878	-0-	12288 1035 9	3	19	4	Y	941	940	0		114
10		14694 X	3968	-0-	-10726	-0-	3703 254 9	3	11	4	Y	231	242	0		103
11		14220 X	3929	-0-	-10291	-0-	3552 348 9	3	29	4	Y	316	316	0		103
12		14694 X	4723	-0-	-9971	-0-	4353 362 9	3	8	4	Y	329	328	0		104
01		13998 X	13998	-0-	-0-	-0-	13179 787 9	3	32	4	Y	715	709	0		110
		WELL #: 4H		RRCID -> 291163	COMPL. DATE 12/23/2018	TOTAL DEPTH 10205	PERF.10418	-		14901						
08		17732 X	16994	-0-	-738	-0-	16229 728 9	3	37	4	Y	662	661	0		9
09		17160 X	16579	-0-	-581	-0-	15831 724 9	3	24	4	Y	658	657	0		10
10		16833 X	16232	-0-	-601	-0-	15496 689 9	3	47	4	Y	626	625	0		11
11		17098 X	17098	-0-	-0-	-0-	16237 728 9	3	133	4	Y	662	664	0		9
12		17143 X	16163	-0-	-980	-0-	15441 692 9	3	30	4	Y	629	629	0		9
01		17143 X	14952	-0-	-2191	-0-	14193 725 9	3	34	4	Y	659	658	0		10

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HURLEY 56-18 WELL #: 2H RRCID -> 291164 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10553 - 15175

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
08	19211 X	19211	-0-	-0-	-0-	18271 3	898 9	42 4	Y	816	814 0	11
09	18180 X	18009	-0-	-171	-0-	17151 3	832 9	26 4	Y	756	755 0	12
10	18786 X	18066	-0-	-720	-0-	17212 3	802 9	52 4	Y	729	728 0	13
11	19035 X	19035	-0-	-0-	-0-	18065 3	821 9	149 4	Y	746	749 0	10
12	18786 X	17928	-0-	-858	-0-	17227 3	667 9	34 4	Y	606	608 0	8
01	18786 X	16808	-0-	-1978	-0-	16022 3	747 9	39 4	Y	679	677 0	10

KATE 33-40 WELL #: 13H RRCID -> 291165 COMPL. DATE 07/08/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11679 - 21600

08	27249 X	26386	-0-	-863	-0-	22045 3	4175 9	166 4	Y	3795	3751 0	194
09	27332 X	27332	-0-	-0-	-0-	23271 3	4061 9	9 4	Y	3692	3690 0	196
10	26502 X	26502	-0-	-0-	-0-	22397 3	4082 9	23 4	Y	3711	3710 0	197
11	28279 X	28279	-0-	-0-	-0-	23787 3	4435 9	57 4	Y	4032	3938 0	291
12	28241 X	28142	-0-	-99	-0-	23579 3	4479 9	84 4	Y	4072	4169 0	194
01	28241 X	20239	-0-	-8002	-0-	16606 3	3463 9	170 4	Y	3148	3141 0	201

KATE 33-40 WELL #: 2H RRCID -> 291191 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11304 - 21471

08	29116 X	29116	-0-	-0-	-0-	25844 3	3147 9	125 4	Y	2861	2835 0	146
09	29573 X	29573	-0-	-0-	-0-	26636 3	2937 9	9 4	Y	2670	2674 0	142
10	28417 X	28417	-0-	-0-	-0-	25361 3	3039 9	17 4	Y	2763	2758 0	147
11	30937 X	30937	-0-	-0-	-0-	27686 3	3210 9	41 4	Y	2918	2855 0	210
12	31917 X	31917	-0-	-0-	-0-	28552 3	3303 9	62 4	Y	3003	3070 0	143
01	26071 X	20069	-0-	-6002	-0-	17554 3	2397 9	118 4	Y	2179	2183 0	139

KATE 33-40 WELL #: 21H RRCID -> 291192 COMPL. DATE 08/31/2020 TOTAL DEPTH 10769 PERF.10946 - 21908

08	50778 X	10331	-0-	-40447	-0-	7916 3	2323 9	92 4	Y	2112	2083 0	108
09	49140 X	15405	-0-	-33735	-0-	13033 3	13407 3	2372 9	Y	2156	2150 0	114
10	50778 X	14734	-0-	-36044	-0-	1320 9	16762 3	7 4	Y	1200	1250 0	64
11	19109 X	19109	-0-	-0-	-0-	16762 3	2317 9	30 4	Y	2106	2018 0	152
12	18572 X	18572	-0-	-0-	-0-	16151 3	2377 9	44 4	Y	2161	2210 0	103
01	19223 X	19223	-0-	-0-	-0-	16746 3	2361 9	116 4	Y	2146	2112 0	137

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. KATE 33-40		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 22H			RRCID -> 291193	COMPL. DATE 07/09/2020	TOTAL DEPTH 10804	PERF.11795 - 22475									
08		44113 X	18851	-0-	-25262	-0-	17196 1592 9	3	63	4	Y	1447	1440	0		74	
09		42690 X	6249	-0-	-36441	-0-	5059	3	1190	9	Y	1082	1099	0		57	
10		44113 X	1514	-0-	-42599	-0-	1106 406 9	3	2	4	Y	369	406	0		20	
11		33360 X	1570	-0-	-31790	-0-	1136 428 9	3	6	4	Y	389	381	0		28	
12		21390 X	4128	-0-	-17262	-0-	3633 486 9	3	9	4	Y	442	449	0		21	
01		18848 X	15045	-0-	-3803	-0-	13522 1452 9	3	71	4	Y	1320	1257	0		84	
		WELL #: 23H			RRCID -> 291194	COMPL. DATE 07/11/2020	TOTAL DEPTH 10790	PERF.12332 - 22192									
08		48019 X	34752	-0-	-13267	-0-	30988 3620 9	3	144	4	Y	3291	3291	0		168	
09		46470 X	36822	-0-	-9648	-0-	32765	3	4057	9	Y	3688	3660	0		196	
10		48019 X	37065	-0-	-10954	-0-	32697 4344 9	3	24	4	Y	3949	3935	0		210	
11		43110 X	33284	-0-	-9826	-0-	29827 3413 9	3	44	4	Y	3103	3089	0		224	
12		44397 X	44397	-0-	-0-	-0-	39446 4860 9	3	91	4	Y	4418	4431	0		211	
01		41754 X	41754	-0-	-0-	-0-	36668 4848 9	3	238	4	Y	4407	4336	0		282	
		WELL #: 31H			RRCID -> 291220	COMPL. DATE 02/04/2019	TOTAL DEPTH 10133	PERF.10111 - 20713									
08		5208 X	4708	-0-	-500	-0-	3280 1373 9	3	55	4	Y	1248	1232	0		64	
09		5040 X	3304	-0-	-1736	-0-	2031	3	1273	9	Y	1157	1160	0		61	
10		5208 X	4450	-0-	-758	-0-	3210 1233 9	3	7	4	Y	1121	1122	0		60	
11		5040 X	3083	-0-	-1957	-0-	2221 851 9	3	11	4	Y	774	778	0		56	
12		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	3444 1329 9	3	25	4	Y	1208	1206	0		58	
01		4712 X	662	-0-	-4050	-0-	31	4	631	9	Y	574	595	0		37	
		WELL #: 43H			RRCID -> 291958	COMPL. DATE 12/08/2021	TOTAL DEPTH 9038	PERF. 9364 - 14329									
08		27401 X	27401	-0-	-0-	-0-	24686 2659 9	3	56	4	Y	2417	2420	0		31	
09		25369 X	25369	-0-	-0-	-0-	22934 2400 9	3	35	4	Y	2182	2179	0		34	
10		25513 X	22181	-0-	-3332	-0-	20008 2113 9	3	60	4	Y	1921	1922	0		33	
11		24690 X	24167	-0-	-523	-0-	21458 2533 9	3	176	4	Y	2303	2306	0		30	
12		25513 X	23373	-0-	-2140	-0-	21013 2319 9	3	41	4	Y	2108	2109	0		29	
01		25513 X	19603	-0-	-5910	-0-	17333 2228 9	3	42	4	Y	2025	2023	0		31	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HURLEY 56-18 WELL #: 54H RRCID -> 291959 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9688 - 14653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	24459 X	22334	-0-	-2125	-0-	20002	3	46	4	Y	2078	2081	0		27
						2286	9								
09	23670 X	21001	-0-	-2669	-0-	18928	3	29	4	Y	1858	1856	0		29
						2044	9								
10	23343 X	15438	-0-	-7905	-0-	13755	3	41	4	Y	1493	1496	0		26
						1642	9								
11	21600 X	18059	-0-	-3541	-0-	15478	3	126	4	Y	2232	2229	0		29
						2455	9								
12	26237 X	26237	-0-	-0-	-0-	22246	3	44	4	Y	3588	3567	0		50
						3947	9								
01	22320 X	18834	-0-	-3486	-0-	15029	3	36	4	Y	3426	3424	0		52
						3769	9								

HURLEY 56-18 WELL #: 44H RRCID -> 291960 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9812 - 14180

08	25416 X	25416	-0-	-0-	-0-	21804	3	50	4	Y	3238	3242	0		42
						3562	9								
09	23417 X	23417	-0-	-0-	-0-	20205	3	31	4	Y	2892	2889	0		45
						3181	9								
10	23653 X	19220	-0-	-4433	-0-	16483	3	50	4	Y	2443	2446	0		42
						2687	9								
11	22890 X	4852	-0-	-18038	-0-	4055	3	31	4	Y	696	729	0		9
						766	9								
12	23653 X	10143	-0-	-13510	-0-	8545	3	16	4	Y	1438	1427	0		20
						1582	9								
01	23653 X	10934	-0-	-12719	-0-	8650	3	21	4	Y	2057	2046	0		31
						2263	9								

HURLEY 56-18 WELL #: 53H RRCID -> 292057 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 9832 - 14547

08	26617 X	26617	-0-	-0-	-0-	24427	3	56	4	Y	1940	1943	0		25
						2134	9								
09	25590 X	25011	-0-	-579	-0-	23072	3	35	4	Y	1731	1729	0		27
						1904	9								
10	30309 X	30309	-0-	-0-	-0-	28164	3	85	4	Y	1873	1867	0		33
						2060	9								
11	25590 X	23524	-0-	-2066	-0-	21340	3	175	4	Y	1826	1835	0		24
						2009	9								
12	26443 X	21042	-0-	-5401	-0-	19317	3	38	4	Y	1534	1537	0		21
						1687	9								
01	26443 X	22286	-0-	-4157	-0-	20438	3	49	4	Y	1635	1631	0		25
						1799	9								

PHOENIX (SILURIAN) 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE
 OLSEN ENERGY INC. 621750
 ESTES WELL #: 3 RRCID -> 244468 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955

08	1016 N	1016	-0-	-0-	B	-0-	917	2	99	9	N	90	173	1	82
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-									
09	1762 N	1762	-0-	-0-	B	-0-	1576	2	186	9	N	169	163	1	88
10	1314 N	1314	-0-	-0-	B	-0-	1143	2	171	9	N	155	163	1	80
11	2830 N	2830	-0-	-0-	B	-0-	2673	2	157	9	N	143	164	1	59
12	3108 N	3108	-0-	-0-	B	-0-	2939	2	169	9	N	154			213
01	981 N	981	-0-	-0-	B	-0-	945	2	36	9	N	33	156	1	90

OIL AND GAS DIVISION

PHOENIX (SILURIAN)			//CONT.// 71275 700			ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: CRANE						
OLSEN ENERGY INC.			//CONT.// 621750															
ESTES			WELL #: 2			RRCID -> 255195			COMPL. DATE 01/01/2010			TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	83	-0-	83 B	83		83	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	60	-0-	60 B	143		60	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	141	-0-	141 B	284		141	2			N	-0-					-0-
12		90	155	-0-	65 B	349		155	2			N	-0-					-0-
01		399 N	50	-0-	-349 B	-0-		50	2			N	-0-					-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA)			71472 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
MORNINGSTAR OPERATING LLC			100189															
ELSINORE CATTLE COMPANY			WELL #: 103			RRCID -> 076230			COMPL. DATE 05/01/1978			TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A						
08	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-		8355	2			N	-0-					-0-
09	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-		8692	2			N	-0-					-0-
10	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-		8623	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	6134	-0-	-16	-0-		6134	2			N	-0-					-0-
12	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-		7432	2			N	-0-					-0-
01	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-		8191	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						
08	11501	X	7062	-0-	-4439	-0-		7062	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	4774	-0-	-6956	-0-		4774	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	5476	-0-	-6645	-0-		5476	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	10427	-0-	-1303	-0-		10427	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	1245	-0-	-5823	-0-		1245	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	132	-0-	-6936	-0-		132	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						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELSINORE CATTLE COMPANY			WELL #: 2			RRCID -> 046060			COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381						
*07	992	X	22	-0-	-970	-0-		22	2			N	-0-					-0-
08	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-		1889	2			N	-0-					-0-
09	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-		1538	2			N	-0-					-0-
10	992	X	190	-0-	-802	-0-		190	2			N	-0-					-0-
11	960	X	126	-0-	-834	-0-		126	2			N	-0-					-0-
12	992	X	75	-0-	-917	-0-		75	2			N	-0-					-0-
01	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-		4137	2			N	-0-					-0-

PINON (MULTIPAY)			71659 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP			508409															
ALLISON			WELL #: 4701			RRCID -> 202528			COMPL. DATE 02/10/2004			TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007						
08	152204	X	152204	-0-	-0-	-0-		152204	2			Y	-0-					-0-
09	142260	X	130835	-0-	-11425	-0-		130736	2	99	9	Y	90	1				-0-
10	147002	X	-0-	-0-	-147002	-0-						Y	36	1				-0-
11	147300	X	115225	-0-	-32075	-0-		115225	2			Y	-0-					-0-
12	152210	X	124961	-0-	-27249	-0-		124961	2			Y	-0-					-0-
01	152210	X	NO RPT	-0-	-152210	-0-						Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (MULTIPAY)				//CONT.//	71659 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP				//CONT.//	508409										
ALLISON				WELL #:	306U	RRCID ->	202609	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	12076	PERF.	10950 - 11252		
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH WEST -2-				WELL #:	701	RRCID ->	223163	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9499 - 9632		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)					71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP					508409										
LONGFELLOW				WELL #:	401	RRCID ->	103417	COMPL. DATE	01/19/1995	TOTAL DEPTH	6203	PERF.	5166 - 5312		
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1003	2	N	1	1	1	-0-
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	939	2	N	1	1	1	-0-
10	1116 N	193	-0-	-923	-0-	-0-	73	1	120	2	N	-0-			-0-
11	1050 N	912	-0-	-138	-0-	-0-	69	1	842	2	N	1	1	1	-0-
12	1054 N	997	-0-	-57	-0-	-0-	63	1	933	2	N	1	1	1	-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW				WELL #:	402	RRCID ->	104146	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	4839 - 4954		
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-			-0-
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-			-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	630 N	158	-0-	-472	-0-	-0-	158	2			Y	-0-			-0-
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #:	501	RRCID ->	128799	COMPL. DATE	08/14/1988	TOTAL DEPTH	5406	PERF.	4980 - 5194		
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #:	2601	RRCID ->	140878	COMPL. DATE	12/16/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5123 - 6419		
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	371	2	N	-0-			7
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	316	2	N	-0-			7
10	186 N	69	-0-	-117	-0-	-0-	26	1	43	2	N	-0-			7
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	N	-0-			7
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	282	2	N	-0-			7
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT			7

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 4101		RRCID -> 147873		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6833 - 6964	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		Y	-0-		-0-
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		Y	-0-		-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-		-0-
11	690 N	602	-0-	-88	-0-	602 2		Y	-0-		-0-
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3102		RRCID -> 153555		COMPL. DATE 12/30/1994		TOTAL DEPTH 7717		PERF. 5850 - 7717	
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-		-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
10	9 N	3	-0-	-6	-0-	1 1	2 2	N	-0-		-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-		-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-		-0-
01	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 2002		RRCID -> 158305		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 5005		PERF. 4543 - 4880	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 302		RRCID -> 160413		COMPL. DATE 08/19/1996		TOTAL DEPTH 5582		PERF. 5072 - 5498	
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		Y	-0-		-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		Y	-0-		-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	366 2		Y	-0-		-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		Y	-0-		-0-
01	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	
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	49 1	655 2	N	-0-		-0-
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	52 1	624 2	N	-0-		-0-
10	713 N	129	-0-	-584	-0-	49 1	80 2	N	-0-		-0-
11	690 N	10	-0-	-680	-0-	1 1	8 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	1		-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.//	508409											
WEST RANCH			WELL #:	502	RRCID ->	161610	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3627	-	5078	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEST RANCH			WELL #:	3101	RRCID ->	161646	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4551	-	4632	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	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	
08		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-				-0-
09		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-				-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-				-0-
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-				-0-
12		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		Y	-0-				-0-
01		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	
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	2	Y	-0-			-0-
09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	326	2	Y	-0-			-0-
10		372 N	63	-0-	-309	-0-	24	1	39	2	Y	-0-			-0-
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-				-0-
12		372 N	351	-0-	-21	-0-	22	1	329	2	Y	-0-			-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH 5			WELL #:	3-C	RRCID ->	167273	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	3198	-	3708	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		T. A.	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	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		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	
08		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		Y	-0-				-0-
09		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	-0-				-0-
10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-				-0-
11		480 N	401	-0-	-79	-0-	401	2		Y	-0-				-0-
12		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		Y	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//	508409								
LONGFELLOW		WELL #:	407	RRCID ->	169099	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4686 -	5226
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM
											BALANCE
08		756 N	756 -0- -0-	-0-	53	1	703	2	N	-0-	-0-
09		948 N	948 -0- -0-	-0-	73	1	875	2	N	-0-	-0-
10		651 N	167 -0- -484	-0-	63	1	104	2	N	-0-	-0-
11		734 N	734 -0- -0-	-0-	55	1	679	2	N	-0-	-0-
12		651 N	520 -0- -131	-0-	33	1	487	2	N	-0-	-0-
01		155 N	NO RPT -0- -155	-0-					N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #:	409	RRCID ->	169410	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	4630	PERF. 3222 -	4664
08		446 N	446 -0- -0-	-0-	446	2			Y	-0-	-0-
09		905 N	905 -0- -0-	-0-	905	2			Y	-0-	-0-
10		527 N	-0- -0- -527	-0-					Y	-0-	-0-
11		420 N	365 -0- -55	-0-	365	2			Y	-0-	-0-
12		1642 N	1642 -0- -0-	-0-	1642	2			Y	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT -0- -0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #:	4011	RRCID ->	170418	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	5506	PERF. 4238 -	5440
08		433 N	433 -0- -0-	-0-	30	1	403	2	N	-0-	-0-
09		409 N	409 -0- -0-	-0-	31	1	378	2	N	-0-	-0-
10		434 N	77 -0- -357	-0-	29	1	48	2	N	-0-	-0-
11		420 N	362 -0- -58	-0-	27	1	334	2	N	1	1 1
					1	9					
12		434 N	417 -0- -17	-0-	26	1	390	2	N	1	1 1
					1	9					
01		62 N	NO RPT -0- -62	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #:	4	RRCID ->	170424	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 3319 -	5546
08		13 N	13 -0- -0-	-0-	13	2			N	-0-	-0-
09		88 N	88 -0- -0-	-0-	88	2			N	-0-	-0-
10		15 N	-0- -0- -15	-0-					N	-0-	-0-
11		135 N	135 -0- -0-	-0-	135	2			N	-0-	-0-
12		1539 N	1539 -0- -0-	-0-	1539	2			N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT -0- -0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #:	406	RRCID ->	170848	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	7017	PERF. 5011 -	6788
08		2594 N	2594 -0- -0-	-0-	2594	2			Y	-0-	-0-
09		2687 N	2687 -0- -0-	-0-	2687	2			Y	-0-	-0-
10		1860 N	-0- -0- -1860	-0-					Y	-0-	-0-
11		2434 N	2434 -0- -0-	-0-	2434	2			Y	-0-	-0-
12		3100 N	3130 -0- -30	-0-	30	3130	2		Y	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT -0- -0-	-0-	30				Y	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #:	201	RRCID ->	171708	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 4602 -	4940
08		86 N	86 -0- -0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-	-0-
09		82 N	82 -0- -0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-	-0-
10		93 N	16 -0- -77	-0-	6	1	10	2	N	-0-	-0-
11		90 N	75 -0- -15	-0-	6	1	69	2	N	-0-	-0-
12		93 N	80 -0- -13	-0-	5	1	75	2	N	-0-	-0-
01		31 N	NO RPT -0- -31	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
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
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	41	1	542	2	N	-0-	-0-
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	39	1	473	2	N	-0-	-0-
10	589 N	93	-0-	-496	-0-	35	1	58	2	N	-0-	-0-
11	570 N	532	-0-	-38	-0-	40	1	491	2	N	1	1
						1	9					
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	38	1	557	2	N	1	1
						1	9					
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2604		RRCID -> 171854		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954				
08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	115	1	1528	2	N	1	1
						1	9					
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	121	1	1462	2	N	1	1
						1	9					
10	1612 N	305	-0-	-1307	-0-	115	1	190	2	N	-0-	-0-
11	1590 N	1426	-0-	-164	-0-	107	1	1317	2	N	2	1
						2	9					
12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	106	1	1557	2	N	2	1
						2	9					
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3103		RRCID -> 172165		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440				
08	DLQ G-10	193	-0-	193	-0-	193	9	184	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	88	-0-	88	-0-	281	88	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	80	-0-	80	-0-	361	30	1	Y	-0-	-0-	-0-
11	679 N	318	-0-	-361	-0-	24	1	294	2	Y	-0-	-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	2	Y	-0-	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH 5		WELL #: 7		RRCID -> 173438		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472				
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-	-0-	-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-	-0-	-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-	-0-	-0-
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH 5		WELL #: 6		RRCID -> 173506		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416				
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-	-0-	-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-	-0-	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	2		Y	-0-	-0-	-0-
12	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2		Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH 5		WELL #: 5		RRCID -> 173864		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226				
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2		N	-0-	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW			//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
			WELL #: 1201	RRCID -> 174242	COMPL. DATE 06/23/1999	TOTAL DEPTH 8415	PERF. 5169	-		8024			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	2	N	-0-	-0-	
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	30	1	359	2	N	-0-	-0-	
10	403 N	72	-0-	-331	-0-	27	1	45	2	N	-0-	-0-	
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	28	1	342	2	N	-0-	-0-	
12	403 N	396	-0-	-7	-0-	25	1	371	2	N	-0-	-0-	
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 3104	RRCID -> 175161	COMPL. DATE 11/10/1999	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 5530	-		7446		
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	74	1	988	2	N	1	1 1	
						1	9						
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	78	1	939	2	N	1	1 1	
						1	9						
10	1054 N	189	-0-	-865	-0-	71	1	118	2	N	-0-	-0-	
11	1020 N	852	-0-	-168	-0-	64	1	787	2	N	1	1 1	
						1	9						
12	1054 N	844	-0-	-210	-0-	54	1	789	2	N	1	1 1	
						1	9						
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 3204	RRCID -> 175162	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH 8272	PERF. 6140	-		8123		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	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		
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-	-0-	
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	2	N	-0-	-0-	
10	186 N	45	-0-	-141	-0-	17	1	28	2	N	-0-	-0-	
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	N	-0-	-0-	
12	217 N	170	-0-	-47	-0-	11	1	159	2	N	-0-	-0-	
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-	

LONGFELLOW				WELL #: 1202	RRCID -> 176621	COMPL. DATE 02/07/2000	TOTAL DEPTH 8237	PERF. 7708	-		7888		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	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		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON		WELL #: 2102		RRCID -> 178071		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832		
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
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3105		RRCID -> 178072		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944		
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	32 1	428 2	N	-0-	-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	35 1	425 2	N	-0-	-0-
10	434 N	85	-0-	-349	-0-	32 1	53 2	N	-0-	-0-
11	450 N	389	-0-	-61	-0-	29 1	360 2	N	-0-	-0-
12	465 N	462	-0-	-3	-0-	29 1	432 2	N	1	1
						1 9				
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4012		RRCID -> 178074		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782		
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8 1	102 2	N	-0-	-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	N	-0-	-0-
10	155 N	5	-0-	-150	-0-	2 1	3 2	N	-0-	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	N	-0-	-0-
01	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4015		RRCID -> 178580		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048		
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-	-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		Y	-0-	-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
01	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		
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	79 1	1047 2	N	1	1 1
						1 9				
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	81 1	980 2	N	1	1 1
						1 9				
10	1116 N	185	-0-	-931	-0-	70 1	115 2	N	-0-	-0-
11	1080 N	767	-0-	-313	-0-	58 1	708 2	N	1	1 1
						1 9				
12	1085 N	915	-0-	-170	-0-	58 1	856 2	N	1	1 1
						1 9				
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3203		RRCID -> 179748		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480		
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12 1	161 2	N	-0-	-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12 1	149 2	N	-0-	-0-
10	186 N	31	-0-	-155	-0-	12 1	19 2	N	-0-	-0-
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	11 1	140 2	N	-0-	-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11 1	161 2	N	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON		WELL #: 303		RRCID -> 182400		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950		
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
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	Y	-0-		2
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	Y	-0-		2
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		2
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	Y	-0-		2
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2	Y	-0-		2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2

LONGFELLOW		WELL #: 4016		RRCID -> 182630		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597		
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	118 2	N	-0-	-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10 1	115 2	N	-0-	-0-
10	124 N	15	-0-	-109	-0-	6 1	9 2	N	-0-	-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	8 1	102 2	N	-0-	-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8 1	120 2	N	-0-	-0-
01	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW XX		WELL #: 101		RRCID -> 182632		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060		
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		Y	-0-	-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-	-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALLISON 2		WELL #: 1302		RRCID -> 183902		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	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		
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	N	-0-	-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 2	N	-0-	-0-
10	155 N	6	-0-	-149	-0-	2 1	4 2	N	-0-	-0-
11	60 N	21	-0-	-39	-0-	2 1	19 2	N	-0-	-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	N	-0-	-0-
01	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 508		RRCID -> 183909		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736		
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-	-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		Y	-0-	-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4019		RRCID -> 186277		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148		
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-	-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		Y	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-	-0-
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409											
WEST RANCH		WELL #:		3401		RRCID ->		186279		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-			-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	-0-			-0-
10	124 N	24	-0-	-100	-0-	-0-	9	1	15	2	N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3301		RRCID ->		186743		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992			
08	6138 X	5494	-0-	-644	-0-	-0-	384	1	5107	2	N	3	3 1		58
09	5550 X	5315	-0-	-235	-0-	-0-	407	1	4905	2	N	3	3 1		58
10	5735 X	1026	-0-	-4709	-0-	-0-	387	1	639	2	N	-0-			58
11	5520 X	4794	-0-	-726	-0-	-0-	361	1	4426	2	N	6	6 1		58
12	5518 X	5127	-0-	-391	-0-	-0-	325	1	4795	2	N	6	6 1		58
01	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-	-0-					N	NO RPT			58

WEST RANCH		WELL #:		2605		RRCID ->		187585		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

ALLISON		WELL #:		2106		RRCID ->		187586		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396			
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2	N	-0-			-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	384	2	N	-0-			-0-
10	434 N	84	-0-	-350	-0-	-0-	32	1	52	2	N	-0-			-0-
11	420 N	372	-0-	-48	-0-	-0-	28	1	344	2	N	-0-			-0-
12	434 N	331	-0-	-103	-0-	-0-	21	1	310	2	N	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4018		RRCID ->		187601		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388			
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-			-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	210 N	167	-0-	-43	-0-	-0-	167	2			Y	-0-			-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		420		RRCID ->		188447		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516			
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	276	2	N	-0-			-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	265	2	N	-0-			-0-
10	310 N	55	-0-	-255	-0-	-0-	21	1	34	2	N	-0-			-0-
11	300 N	265	-0-	-35	-0-	-0-	20	1	245	2	N	-0-			-0-
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	-0-	19	1	274	2	N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
LONGFELLOW		WELL #: 421			RRCID -> 188448		COMPL. DATE 03/09/2002			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325			
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
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	2	N	-0-	-0-	-0-
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	37	1	447	2	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	80	-0-	-385	-0-	30	1	50	2	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	360	-0-	-30	-0-	27	1	332	2	N	1	1	-0-
						1	9						
12	496 N	443	-0-	-53	-0-	28	1	414	2	N	1	1	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	1	9			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3205			RRCID -> 188450		COMPL. DATE 02/23/2002			TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594			
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1020 N	854	-0-	-166	-0-	854	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	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			
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	N	-0-	-0-	-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	38	-0-	-179	-0-	14	1	24	2	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	14	1	169	2	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	13	1	188	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 422			RRCID -> 188927		COMPL. DATE 03/27/2002			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159			
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	91	1	1210	2	N	1	1	-0-
						1	9						
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	97	1	1168	2	N	1	1	-0-
						1	9						
10	1302 N	238	-0-	-1064	-0-	90	1	148	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1260 N	1091	-0-	-169	-0-	82	1	1008	2	N	1	1	-0-
						1	9						
12	1302 N	1175	-0-	-127	-0-	75	1	1099	2	N	1	1	-0-
						1	9						
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 423			RRCID -> 188929		COMPL. DATE 04/15/2002			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208			
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	2	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	60	-0-	-250	-0-	23	1	37	2	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	21	1	261	2	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	40	-0-	-270	-0-	3	1	37	2	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3302			RRCID -> 189231		COMPL. DATE 05/12/2002			TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204			
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	340	2	N	-0-	-0-	-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	321	2	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	63	-0-	-309	-0-	24	1	39	2	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	176	-0-	-184	-0-	13	1	163	2	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	18	-0-	-354	-0-	1	1	17	2	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409															
WEST RANCH		WELL #:		509		RRCID ->		189601		COMPL. DATE		04/29/2002		TOTAL DEPTH		8497		PERF. 6603 - 8176	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	(I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-		9	1	126	2	Y	-0-			-0-			
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-		10	1	119	2	Y	-0-			-0-			
10		124 N	24	-0-	-100	-0-		9	1	15	2	Y	-0-			-0-			
11		120 N	106	-0-	-14	-0-		8	1	98	2	Y	-0-			-0-			
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-		8	1	123	2	Y	-0-			-0-			
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT			-0-			

LONGFELLOW		WELL #:		4024		RRCID ->		189602		COMPL. DATE		05/10/2002		TOTAL DEPTH		4610		PERF. 3580 - 4350	
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-		16	1	216	2	N	-0-			-0-			
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-		22	1	264	2	N	-0-			-0-			
10		248 N	59	-0-	-189	-0-		22	1	37	2	N	-0-			-0-			
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-		23	1	279	2	N	-0-			-0-			
12		310 N	242	-0-	-68	-0-		15	1	227	2	N	-0-			-0-			
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT			-0-			

WEST		WELL #:		2203		RRCID ->		190212		COMPL. DATE		04/10/2002		TOTAL DEPTH		5930		PERF. 5312 - 5930	
08		T. A.	5	-0-	5	5		5	2			Y	-0-			-0-			
09		T. A.	4	-0-	4	9		4	2			Y	-0-			-0-			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-			-0-			
11		19 X	10	-0-	-9	-0-		10	2			Y	-0-			-0-			
12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-			-0-			
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-			

WEST RANCH		WELL #:		3206		RRCID ->		190215		COMPL. DATE		06/20/2002		TOTAL DEPTH		7000		PERF. 5360 - 7000	
08		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-		71	1	948	2	N	1	1	1	-0-			
09		955 N	955	-0-	-0-	-0-		73	1	881	2	N	1	1	1	-0-			
10		992 N	180	-0-	-812	-0-		68	1	112	2	N	-0-			-0-			
11		990 N	844	-0-	-146	-0-		64	1	779	2	N	1	1	1	-0-			
12		992 N	971	-0-	-21	-0-		62	1	908	2	N	1	1	1	-0-			
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-						N	NO RPT			-0-			

LONGFELLOW		WELL #:		4025		RRCID ->		190217		COMPL. DATE		06/29/2002		TOTAL DEPTH		4281		PERF. 3338 - 3830	
08		427 N	427	-0-	-0-	-0-		30	1	397	2	N	-0-			-0-			
09		408 N	408	-0-	-0-	-0-		31	1	377	2	N	-0-			-0-			
10		434 N	77	-0-	-357	-0-		29	1	48	2	N	-0-			-0-			
11		420 N	373	-0-	-47	-0-		28	1	345	2	N	-0-			-0-			
12		434 N	413	-0-	-21	-0-		26	1	387	2	N	-0-			-0-			
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT			-0-			

LONGFELLOW		WELL #:		4027		RRCID ->		190543		COMPL. DATE		07/02/2002		TOTAL DEPTH		5942		PERF. 4040 - 4988	
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-		35	1	464	2	Y	-0-			-0-			
09		471 N	471	-0-	-0-	-0-		36	1	435	2	Y	-0-			-0-			
10		527 N	96	-0-	-431	-0-		36	1	60	2	Y	-0-			-0-			
11		485 N	485	-0-	-0-	-0-		37	1	447	2	Y	1	1	1	-0-			
12		501 N	501	-0-	-0-	-0-		32	1	468	2	Y	1	1	1	-0-			
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						Y	NO RPT			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409											
LONGFELLOW		WELL #:		4028	RRCID ->	190678	COMPL. DATE	09/27/2009	TOTAL DEPTH	6608	PERF.	3812 - 5904			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	36	1	481	2	N	1	1	1		-0-
09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	119	1	1437	2	N	1	1	1		-0-
10	372 N	91	-0-	-281	-0-	34	1	57	2	N	-0-				-0-
11	510 N	408	-0-	-102	-0-	31	1	376	2	N	1	1	1		-0-
12	1612 N	782	-0-	-830	-0-	50	1	731	2	N	1	1	1		-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	1	9			N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #:		602	RRCID ->	190703	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	9579	PERF.	6810 - 8670			
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	42	1	564	2	N	1	1	1		-0-
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	94	1	1132	2	N	1	1	1		-0-
10	868 N	255	-0-	-613	-0-	96	1	159	2	N	-0-				-0-
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	85	1	1043	2	N	1	1	1		-0-
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	86	1	1262	2	N	1	1	1		-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	1	9			N	NO RPT				-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4010	RRCID ->	191331	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	3452 - 4860			
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	2	1	133	2	Y	-0-				-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	2	1	248	2	Y	-0-				-0-
10	124 N	3	-0-	-121	-0-	1	1	2	2	Y	-0-				-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	2	Y	-0-				-0-
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	1	1	800	2	Y	-0-				-0-
01	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT				-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4030	RRCID ->	192531	COMPL. DATE	09/29/2002	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	3161 - 6117			
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	59	1	785	2	N	1	1	1		-0-
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	56	1	673	2	N	1	1	1		-0-
10	1023 N	117	-0-	-906	-0-	44	1	73	2	N	-0-				-0-
11	810 N	305	-0-	-505	-0-	23	1	281	2	N	1	1	1		-0-
12	744 N	328	-0-	-416	-0-	21	1	306	2	N	1	1	1		-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	1	9			N	NO RPT				-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4029	RRCID ->	192532	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	6803	PERF.	5920 - 6622			
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-				-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-				-0-
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-				-0-
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-				-0-
12	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 4031		RRCID -> 192534	COMPL. DATE 11/01/2002	TOTAL DEPTH 6740	PERF. 4469	- 6246	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	Y	-0-		-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	Y	-0-		-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	Y	-0-		-0-
01	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			
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-		-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-		-0-
10	186 N	32	-0-	-154	-0-	12	1	N	-0-		-0-
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	12	1	N	-0-		-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	10	1	N	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 601		RRCID -> 192540		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758			
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
10	155 N	21	-0-	-134	-0-	8	1	N	-0-		-0-
11	150 N	72	-0-	-78	-0-	5	1	N	-0-		-0-
12	124 N	59	-0-	-65	-0-	4	1	N	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3303		RRCID -> 192543		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508			
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	N	1	1 1	-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	N	1	1 1	-0-
10	217 N	58	-0-	-159	-0-	22	1	N	-0-		-0-
11	240 N	84	-0-	-156	-0-	6	1	N	2	2 1	-0-
12	217 N	29	-0-	-188	-0-	2	1	N	2	2 1	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5010		RRCID -> 193337		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924			
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-		-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-		-0-
10	279 N	52	-0-	-227	-0-	20	1	N	-0-		-0-
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	18	1	N	-0-		-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4032		RRCID -> 194202		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716			
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		-0-
10	217 N	37	-0-	-180	-0-	14	1	N	-0-		-0-
11	210 N	160	-0-	-50	-0-	12	1	N	-0-		-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.//	508409								
WEST RANCH			WELL #:	605	RRCID ->	194416	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	6827 - 9088
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	
08	3906 X	3762	-0-	-144	-0-	263 1	3497 2	N	2	2 1	-0-	
09	3810 X	3616	-0-	-194	-0-	277 1	3337 2	N	2	2 1	-0-	
10	3937 X	693	-0-	-3244	-0-	261 1	432 2	N	-0-		-0-	
11	3720 X	3320	-0-	-400	-0-	250 1	3066 2	N	4	4 1	-0-	
12	3751 X	3664	-0-	-87	-0-	232 1	3428 2	N	4	4 1	-0-	
01	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			N	NO RPT		-0-	

ALLISON			WELL #:	305	RRCID ->	194418	COMPL. DATE	03/26/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	4626 - 6750
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	29 1	380 2	N	-0-		-0-	
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	30 1	362 2	N	-0-		-0-	
10	403 N	72	-0-	-331	-0-	27 1	45 2	N	-0-		-0-	
11	390 N	327	-0-	-63	-0-	25 1	302 2	N	-0-		-0-	
12	403 N	373	-0-	-30	-0-	24 1	349 2	N	-0-		-0-	
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH			WELL #:	5011	RRCID ->	194425	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	4427	PERF.	3181 - 3932
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14 1	183 2	N	-0-		-0-	
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15 1	181 2	N	-0-		-0-	
10	186 N	40	-0-	-146	-0-	15 1	25 2	N	-0-		-0-	
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	12 1	147 2	N	-0-		-0-	
12	217 N	164	-0-	-53	-0-	10 1	154 2	N	-0-		-0-	
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH			WELL #:	5012	RRCID ->	194427	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	3000 - 4152
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	47			N	-0-		27	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	47			N	-0-		27	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	47			N	-0-		27	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	47			N	-0-		27	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	47			N	-0-		27	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	47			N	NO RPT		27	

WEST RANCH			WELL #:	5014	RRCID ->	195244	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2942 - 4050
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	25 1	329 2	N	-0-		-0-	
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	23 1	272 2	N	-0-		-0-	
10	310 N	71	-0-	-239	-0-	27 1	44 2	N	-0-		-0-	
11	330 N	285	-0-	-45	-0-	21 1	263 2	N	1	1 1	-0-	
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	20 1	296 2	N	1	1 1	-0-	
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	1 9		N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH			WELL #:	604	RRCID ->	195246	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	4304	PERF.	3762 - 3990
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	31 1	416 2	N	-0-		-0-	
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	34 1	415 2	N	-0-		-0-	
10	403 N	84	-0-	-319	-0-	32 1	52 2	N	-0-		-0-	
11	420 N	329	-0-	-91	-0-	25 1	304 2	N	-0-		-0-	
12	465 N	352	-0-	-113	-0-	22 1	330 2	N	-0-		-0-	
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 5013		RRCID -> 195376		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		47 N	47	-0-	-0-		3 1	44 2		N	-0-					-0-
09		28 N	28	-0-	-0-		2 1	26 2		N	-0-					-0-
10		62 N	8	-0-	-54		3 1	5 2		N	-0-					-0-
11		60 N	26	-0-	-34		2 1	24 2		N	-0-					-0-
12		31 N	29	-0-	-2		2 1	27 2		N	-0-					-0-
01		8 N	NO RPT	-0-	-8					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5016		RRCID -> 196298		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578								
08		755 N	755	-0-	-0-		53 1	702 2		N	-0-					-0-
09		722 N	722	-0-	-0-		55 1	667 2		N	-0-					-0-
10		775 N	136	-0-	-639		51 1	85 2		N	-0-					-0-
11		720 N	665	-0-	-55		50 1	614 2		N	1	1 1				-0-
							1 9									
12		744 N	732	-0-	-12		46 1	685 2		N	1	1 1				-0-
							1 9									
01		124 N	NO RPT	-0-	-124					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5015		RRCID -> 196300		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930								
08		724 N	724	-0-	-0-		51 1	673 2		N	-0-					-0-
09		689 N	689	-0-	-0-		53 1	636 2		N	-0-					-0-
10		682 N	129	-0-	-553		49 1	80 2		N	-0-					-0-
11		690 N	582	-0-	-108		44 1	537 2		N	1	1 1				-0-
							1 9									
12		713 N	682	-0-	-31		43 1	638 2		N	1	1 1				-0-
							1 9									
01		124 N	NO RPT	-0-	-124					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW R3		WELL #: C601		RRCID -> 197115		COMPL. DATE 11/24/2002		TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432								
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5017		RRCID -> 197592		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942								
08		418 N	418	-0-	-0-		29 1	388 2		N	1	1 1				-0-
							1 9									
09		987 N	987	-0-	-0-		76 1	910 2		N	1	1 1				-0-
							1 9									
10		403 N	148	-0-	-255		56 1	92 2		N	-0-					-0-
11		390 N	293	-0-	-97		22 1	270 2		N	1	1 1				-0-
							1 9									
12		1023 N	32	-0-	-991		2 1	29 2		N	1	1 1				-0-
							1 9									
01		155 N	NO RPT	-0-	-155					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 5018		RRCID -> 197593	COMPL. DATE 08/05/2003	TOTAL DEPTH	4163	PERF. 3750	- 4018			
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	25	1	42	2	N	-0-			-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	N	1	1	1	-0-
							1	9						
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	244	2	N	1	1	1	-0-
							1	9						
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 2901		RRCID -> 197927		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH		9068		PERF. 8120		- 8181
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	198	-0-	198	198	15	1	182	2	N	1	1	1	-0-
							1	9						
10	T. A.	774	-0-	774	972	292	1	482	2	N	-0-			-0-
11	T. A.	245	-0-	245	1217	18	1	226	2	N	1	1	1	-0-
							1	9						
12	1428 X	211	-0-	-1217	-0-	13	1	197	2	N	1	1	1	-0-
							1	9						
01	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 603		RRCID -> 197929		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH		9418		PERF. 5930		- 6190
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	69	1	912	2	N	1	1	1	-0-
							1	9						
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	71	1	857	2	N	1	1	1	-0-
							1	9						
10	992 N	175	-0-	-817	-0-	66	1	109	2	N	-0-			-0-
11	960 N	833	-0-	-127	-0-	63	1	769	2	N	1	1	1	-0-
							1	9						
12	961 N	934	-0-	-27	-0-	59	1	874	2	N	1	1	1	-0-
							1	9						
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 201		RRCID -> 198036		COMPL. DATE 08/04/2003		TOTAL DEPTH		11000		PERF. 8134		- 8320
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			57
09	1830 X	2	-0-	-1828	-0-	2	2			Y	-0-			57
10	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	1	1	1	57
11	1950 X	1	-0-	-1949	-0-	1	2			Y	-0-			57
12	1023 X	3	-0-	-1020	-0-	3	2			Y	-0-			57
01	2 X	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT			57

LONGFELLOW		WELL #: 202		RRCID -> 198039		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH		8756		PERF. 7181		- 7346
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	68	1	903	2	N	1	1	1	-0-
							1	9						
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	70	1	843	2	N	1	1	1	-0-
							1	9						
10	1023 N	177	-0-	-846	-0-	67	1	110	2	N	-0-			-0-
11	930 N	871	-0-	-59	-0-	66	1	804	2	N	1	1	1	-0-
							1	9						
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	61	1	897	2	N	1	1	1	-0-
							1	9						
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
WEST RANCH		WELL #:		2301	RRCID ->	198231	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	6115	PERF. 4287 - 6115		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		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		
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-	-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-	-0-
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	2	N	-0-	-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	N	-0-	-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-	-0-
01	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #:		607	RRCID ->	198345	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	7946	PERF. 6898 - 7946		
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-	-0-
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-	-0-
10	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	1	-0-
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-	-0-
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #:		608	RRCID ->	198879	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	4819	PERF. 2716 - 4687		
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	45	1	598	2	N	-0-	-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	50	1	606	2	N	-0-	-0-
10	620	N	71	-0-	-549	-0-	27	1	44	2	N	-0-	-0-
11	630	N	375	-0-	-255	-0-	28	1	346	2	N	1	-0-
							1	9				1	1
12	682	N	412	-0-	-270	-0-	26	1	385	2	N	1	-0-
							1	9				1	1
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #:		304	RRCID ->	198887	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	9226	PERF. 7530 - 9061		
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	N	-0-	-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	N	-0-	-0-
10	186	N	24	-0-	-162	-0-	9	1	15	2	N	-0-	-0-
11	150	N	95	-0-	-55	-0-	7	1	88	2	N	-0-	-0-
12	155	N	53	-0-	-102	-0-	3	1	50	2	N	-0-	-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #:		5021	RRCID ->	199611	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	4505	PERF. 3056 - 4229		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 606		RRCID -> 199613		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592		
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
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2	Y	-0-		-0-
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2	Y	-0-		-0-
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-		Y	-0-		-0-
11	1140 N	1038	-0-	-102	-0-	1038 2	Y	-0-		-0-
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ALLISON 2		WELL #: 1303		RRCID -> 199618		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304		
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 2	Y	-0-	-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	52 2	Y	-0-	-0-
10	14 N	11	-0-	-3	-0-	4 1	7 2	Y	-0-	-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 2	Y	-0-	-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	Y	-0-	-0-
01	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6010		RRCID -> 199629		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274		
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	93 2	N	-0-	-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7 1	84 2	N	-0-	-0-
10	124 N	16	-0-	-108	-0-	6 1	10 2	N	-0-	-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7 1	84 2	N	-0-	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 2	N	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6014		RRCID -> 200347		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552		
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	40 1	526 2	N	-0-	177
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	41 1	496 2	N	-0-	177
10	496 N	96	-0-	-400	-0-	36 1	60 2	N	-0-	177
11	540 N	414	-0-	-126	-0-	31 1	382 2	N	1	1 1 177
						1 9				
12	558 N	555	-0-	-3	-0-	35 1	513 2	N	6	1 1 182
						7 9				
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		182

WEST RANCH		WELL #: 2305		RRCID -> 201354		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190		
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	22 1	293 2	N	-0-	-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	21 1	251 2	N	-0-	-0-
10	279 N	51	-0-	-228	-0-	19 1	32 2	N	-0-	-0-
11	300 N	235	-0-	-65	-0-	18 1	217 2	N	-0-	-0-
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	16 1	235 2	N	-0-	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2304		RRCID -> 201355		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879		
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	30 1	403 2	N	-0-	-0-
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	42 1	504 2	N	-0-	-0-
10	403 N	144	-0-	-259	-0-	54 1	90 2	N	-0-	-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	50 1	618 2	N	1	1 1 -0-
						1 9				
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	50 1	736 2	N	1	1 1 -0-
						1 9				
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST STATE		WELL #: 2406		RRCID -> 201356		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882			
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
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	2	N	-0-
10	124 N	42	-0-	-82	-0-	16	1	26	2	N	-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	N	-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	N	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5022		RRCID -> 201371		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST STATE		WELL #: 2405		RRCID -> 201372		COMPL. DATE 02/21/2004		TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756			
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	2	N	-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	2	N	-0-
10	279 N	52	-0-	-227	-0-	20	1	32	2	N	-0-
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	19	1	228	2	N	-0-
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	17	1	251	2	N	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT

WEST STATE		WELL #: 2404		RRCID -> 201766		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356			
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	N	-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	-0-
10	93 N	20	-0-	-73	-0-	8	1	12	2	N	-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 701		RRCID -> 201767		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998			
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	N	-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	2	N	-0-
10	186 N	32	-0-	-154	-0-	12	1	20	2	N	-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	12	1	143	2	N	-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	11	1	159	2	N	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2501		RRCID -> 203339		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994			
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	6	1	9	2	Y	-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	2	Y	-0-
01	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST STATE		WELL #: 2403		RRCID -> 203340		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412				
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	
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	65	1	867	2	N	-0-	12
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	71	1	850	2	N	-0-	12
10	930 N	125	-0-	-805	-0-	47	1	77	2	N	1	13
11	900 N	8	-0-	-892	-0-	1	1	6	2	N	1	13
12	961 N	43	-0-	-918	-0-	3	1	39	2	N	1	13
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	1	9			N	NO RPT	13

WEST RANCH		WELL #: 6012		RRCID -> 203343		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684				
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		Y	-0-	-0-	
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		Y	-0-	-0-	
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-	-0-	
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		Y	-0-	-0-	
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		Y	-0-	-0-	
01	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				
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	2	N	-0-	45
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	2	N	-0-	45
10	403 N	76	-0-	-327	-0-	29	1	47	2	N	-0-	45
11	390 N	342	-0-	-48	-0-	26	1	316	2	N	-0-	45
12	403 N	375	-0-	-28	-0-	24	1	351	2	N	-0-	45
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	45

ALLISON		WELL #: 306L		RRCID -> 203689		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585				
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		Y	-0-	-0-	
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		Y	-0-	-0-	
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				Y	-0-	-0-	
11	1110 N	1025	-0-	-85	-0-	1025	2		Y	-0-	-0-	
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		Y	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 6015		RRCID -> 203855		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180				
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	62	1	822	2	N	-0-	-0-
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	64	1	772	2	N	1	-0-
10	868 N	145	-0-	-723	-0-	55	1	90	2	N	-0-	-0-
11	870 N	602	-0-	-268	-0-	45	1	556	2	N	1	-0-
12	868 N	719	-0-	-149	-0-	46	1	672	2	N	1	-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	1	9			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2302		RRCID -> 204037		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092				
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		Y	-0-	-0-	
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		Y	-0-	-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-	
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-	-0-	
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		Y	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 2310		RRCID -> 204038		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892		
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 CODE	BALANCE
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8 1	108 2	N	-0-	7
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8 1	102 2	N	-0-	7
10	124 N	21	-0-	-103	-0-	8 1	13 2	N	-0-	7
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	7 1	90 2	N	-0-	7
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	7 1	102 2	N	-0-	7
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	7

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 801		RRCID -> 204971		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	31 1	417 2	N	-0-	7
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	32 1	385 2	N	-0-	7
10	279 N	63	-0-	-216	-0-	24 1	39 2	N	-0-	7
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	30 1	366 2	N	-0-	7
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	29 1	425 2	N	-0-	7
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	7

ALLISON 2003		WELL #: 1102		RRCID -> 205155		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185		
08	17 N	1	-0-	-16	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	Y	-0-	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	Y	-0-	-0-
01	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT	-0-

LONGFELLOW 170		WELL #: 501		RRCID -> 205281		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150		
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DLQ H-10	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		
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11 1	149 2	N	-0-	-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	12 1	141 2	N	-0-	-0-
10	124 N	29	-0-	-95	-0-	11 1	18 2	N	-0-	-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	10 1	123 2	N	-0-	-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	9 1	137 2	N	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2309A		RRCID -> 205776		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534		
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	19 1	250 2	N	-0-	-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	20 1	236 2	N	-0-	-0-
10	279 N	48	-0-	-231	-0-	18 1	30 2	N	-0-	-0-
11	270 N	230	-0-	-40	-0-	17 1	213 2	N	-0-	-0-
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	16 1	240 2	N	-0-	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 2306		RRCID -> 205893		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 4244		PERF. 3743 - 4064	
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		
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	49	1	658	2	N	-0-		
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	51	1	619	2	N	-0-		
10	682 N	127	-0-	-555	-0-	48	1	79	2	N	-0-		
11	690 N	567	-0-	-123	-0-	43	1	523	2	N	1	1	-0-
						1	9						
12	682 N	651	-0-	-31	-0-	41	1	609	2	N	1	1	-0-
						1	9						
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4034		RRCID -> 205895		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 4699		PERF. 4605 - 4699			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2205		RRCID -> 205908		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 2262 - 4142			
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	30	1	401	2	N	-0-		
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	39	1	475	2	N	-0-		
10	558 N	103	-0-	-455	-0-	39	1	64	2	N	-0-		
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	37	1	458	2	N	-0-		
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	35	1	512	2	N	1	1	-0-
						1	9						
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2206		RRCID -> 205911		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 4508		PERF. 2684 - 3994			
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-		
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-		
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	4	1	7	2	N	-0-		
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	2	N	-0-		
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	N	-0-		
01	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2303		RRCID -> 206085		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8352 - 8382			
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	51	1	672	2	Y	-0-		
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	53	1	641	2	Y	-0-		
10	713 N	138	-0-	-575	-0-	52	1	86	2	Y	-0-		
11	690 N	672	-0-	-18	-0-	51	1	620	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
12	713 N	711	-0-	-2	-0-	45	1	665	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4035		RRCID -> 207716		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 2979 - 4224			
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-	27	
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	N	-0-	27	
10	93 N	23	-0-	-70	-0-	9	1	14	2	N	-0-	27	
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	N	-0-	27	
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	-0-	27	
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			27

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2308		RRCID -> 208218		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 4413		PERF. 2640 - 4115	
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
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	N	-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	N	-0-
10	217 N	40	-0-	-177	-0-	15	1	25	2	N	-0-
11	210 N	174	-0-	-36	-0-	13	1	161	2	N	-0-
12	217 N	176	-0-	-41	-0-	11	1	165	2	N	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 6016		RRCID -> 208561		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6386 - 6520	
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2			Y	-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

ALLISON		WELL #: 2108		RRCID -> 208577		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 6781		PERF. 5129 - 5376	
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	29	1	392	2	N	-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	2	N	-0-
10	434 N	77	-0-	-357	-0-	29	1	48	2	N	-0-
11	420 N	371	-0-	-49	-0-	28	1	343	2	N	-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	2	N	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2311		RRCID -> 208596		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2192 - 4437	
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	77	1	1028	2	N	1 1
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	82	1	986	2	N	1 1
10	1085 N	296	-0-	-789	-0-	78	1	129	2	N	81
11	1080 N	932	-0-	-148	-0-	89	1	839	2	N	23 189 1
12	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	68	1	966	2	N	72 1 1
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	25 9					93

WEST RANCH		WELL #: 6023		RRCID -> 208597		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 4996		PERF. 2746 - 4276	
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	70	1	930	2	N	-0-
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	72	1	871	2	N	1 1 1
10	992 N	176	-0-	-816	-0-	66	1	110	2	N	-0-
11	960 N	813	-0-	-147	-0-	61	1	751	2	N	1 1 1
12	961 N	896	-0-	-65	-0-	57	1	838	2	N	1 1 1
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	1 9				N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	61	1	817	2	N	-0-			-0-
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	64	1	767	2	N	-0-			-0-
10	899 N	156	-0-	-743	-0-	59	1	97	2	N	-0-			-0-
11	840 N	749	-0-	-91	-0-	56	1	692	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
12	868 N	854	-0-	-14	-0-	54	1	799	2	N	1	1	1	-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	1	9			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188

08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-			-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-			-0-
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	2	N	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	2	N	-0-			-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	N	-0-			-0-
01	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-			7
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-			7
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	2	N	-0-			7
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	2	N	-0-			7
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-			7
01	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			7

WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	2	N	-0-			-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	2	N	-0-			-0-
10	279 N	56	-0-	-223	-0-	21	1	35	2	N	-0-			-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	23	1	280	2	N	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	2	N	-0-			-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	368	2	N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	36	1	59	2	N	-0-			-0-
11	300 N	118	-0-	-182	-0-	9	1	108	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	36	1	527	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.//	508409										
LONGFELLOW STATE "600"			WELL #:	1503	RRCID ->	210480	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4942 - 5108		
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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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		
08		940 N	940	-0-	-0-	-0-	66	1	874	2	N	-0-		-0-
09		902 N	902	-0-	-0-	-0-	69	1	832	2	N	1	1	-0-
							1	9						
10		930 N	175	-0-	-755	-0-	66	1	109	2	N	-0-		-0-
11		900 N	848	-0-	-52	-0-	64	1	783	2	N	1	1	-0-
							1	9						
12		930 N	909	-0-	-21	-0-	58	1	850	2	N	1	1	-0-
							1	9						
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		-0-
WEST RANCH			WELL #:	2208	RRCID ->	210945	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	4255	PERF.	2766 - 4110		
08		387 N	387	-0-	-0-	-0-	27	1	360	2	N	-0-		27
09		369 N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	341	2	N	-0-		27
10		403 N	72	-0-	-331	-0-	27	1	45	2	N	-0-		27
11		360 N	342	-0-	-18	-0-	26	1	316	2	N	-0-		27
12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	353	2	N	-0-		27
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		27
WEST RANCH			WELL #:	3404	RRCID ->	211086	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	5922 - 7774		
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-		-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-		-0-
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	7	1	11	2	N	-0-		-0-
11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-		-0-
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-		-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-
WEST RANCH			WELL #:	3106	RRCID ->	212044	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	4964 - 5470		
08		676 N	676	-0-	-0-	-0-	47	1	628	2	N	1	1	-0-
							1	9						
09		633 N	633	-0-	-0-	-0-	48	1	584	2	N	1	1	-0-
							1	9						
10		651 N	119	-0-	-532	-0-	45	1	74	2	N	-0-		-0-
11		660 N	521	-0-	-139	-0-	39	1	480	2	N	2	1	-0-
							2	9						
12		651 N	595	-0-	-56	-0-	38	1	555	2	N	2	1	-0-
							2	9						
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 3109	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		1262 N	1262	-0-	-0-		88 1	1173 2		N		1	1 1			-0-
09		1279 N	1279	-0-	-0-		1 9 98 1	1180 2		N		1	1 1			-0-
10		1240 N	241	-0-	-999		1 9 91 1	150 2		N		-0-				-0-
11		1230 N	994	-0-	-236		75 1	917 2		N		2	2 1			-0-
12		1333 N	1122	-0-	-211		2 9 71 1	1049 2		N		2	2 1			-0-
01		248 N	NO RPT	-0-	-248		2 9			N		NO RPT				-0-

WEST RANCH																
08		186 N	186	-0-	-0-		13 1	172 2		N		1	1 1			-0-
09		174 N	174	-0-	-0-		1 9 13 1	160 2		N		1	1 1			-0-
10		217 N	42	-0-	-175		1 9 16 1	26 2		N		-0-				-0-
11		276 N	276	-0-	-0-		21 1	253 2		N		2	2 1			-0-
12		186 N	109	-0-	-77		2 9 7 1	100 2		N		2	2 1			-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31		2 9			N		NO RPT				-0-

WEST RANCH																
08		25 N	25	-0-	-0-		2 1	23 2		N		-0-				-0-
09		2 N	2	-0-	-0-		2 2			N		-0-				-0-
10		31 N	1	-0-	-30		1 2			N		-0-				-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30					N		-0-				-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2					N		-0-				-0-
01		1 N	NO RPT	-0-	-1					N		NO RPT				-0-

WEST RANCH																
08		345 N	345	-0-	-0-		24 1	321 2		N		-0-				-0-
09		343 N	343	-0-	-0-		26 1	317 2		N		-0-				-0-
10		310 N	64	-0-	-246		24 1	40 2		N		-0-				-0-
11		330 N	260	-0-	-70		20 1	240 2		N		-0-				-0-
12		341 N	296	-0-	-45		19 1	277 2		N		-0-				-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62					N		NO RPT				-0-

ALLISON																
08		419 N	419	-0-	-0-		29 1	390 2		N		-0-				-0-
09		426 N	426	-0-	-0-		33 1	393 2		N		-0-				-0-
10		465 N	69	-0-	-396		26 1	43 2		N		-0-				-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420					N		1	1 1			-0-
12		434 N	3	-0-	-431		2 2	1 9		N		1	1 1			-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62					N		NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
WEST RANCH		WELL #:		801A	RRCID ->	215373	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	5280 - 6630
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	
08		1305 N	1305	-0-	-0-	91 1	1214 2	Y	-0-			68
09		2146 N	2146	-0-	-0-	163 1	1968 2	Y	14			82
						15 9						
10		930 N	397	-0-	-533	150 1	247 2	Y	-0-			82
11		1480 N	1480	-0-	-0-	112 1	1368 2	Y	-0-			82
12		2077 N	731	-0-	-1346	45 1	668 2	Y	16			98
						18 9						
01		403 N	NO RPT	-0-	-403			Y	NO RPT			98

ALLISON		WELL #:		2110	RRCID ->	215432	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4434 - 4805
08		328 N	328	-0-	-0-	23 1	305 2	N	-0-			-0-
09		315 N	315	-0-	-0-	24 1	291 2	N	-0-			-0-
10		341 N	43	-0-	-298	16 1	27 2	N	-0-			-0-
11		330 N	81	-0-	-249	6 1	75 2	N	-0-			-0-
12		372 N	372	-0-	-0-	24 1	348 2	N	-0-			-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2204	RRCID ->	215435	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3222 - 4562
08		344 N	344	-0-	-0-	344 2		Y	-0-			75
09		315 N	315	-0-	-0-	315 2		Y	-0-			75
10		341 N	-0-	-0-	-341			Y	-0-			75
11		330 N	285	-0-	-45	285 2		Y	-0-			75
12		341 N	307	-0-	-34	307 2		Y	-0-			75
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			75

WEST RANCH		WELL #:		2210	RRCID ->	215553	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3036 - 4300
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON 2		WELL #:		1305	RRCID ->	215587	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	2500 - 2822
08		37 N	37	-0-	-0-	3 1	34 2	Y	-0-			-0-
09		356 N	356	-0-	-0-	27 1	329 2	Y	-0-			-0-
10		279 N	68	-0-	-211	26 1	42 2	Y	-0-			-0-
11		320 N	320	-0-	-0-	24 1	296 2	Y	-0-			-0-
12		372 N	348	-0-	-24	22 1	326 2	Y	-0-			-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		6021	RRCID ->	216198	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3524 - 3885
08		532 N	532	-0-	-0-	37 1	495 2	N	-0-			-0-
09		538 N	538	-0-	-0-	41 1	497 2	N	-0-			-0-
10		496 N	104	-0-	-392	39 1	65 2	N	-0-			-0-
11		510 N	442	-0-	-68	33 1	408 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
12		558 N	543	-0-	-15	34 1	508 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
01		93 N	NO RPT	-0-	-93			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
WEST RANCH		WELL #: 5032		RRCID -> 216249		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320							
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
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-				-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-				-0-
10	93 N	16	-0-	-77	-0-	6	1	10	2	N	-0-				-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	2	N	-0-				-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	2	N	-0-				-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 5031		RRCID -> 216459		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322							
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-				-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-				-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-				-0-
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-				-0-
01	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							
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	43	1	566	2	N	-0-				-0-
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	45	1	539	2	N	-0-				-0-
10	620 N	109	-0-	-511	-0-	41	1	68	2	N	-0-				-0-
11	600 N	520	-0-	-80	-0-	39	1	480	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
12	589 N	581	-0-	-8	-0-	37	1	543	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 6028		RRCID -> 216883		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420							
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	2	N	-0-				-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	224	2	N	-0-				-0-
10	248 N	48	-0-	-200	-0-	18	1	30	2	N	-0-				-0-
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	17	1	204	2	N	-0-				-0-
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	15	1	228	2	N	-0-				-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 5034		RRCID -> 216902		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970							
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	29	1	383	2	N	-0-				-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	2	N	-0-				-0-
10	403 N	82	-0-	-321	-0-	31	1	51	2	N	-0-				-0-
11	390 N	335	-0-	-55	-0-	25	1	310	2	N	-0-				-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	27	1	405	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 5035		RRCID -> 217302		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018							
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	359	2	N	-0-				-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	339	2	N	-0-				-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	26	1	43	2	N	-0-				-0-
11	360 N	318	-0-	-42	-0-	24	1	294	2	N	-0-				-0-
12	372 N	308	-0-	-64	-0-	20	1	288	2	N	-0-				-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST STATE		WELL #: 2411		RRCID -> 217327		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980				
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
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	Y	-0-			-0-
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	Y	-0-			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	Y	-0-			-0-
12	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST STATE		WELL #: 401E		RRCID -> 217742		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158				
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-			-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-			-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	461	2	N	-0-			-0-
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5101		RRCID -> 217743		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928				
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	2	N	-0-			-0-
12	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5033		RRCID -> 217783		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6030		RRCID -> 217786		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230				
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	40	1	538	2	N	-0-	-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	41	1	490	2	N	-0-	-0-
10	620 N	93	-0-	-527	-0-	35	1	58	2	N	-0-	-0-
11	570 N	470	-0-	-100	-0-	35	1	434	2	N	1	1 1 -0-
						1	9					
12	558 N	556	-0-	-2	-0-	35	1	520	2	N	1	1 1 -0-
						1	9					
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2702		RRCID -> 218064		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798				
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-	-0-
10	10 N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	2	N	-0-	-0-
11	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	N	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-
01	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 5020		RRCID -> 218568		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060				
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
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 2		Y	-0-		-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 2		Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 2		Y	-0-		-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-		527 2		Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 2112		RRCID -> 218608		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300				
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-		9 1	119 2	N	-0-		-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-		10 1	116 2	N	-0-		-0-
10	124 N	24	-0-	-100	-0-		9 1	15 2	N	-0-		-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-		8 1	100 2	N	-0-		-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-		8 1	121 2	N	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4301		RRCID -> 218839		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905				
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-		1065 2		N	-0-		-0-
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-		958 2		N	-0-		-0-
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-		-0-
11	930 N	829	-0-	-101	-0-		829 2		N	-0-		-0-
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-		963 2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3002		RRCID -> 219122		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552				
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-		73 1	971 2	N	1	1 1	-0-
							1 9					
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-		118 1	1417 2	N	1	1 1	-0-
							1 9					
10	1395 N	279	-0-	-1116	-0-		105 1	174 2	N	-0-		-0-
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-		93 1	1136 2	N	2	2 1	-0-
							2 9					
12	1581 N	672	-0-	-909	-0-		43 1	627 2	N	2	2 1	-0-
							2 9					
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7101		RRCID -> 219195		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774				
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-		994 2		N	-0-		-0-
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-		871 2		N	-0-		-0-
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-		-0-
11	960 N	833	-0-	-127	-0-		833 2		N	-0-		-0-
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-		1125 2		N	-0-		-0-
01	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				
08	39586 X	39586	-0-	-0-	-0-		39586 2		N	-0-		-0-
09	39390 X	34419	-0-	-4971	-0-		34417 2	2 9	N	2	2 1	-0-
10	40703 X	-0-	-0-	-40703	-0-				N	9	9 1	-0-
11	38310 X	29062	-0-	-9248	-0-		29062 2		N	-0-		-0-
12	39587 X	33587	-0-	-6000	-0-		33587 2		N	-0-		-0-
01	39587 X	NO RPT	-0-	-39587	-0-				N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3304		RRCID -> 219549		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200			
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
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	2	N	-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	26	1	311	2	N	-0-
10	310 N	64	-0-	-246	-0-	24	1	40	2	N	-0-
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	24	1	293	2	N	-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	392	2	N	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT

ALLISON		WELL #: 2111		RRCID -> 219551		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809			
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	70	1	925	2	N	-0-
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	71	1	859	2	N	-0-
10	930 N	176	-0-	-754	-0-	66	1	110	2	N	-0-
11	960 N	240	-0-	-720	-0-	18	1	221	2	N	-0-
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	73	1	1082	2	N	-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT

LONGFELLOW		WELL #: 1204		RRCID -> 219777		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557			
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	142	1	1887	2	N	-0-
09	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	147	1	1775	2	N	-0-
10	1860 N	329	-0-	-1531	-0-	124	1	205	2	N	-0-
11	1950 N	1324	-0-	-626	-0-	100	1	1222	2	N	-0-
12	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	143	1	2111	2	N	-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 702		RRCID -> 220038		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686			
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	2	N	-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	2	N	-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	17	1	27	2	N	-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	11	1	131	2	N	-0-
12	155 N	62	-0-	-93	-0-	4	1	58	2	N	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT

WILLIAMS		WELL #: 7201		RRCID -> 220210		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700			
08	T. A.	11	-0-	11	-0-	11	2			N	-0-
09	T. A.	15	-0-	15	-0-	26	2			N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-
11	35 X	9	-0-	-26	-0-	9	2			N	-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1507		RRCID -> 220459		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092			
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		
08	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	256 1	3402 2	N	2	2 1	-0-
09	3690 X	3493	-0-	-197	-0-	268 2	3223 2	N	2	2 1	-0-
10	3813 X	671	-0-	-3142	-0-	253 1	418 2	N	-0-		-0-
11	3600 X	3175	-0-	-425	-0-	239 1	2932 2	N	4	4 1	-0-
12	3658 X	3480	-0-	-178	-0-	221 1	3255 2	N	4	4 1	-0-
01	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-	4 9		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6022		RRCID -> 220557		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925			
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	N	-0-		-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	N	-0-		-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	3 1	5 2	N	-0-		-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	N	-0-		-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	N	-0-		-0-
01	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST STATE		WELL #: 402E		RRCID -> 220706		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745			
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-		-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-		-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5104		RRCID -> 220708		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3209		RRCID -> 220986		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854			
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	83 2	N	-0-		-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7 1	79 2	N	-0-		-0-
10	93 N	16	-0-	-77	-0-	6 1	10 2	N	-0-		-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	6 1	73 2	N	-0-		-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	6 1	81 2	N	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW 130		WELL #: 3303		RRCID -> 220996		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	Y	-0-		-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	Y	-0-		-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	Y	-0-		-0-
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	Y	-0-		-0-
01	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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6027		RRCID -> 223167		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 3755 - 4363	
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		-0-
10	124 N	69	-0-	-55	-0-	26	1	N	-0-		-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-		-0-
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 802		RRCID -> 223191		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 4901		PERF. 2830 - 2962	
08	T. A.	139	-0-	139	-0-	10	1	N	-0-		-0-
09	T. A.	132	-0-	132	-0-	10	1	N	-0-		-0-
10	T. A.	32	-0-	32	-0-	12	1	N	-0-		-0-
11	462 X	159	-0-	-303	-0-	12	1	N	-0-		-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	7	1	N	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 2113		RRCID -> 223213		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4264 - 4630	
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
10	341 N	5	-0-	-336	-0-	2	1	N	-0-		-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	N	-0-		-0-
01	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3212		RRCID -> 223431		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5751 - 7375	
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-		-0-
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-		-0-
10	465 N	97	-0-	-368	-0-	37	1	N	-0-		-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	34	1	N	1	1	-0-
						1	9				
12	558 N	492	-0-	-66	-0-	31	1	N	1	1	-0-
						1	9				
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 3001		RRCID -> 223513		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742		
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
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8 1	110 2	N	-0-	-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6 1	70 2	N	-0-	-0-
10	124 N	10	-0-	-114	-0-	4 1	6 2	N	-0-	-0-
11	120 N	42	-0-	-78	-0-	3 1	39 2	N	-0-	-0-
12	93 N	34	-0-	-59	-0-	2 1	32 2	N	-0-	-0-
01	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT	-0-

NORTH PINON		WELL #: 2804		RRCID -> 223787		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324		
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-
01	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2701N		RRCID -> 223915		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390		
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	17 1	222 2	N	-0-	-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18 1	216 2	N	-0-	-0-
10	248 N	45	-0-	-203	-0-	17 1	28 2	N	-0-	-0-
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	16 1	193 2	N	-0-	-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	20 1	297 2	N	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 3011		RRCID -> 224051		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902		
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-	-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		Y	-0-	-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-	-0-
01	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		
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		Y	-0-	-0-
09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		Y	-0-	-0-
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-	-0-
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		Y	-0-	-0-
12	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 2		Y	-0-	-0-
01	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		
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		Y	-0-	-0-
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		Y	-0-	-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		Y	-0-	-0-
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2		Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5027		RRCID -> 224186		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718		
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15 1	204 2	N	-0-	-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16 1	195 2	N	-0-	-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	16 1	27 2	N	-0-	-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	16 1	196 2	N	-0-	-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	15 1	224 2	N	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
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
				WELL #: 3211		RRCID -> 224275	COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 4950	- 6616			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
				WELL #: 2805		RRCID -> 224289	COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6019	- 7454			
08		326 N	326	-0-	-0-	-0-	23	1	303	2	N	-0-			-0-
09		311 N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	2	N	-0-			-0-
10		341 N	59	-0-	-282	-0-	22	1	37	2	N	-0-			-0-
11		330 N	247	-0-	-83	-0-	19	1	228	2	N	-0-			-0-
12		310 N	252	-0-	-58	-0-	16	1	236	2	N	-0-			-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
				WELL #: 2703N		RRCID -> 224313	COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6290	- 6790			
08		2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	144	1	1918	2	Y	1	1	1	-0-
09		2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	156	1	1875	2	Y	1	1	1	-0-
10		1984 X	378	-0-	-1606	-0-	143	1	235	2	Y	-0-			-0-
11		2010 X	1459	-0-	-551	-0-	110	1	1346	2	Y	3	3	1	-0-
12		2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	142	1	2092	2	Y	3	3	1	-0-
01		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT			-0-
				WELL #: 6035		RRCID -> 224600	COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 4440		PERF. 3280	- 3996			
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	230	2	N	-0-			-0-
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	2	N	-0-			-0-
10		248 N	48	-0-	-200	-0-	18	1	30	2	N	-0-			-0-
11		240 N	201	-0-	-39	-0-	15	1	186	2	N	-0-			-0-
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	N	-0-			-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
				WELL #: 6032		RRCID -> 224601	COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 5474		PERF. 3434	- 5108			
08		913 N	913	-0-	-0-	-0-	64	1	849	2	N	-0-			-0-
09		871 N	871	-0-	-0-	-0-	67	1	803	2	N	1	1	1	-0-
10		899 N	157	-0-	-742	-0-	59	1	98	2	N	-0-			-0-
11		870 N	704	-0-	-166	-0-	53	1	650	2	N	1	1	1	-0-
12		899 N	891	-0-	-8	-0-	57	1	833	2	N	1	1	1	-0-
01		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
				WELL #: 5025		RRCID -> 224602	COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 3896	- 5372			
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-			-0-
10		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	1	1	1	-0-
11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-			-0-
12		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 6033		RRCID -> 224638		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410					
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		
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	21	
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-	21	
10	15 N	3	-0-	-12	-0-	1	1	2	2	N	-0-	21	
11	15 N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	2	N	-0-	21	
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	21	
01	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT	21	

WEST RANCH		WELL #: 704		RRCID -> 224639		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330					
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	121	1	1608	2	N	1	1	65
09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	116	1	1401	2	N	1	1	65
10	1054 N	433	-0-	-621	-0-	163	1	270	2	N	-0-		65
11	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	171	1	2092	2	N	1	1	65
12	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	142	1	2092	2	N	1	1	65
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT		65

ALLISON		WELL #: 2003		RRCID -> 224863		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245					
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	N	-0-		-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	N	-0-		-0-
10	279 N	42	-0-	-237	-0-	16	1	26	2	N	-0-		-0-
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	15	1	180	2	N	-0-		-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	N	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5019		RRCID -> 224939		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444					
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	43	1	567	2	N	-0-		-0-
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	53	1	642	2	N	-0-		-0-
10	837 N	87	-0-	-750	-0-	33	1	54	2	N	-0-		-0-
11	600 N	543	-0-	-57	-0-	41	1	501	2	N	1	1	-0-
12	713 N	595	-0-	-118	-0-	38	1	556	2	N	1	1	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2606		RRCID -> 225168		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238					
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-		-0-
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-		-0-
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-		-0-
11	1110 N	990	-0-	-120	-0-	990	2			Y	-0-		-0-
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-		-0-
01	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					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 2212		RRCID -> 225357		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2872 - 4273		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	T. A.	78	-0-	78	78	5	1	73	2	N	-0-			-0-
09	T. A.	38	-0-	38	116	3	1	35	2	N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			-0-
11	116 X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	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				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2213		RRCID -> 225729		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2534 - 3220				
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	N	-0-			23
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	2	N	-0-			23
10	310 N	54	-0-	-256	-0-	20	1	34	2	N	-0-			23
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	20	1	244	2	N	-0-			23
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	274	2	N	-0-			23
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			23

WEST RANCH		WELL #: 3406		RRCID -> 226283		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6474 - 7672				
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	107	1	1418	2	N	1	1	1	-0-
09	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	113	1	1355	2	N	1	1	1	-0-
10	1519 N	286	-0-	-1233	-0-	108	1	178	2	N	-0-			-0-
11	1470 N	1301	-0-	-169	-0-	98	1	1201	2	N	2	2	1	-0-
12	1519 N	1394	-0-	-125	-0-	88	1	1304	2	N	2	2	1	-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	2	9			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6034		RRCID -> 226472		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3688 - 4240				
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	2	N	-0-			-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	2	N	-0-			-0-
10	217 N	67	-0-	-150	-0-	25	1	42	2	N	-0-			-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	335	2	N	-0-			-0-
12	310 N	195	-0-	-115	-0-	12	1	183	2	N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3207		RRCID -> 226572		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8744		PERF. 6270 - 6486				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409											
WEST RANCH		WELL #:		3306	RRCID ->	226598	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	7242	PERF.	5386 - 6120			
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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			
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	36	1	478	2	N	-0-				-0-
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	37	1	449	2	N	-0-				-0-
10	527 N	90	-0-	-437	-0-	34	1	56	2	N	-0-				-0-
11	510 N	330	-0-	-180	-0-	25	1	304	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
12	496 N	460	-0-	-36	-0-	29	1	430	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #:		5043	RRCID ->	226694	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	5592	PERF.	4645 - 4834			
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-				-0-
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-				-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-				-0-
12	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #:		6020	RRCID ->	226697	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	6324 - 8815			
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-				-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-				-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-				-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #:		6037	RRCID ->	226849	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3690 - 4000			
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-				-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-				-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				-0-
11	420 N	285	-0-	-135	-0-	285	2			Y	-0-				-0-
12	434 N	300	-0-	-134	-0-	300	2			Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #:		5037	RRCID ->	227085	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	6057	PERF.	5504 - 5940			
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-				-0-
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-				-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-
11	300 N	2	-0-	-298	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 6039		RRCID -> 227097		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442			
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
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	N	-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	N	-0-
10	217 N	37	-0-	-180	-0-	14	1	23	2	N	-0-
11	210 N	138	-0-	-72	-0-	10	1	128	2	N	-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	13	1	194	2	N	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5041		RRCID -> 227106		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346			
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		Y	-0-	-0-
09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		Y	-0-	-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				Y	1	1 1
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		Y	-0-	-0-
12	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2		Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5036		RRCID -> 227195		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790			
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		Y	-0-	-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		Y	-0-	-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-	-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		Y	-0-	-0-
12	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2		Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5046		RRCID -> 227199		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366			
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-	-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		Y	-0-	-0-
12	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2		Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3310		RRCID -> 227205		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160			
08	2077 X	1900	-0-	-177	-0-	133	1	1766	2	N	1 1
09	1980 X	1842	-0-	-138	-0-	141	1	1699	2	N	2 1
10	2046 X	332	-0-	-1714	-0-	125	1	207	2	N	-0-
11	1830 X	1242	-0-	-588	-0-	93	1	1146	2	N	3 1
12	1891 X	1823	-0-	-68	-0-	116	1	1704	2	N	3 1
01	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 3309		RRCID -> 227206		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660			
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	N	-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	2	N	-0-
10	279 N	59	-0-	-220	-0-	22	1	37	2	N	-0-
11	240 N	161	-0-	-79	-0-	12	1	149	2	N	-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	N	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 3112		RRCID -> 227228		COMPL. DATE 03/27/2007			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	46	1 9	605	2 N	1	1 1	-0-
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	91	1 9	1100	2 N	1	1 1	-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	55	1 9	91	2 N	-0-		-0-
11	630 N	54	-0-	-576	-0-	4	1 9	48	2 N	2	1	-0-
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	92	1 9	1354	2 N	2	1	-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3208		RRCID -> 227389		COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172			
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	85	1 9	1128	2 N	1	1 1	-0-
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	89	1 9	1066	2 N	1	1 1	-0-
10	1209 N	218	-0-	-991	-0-	82	1 9	136	2 N	-0-		-0-
11	1170 N	961	-0-	-209	-0-	72	1 9	888	2 N	1	1 1	-0-
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	77	1 9	1131	2 N	1	1 1	-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3408		RRCID -> 227394		COMPL. DATE 01/17/2007			TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150			
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	41	1 9	543	2 N	1	1 1	-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	38	1 9	452	2 N	1	1 1	-0-
10	620 N	88	-0-	-532	-0-	33	1 9	55	2 N	-0-		-0-
11	570 N	424	-0-	-146	-0-	32	1 9	390	2 N	2	1	-0-
12	496 N	296	-0-	-200	-0-	19	1 9	275	2 N	2	1	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6029		RRCID -> 228214		COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252			
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		Y	-0-		-0-
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		Y	-0-		-0-
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-		-0-
11	990 N	875	-0-	-115	-0-	875	2		Y	-0-		-0-
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		Y	-0-		-0-
01	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			
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-		-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		Y	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		Y	-0-		-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 8011		RRCID -> 228823		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568			
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	5	-0-	5	5	2	1	3	2	N	-0-
11	T. A.	144	-0-	144	149	11	1	133	2	N	-0-
12	T. A.	256	-0-	256	405	16	1	240	2	N	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	405				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2611		RRCID -> 228887		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750			
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	72	1	959	2	N	57
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	77	1	929	2	N	62
						7	9				
10	620 N	209	-0-	-411	-0-	79	1	130	2	N	62
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	86	1	1051	2	N	68
						8	9				
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	72	1	1069	2	N	75
						9	9				
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT	75

WEST RANCH		WELL #: 3214		RRCID -> 228888		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050			
08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	101	1	1338	2	N	-0-
						1	9				
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	104	1	1254	2	N	-0-
						1	9				
10	1426 N	257	-0-	-1169	-0-	97	1	160	2	N	-0-
11	1380 N	1180	-0-	-200	-0-	89	1	1089	2	N	-0-
						2	9				
12	1395 N	1389	-0-	-6	-0-	88	1	1299	2	N	-0-
						2	9				
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3308		RRCID -> 229051		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5582 - 5800			
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-	-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW STATE "C"		WELL #: 902		RRCID -> 229058		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150			
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	45	1	595	2	N	3
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	50	1	607	2	N	3
10	620 N	119	-0-	-501	-0-	45	1	74	2	N	3
11	630 N	583	-0-	-47	-0-	44	1	538	2	N	3
						1	9				
12	682 N	616	-0-	-66	-0-	39	1	576	2	N	3
						1	9				
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT	3

ALLISON		WELL #: 2007		RRCID -> 229059		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2 1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2 1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 3407		RRCID -> 229060		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525		
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
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1	94 2	N	-0-	-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7 1	80 2	N	-0-	-0-
10	93 N	14	-0-	-79	-0-	5 1	9 2	N	-0-	-0-
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	2 1	29 2	N	-0-	-0-
12	93 N	11	-0-	-82	-0-	1 1	10 2	N	-0-	-0-
01	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3322		RRCID -> 229129		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818		
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	45 1	592 2	N	-0-	-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	42 1	510 2	N	-0-	-0-
10	682 N	157	-0-	-525	-0-	59 1	98 2	N	-0-	-0-
11	630 N	626	-0-	-4	-0-	47 1	578 2	N	1	1 1
						1 9				
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	46 1	673 2	N	1	1 1
						1 9				
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2705N		RRCID -> 229132		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290		
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 2	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	19 1	32 2	N	-0-	-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12 1	150 2	N	-0-	-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8 1	125 2	N	-0-	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2125		RRCID -> 229180		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618		
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	16 1	212 2	N	-0-	-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	17 1	203 2	N	-0-	-0-
10	217 N	40	-0-	-177	-0-	15 1	25 2	N	-0-	-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	14 1	175 2	N	-0-	-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	14 1	212 2	N	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4303		RRCID -> 229623		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875		
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2		Y	-0-	-0-
09	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2		Y	-0-	-0-
10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-	-0-
11	1740 N	1695	-0-	-45	-0-	1695 2		Y	-0-	-0-
12	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 2		Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 501		RRCID -> 229632		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272		
08	248 X	1	-0-	-247	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
09	510 X	187	-0-	-323	-0-	187 2		Y	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		Y	-0-	-0-
12	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2		Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5095		RRCID -> 229637		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216			
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
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283	2	N	-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	2	N	-0-
10	310 N	59	-0-	-251	-0-	22	1	37	2	N	-0-
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	21	1	255	2	N	-0-
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	19	1	282	2	N	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2704N		RRCID -> 229638		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210			
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	5	1	8	2	N	-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	2	N	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-
01	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT

ALLISON		WELL #: 3013		RRCID -> 230103		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 3503		RRCID -> 230311		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050			
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	88	1	1172	2	N	1 1 45
09	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	159	1	1908	2	N	1 1 45
10	2356 N	501	-0-	-1855	-0-	189	1	312	2	N	-0- 45
11	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	176	1	2153	2	N	3 3 45
12	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	161	1	2376	2	N	3 3 45
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT 45

WEST RANCH		WELL #: 6045		RRCID -> 230315		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628			
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0- 20
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0- 20
10	341 N	14	-0-	-327	-0-	5	1	9	2	Y	-0- 20
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0- 20
12	155 N	74	-0-	-81	-0-	5	1	69	2	Y	-0- 20
01	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT 20

WEST RANCH		WELL #: 5050		RRCID -> 230388		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788			
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	34	1	502	2	Y	-0- -0-
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	34	1	560	2	Y	-0- -0-
10	465 N	82	-0-	-383	-0-	31	1	51	2	Y	-0- -0-
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	26	1	419	2	Y	-0- -0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	2	Y	-0- -0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT -0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044												
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	N	-0-	-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	N	-0-	-0-
10	186 N	37	-0-	-149	-0-	14	1	23	2	N	-0-	-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	2	N	-0-	-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	2	N	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794												
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	89	1	1187	2	Y	1	1 1
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	39	1	465	2	Y	1	1 1
10	1364 N	222	-0-	-1142	-0-	84	1	138	2	Y	-0-	-0-
11	1230 N	667	-0-	-563	-0-	50	1	615	2	Y	2	2 1
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	52	1	763	2	Y	1	1 1
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515												
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-	-0-
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	779	2	1	9	Y	1	1 1
10	868 N	2	-0-	-866	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	-0-
11	870 N	708	-0-	-162	-0-	707	2	1	9	Y	1	1 1
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	846	2	1	9	Y	1	1 1
01	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020												
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	46	1	609	2	N	-0-	-0-
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	51	1	608	2	N	-0-	-0-
10	651 N	111	-0-	-540	-0-	42	1	69	2	N	-0-	-0-
11	630 N	470	-0-	-160	-0-	35	1	434	2	N	1	1 1
12	682 N	593	-0-	-89	-0-	38	1	554	2	N	1	1 1
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-
ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596												
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-	-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-	-0-
10	124 N	18	-0-	-106	-0-	7	1	11	2	N	-0-	-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	N	-0-	-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	N	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-
WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425												
08	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-	-0-
09	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-	-0-
10	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	1	1 1
11	2520 N	1454	-0-	-1066	-0-	1454	2			N	-0-	-0-
12	2511 N	1113	-0-	-1398	-0-	1113	2			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
WEST RANCH		WELL #: 5076		RRCID -> 230564		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 5603		PERF. 4654 - 5366				
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
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-		918 2			Y	-0-			-0-
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-		1257 2			Y	-0-			-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-		1493 2			Y	-0-			-0-
12	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-		2594 2			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 7021		RRCID -> 230587		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 4940		PERF. 3988 - 4828				
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-		72 1	962 2	N	1	1 1			50
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-		74 1	893 2	N	1	1 1			50
10	961 N	173	-0-	-788	-0-		65 1	108 2	N	-0-				50
11	990 N	756	-0-	-234	-0-		57 1	698 2	N	1	1 1			50
12	992 N	946	-0-	-46	-0-		60 1	885 2	N	1	1 1			50
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT				50

WEST RANCH		WELL #: 707		RRCID -> 230707		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 3310 - 8516				
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-		18 1	1192 2	Y	-0-				18
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-		19 1	1206 2	Y	-0-				18
10	1085 N	46	-0-	-1039	-0-		17 1	29 2	Y	-0-				18
11	1050 N	655	-0-	-395	-0-		17 1	638 2	Y	-0-				18
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-		16 1	1563 2	Y	-0-				18
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT				18

LONGFELLOW		WELL #: 4036		RRCID -> 230708		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 3942 - 4300				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		Y	-0-				-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-				-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2		Y	-0-				-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		Y	-0-				-0-
01	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				
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-		551 2		Y	-0-				-0-
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-		702 2		Y	-0-				-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-				-0-
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-		653 2		Y	-0-				-0-
12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-		1195 2		Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

WEST STATE		WELL #: 2412		RRCID -> 230777		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 5790 - 6210				
08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-		2373 2		Y	-0-				-0-
09	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-		2109 2		Y	-0-				-0-
10	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-				Y	-0-				-0-
11	2160 N	2052	-0-	-108	-0-		2052 2		Y	-0-				-0-
12	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-		2273 2		Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
ALLISON		WELL #: 2015		RRCID -> 230833		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010								
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
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-
11	175	N	175	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 6038		RRCID -> 230911		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290								
08	3100	N	4947	-0-	1847	5784	345 1	4591	2	N	10	153	1			45
09	3000	N	4241	-0-	1241	7025	323 1	3885	2	N	30					75
10	7855	X	830	-0-	-7025	-0-	33 9	498	2	N	28					103
11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	31 9	3437	2	N	38	1	1			140
12	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	42 9	3421	2	N	18	1	1			157
01	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-	20 9			N	NO RPT					157

WEST RANCH		WELL #: 5028		RRCID -> 231541		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802								
08	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	87 1	1475	2	Y	1	1	1			-0-
09	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1 9	1820	2	Y	1	1	1			-0-
10	1364	X	108	-0-	-1256	-0-	1 9	67	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3811	-0-	811	811	41 1	3804	2	Y	1	1	1			-0-
12	3100	N	11059	-0-	7959	8770	6 1	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	8677	1 9			Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW FW		WELL #: 1101		RRCID -> 231979		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9 1	122	2	N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11 1	133	2	N	-0-					-0-
10	124	N	29	-0-	-95	-0-	11 1	18	2	N	-0-					-0-
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	6 1	77	2	N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	9 1	140	2	N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					-0-

WEST STATE		WELL #: 2415		RRCID -> 234157		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312								
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11 1	150	2	N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12 1	147	2	N	-0-					-0-
10	155	N	45	-0-	-110	-0-	17 1	28	2	N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12 1	143	2	N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10 1	148	2	N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH			//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 6046	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS					
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 #: 6046	RRCID -> 234605	COMPL. DATE 10/27/2007	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 5586	-		8222	
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	90 2	N	-0-		-0-
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	21 1	248 2	N	586	178 1	408
						645 9					
10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	140 1	231 2	N	1296	1611 1	93
						1426 9					
11	3000 N	3613	-0-	613	613	209 1	2558 2	N	769	572 1	290
						846 9					
12	3100 N	2908	-0-	-192	421	157 1	2322 2	N	390	373 1	307
						429 9					
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		307

WEST RANCH			WELL #: 6051	RRCID -> 234606	COMPL. DATE 10/10/2007	TOTAL DEPTH 7170	PERF. 4076	-		6700	
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	74 1	1045 2	Y	6	184 1	9
						7 9					
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	79 1	1005 2	Y	1	1 1	9
						1 9					
10	992 N	190	-0-	-802	-0-	70 1	116 2	Y	4		13
						4 9					
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	82 1	1057 2	Y	10	1 1	22
						11 9					
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	63 1	992 2	Y	7	1 1	28
						8 9					
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		28

WEST RANCH			WELL #: 7020	RRCID -> 234607	COMPL. DATE 07/29/2007	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4740	-		5422	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	152 1	2017 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	126 1	1522 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
10	1612 N	292	-0-	-1320	-0-	110 1	182 2	N	-0-		-0-
11	2070 N	1510	-0-	-560	-0-	114 1	1394 2	N	2	2 1	-0-
						2 9					
12	1705 N	1661	-0-	-44	-0-	105 1	1554 2	N	2	2 1	-0-
						2 9					
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH			WELL #: 3409	RRCID -> 234722	COMPL. DATE 09/30/2007	TOTAL DEPTH 7710	PERF. 5960	-		7004	
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	114 1	1516 2	N	1	1 1	108
						1 9					
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	120 1	1442 2	N	1	1 1	108
						1 9					
10	1364 N	276	-0-	-1088	-0-	104 1	172 2	N	-0-		108
11	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	108 1	1324 2	N	1	1 1	108
						1 9					
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	100 1	1475 2	N	20	1 1	127
						22 9					
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		127

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
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	* AMT CODE	EOM BALANCE

WEST RANCH		WELL #: 7043		RRCID ->	234724	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	4870	PERF.	4518 - 4628	
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	35	1	462	2	N	-0-	43
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	37	1	441	2	N	-0-	43
10	496 N	93	-0-	-403	-0-	35	1	58	2	N	-0-	43
11	480 N	442	-0-	-38	-0-	33	1	408	2	N	1	43
							1	9				
12	496 N	486	-0-	-10	-0-	31	1	454	2	N	1	43
							1	9			1	
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	43

WEST RANCH		WELL #: 8020		RRCID ->	234725	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	3688 - 4520	
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	-0-	13
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	2	N	-0-	13
10	217 N	42	-0-	-175	-0-	16	1	26	2	N	-0-	13
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	14	1	167	2	N	-0-	13
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	2	N	-0-	13
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	13

WEST RANCH		WELL #: 7011		RRCID ->	234740	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6214 - 7474	
08	3100 N	644	-0-	-2456	6144	40	1	528	2	N	69	212
							76	9				
09	3000 N	163	-0-	-2837	3307	13	1	150	2	N	-0-	212
10	3100 N	1	-0-	-3099	208	1	2			N	-0-	212
11	211 N	3	-0-	-208	-0-	3	2			N	-0-	212
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	212
01	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT	212

WEST RANCH		WELL #: 7024		RRCID ->	234742	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	3384 - 3939	
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	N	-0-	27
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	N	-0-	27
10	124 N	13	-0-	-111	-0-	5	1	8	2	N	-0-	27
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	27
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	27
01	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT	27

WEST RANCH		WELL #: 8021		RRCID ->	234783	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	4412	PERF.	3390 - 4243	
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	42	1	556	2	N	-0-	77
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	43	1	523	2	N	-0-	77
10	589 N	104	-0-	-485	-0-	39	1	65	2	N	-0-	77
11	570 N	443	-0-	-127	-0-	33	1	409	2	N	1	77
							1	9				
12	589 N	514	-0-	-75	-0-	33	1	480	2	N	1	77
							1	9			1	
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	77

WEST RANCH		WELL #: 5052		RRCID ->	234810	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3584 - 4292	
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	359	2	N	-0-	-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	2	N	-0-	-0-
10	372 N	71	-0-	-301	-0-	27	1	44	2	N	-0-	-0-
11	360 N	264	-0-	-96	-0-	20	1	244	2	N	-0-	-0-
12	372 N	136	-0-	-236	-0-	9	1	127	2	N	-0-	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS											
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409																		
WEST RANCH		WELL #:		5081		RRCID ->		234811		COMPL. DATE		09/13/2007		TOTAL DEPTH		4500		PERF. 4128 -		4220		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
08		673 N	673	-0-	-0-	-0-	47	1	626	2	N	-0-			-0-							
09		604 N	604	-0-	-0-	-0-	46	1	558	2	N	-0-			-0-							
10		682 N	114	-0-	-568	-0-	43	1	71	2	N	-0-			-0-							
11		660 N	514	-0-	-146	-0-	39	1	474	2	N	1	1 1		-0-							
							1	9														
12		620 N	593	-0-	-27	-0-	38	1	554	2	N	1	1 1		-0-							
							1	9														
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-							

WEST RANCH		WELL #:		5087		RRCID ->		234812		COMPL. DATE		08/04/2007		TOTAL DEPTH		4450		PERF. 3124 -		4240		
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-			-0-							
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-							
10		62 N	5	-0-	-57	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-							
11		60 N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-							
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-							
01		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-							

WEST RANCH		WELL #:		705R		RRCID ->		234813		COMPL. DATE		09/29/2007		TOTAL DEPTH		8082		PERF. 6966 -		7860		
08		3162 X	35	-0-	-3127	-0-	2	1	30	2	N	3	3 1		-0-							
							3	9														
09		3150 X	38	-0-	-3112	-0-	2	1	30	2	N	5	5 1		-0-							
							6	9														
10		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-			-0-							
11		360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	6	6 1		-0-							
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	4	4 1		-0-							
01		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-							

WEST RANCH		WELL #:		3107		RRCID ->		234903		COMPL. DATE		08/30/2007		TOTAL DEPTH		7252		PERF. 4510 -		6992		
08		3038 X	1391	-0-	-1647	-0-	1391	2			Y	-0-			-0-							
09		3420 X	1959	-0-	-1461	-0-	1959	2			Y	-0-			-0-							
10		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	1	1 1		-0-							
11		3600 X	1936	-0-	-1664	-0-	1936	2			Y	-0-			-0-							
12		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			Y	-0-			-0-							
01		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT			-0-							

WEST RANCH		WELL #:		2612		RRCID ->		235272		COMPL. DATE		08/21/2007		TOTAL DEPTH		5560		PERF. 3718 -		5345		
08		725 N	725	-0-	-0-	-0-	51	1	674	2	N	-0-			45							
09		706 N	706	-0-	-0-	-0-	54	1	652	2	N	-0-			45							
10		744 N	136	-0-	-608	-0-	51	1	85	2	N	-0-			45							
11		690 N	653	-0-	-37	-0-	49	1	603	2	N	1	1 1		45							
							1	9														
12		744 N	712	-0-	-32	-0-	45	1	666	2	N	1	1 1		45							
							1	9														
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			45							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 3113		RRCID -> 235277		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 7697		PERF. 7000 - 7564			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	83	1	1109	2	N	1	1	1		-0-
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	88	1	1056	2	N	1	1	1		-0-
10	1178 N	218	-0-	-960	-0-	82	1	136	2	N	-0-				-0-
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	89	1	1085	2	N	1	1	1		-0-
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	85	1	1261	2	N	1	1	1		-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	1	9			N	NO RPT				-0-
WEST RANCH		WELL #: 6043		RRCID -> 235788		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 6092 - 9448					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	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					
08	22154 X	22154	-0-	-0-	-0-	22154	2			Y	-0-				-0-
09	22321 X	22321	-0-	-0-	-0-	22321	2			Y	-0-				-0-
10	24118 X	-0-	-0-	-24118	-0-					Y	7	7	1		-0-
11	23340 X	22755	-0-	-585	-0-	22755	2			Y	-0-				-0-
12	24118 X	23790	-0-	-328	-0-	23790	2			Y	-0-				-0-
01	23064 X	NO RPT	-0-	-23064	-0-					Y	NO RPT				-0-
WEST RANCH		WELL #: 3215		RRCID -> 235808		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 7428		PERF. 5276 - 7236					
08	4030 X	3912	-0-	-118	-0-	274	1	3636	2	N	2	2	1		-0-
09	3990 X	3888	-0-	-102	-0-	298	1	3588	2	N	2	2	1		-0-
10	4123 X	729	-0-	-3394	-0-	275	1	454	2	N	-0-				-0-
11	3810 X	3234	-0-	-576	-0-	244	1	2986	2	N	4	4	1		-0-
12	4030 X	3987	-0-	-43	-0-	253	1	3730	2	N	4	4	1		-0-
01	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-	4	9			N	NO RPT				-0-
WEST RANCH		WELL #: 3114		RRCID -> 235810		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 6762		PERF. 6342 - 6672					
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	157	1	2093	2	N	1	1	1		-0-
09	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	168	1	2028	2	N	1	1	1		-0-
10	2232 N	408	-0-	-1824	-0-	154	1	254	2	N	-0-				-0-
11	2190 N	1917	-0-	-273	-0-	144	1	1771	2	N	2	2	1		-0-
12	2263 N	2151	-0-	-112	-0-	136	1	2013	2	N	2	2	1		-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	2	9			N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
LONGFELLOW		WELL #: 4045		RRCID -> 235858		COMPL. DATE 08/12/2009				TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850			
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	80	1	1058 2	N	1	1 1		-0-
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	78	1	935 2	N	1	1 1		-0-
10	1116 N	207	-0-	-909	-0-	78	1	129 2	N	-0-			-0-
11	1110 N	966	-0-	-144	-0-	73	1	892 2	N	1	1 1		-0-
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	71	1	1051 2	N	1	1 1		-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	1	9		N	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 3021		RRCID -> 236075		COMPL. DATE 09/18/2007				TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352			
08	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	137	1	1818 2	N	1	1 1		-0-
09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	153	1	1845 2	N	1	1 1		-0-
10	1395 N	392	-0-	-1003	-0-	148	1	244 2	N	-0-			-0-
11	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	130	1	1597 2	N	1	1 1		-0-
12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	113	1	1669 2	N	1	1 1		-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	1	9		N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4014		RRCID -> 236117		COMPL. DATE 08/26/2007				TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946			
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		Y	-0-			-0-
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		Y	-0-			-0-
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-			-0-
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		Y	-0-			-0-
12	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2		Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1205		RRCID -> 236118		COMPL. DATE 08/09/2007				TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920			
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	35	1	469 2	N	-0-			-0-
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	41	1	494 2	N	1	1 1		-0-
10	527 N	68	-0-	-459	-0-	26	1	42 2	N	-0-			-0-
11	480 N	377	-0-	-103	-0-	28	1	348 2	N	1	1 1		-0-
12	558 N	530	-0-	-28	-0-	34	1	495 2	N	1	1 1		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	1	9		N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 706		RRCID -> 236153		COMPL. DATE 10/22/2007				TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178			
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01	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				
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409											
WEST RANCH			WELL #: 3311		RRCID -> 236204		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860				
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
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	404	2	N	-0-			-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	32	1	386	2	N	-0-			-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	31	1	50	2	N	-0-			-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	2	N	-0-			-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	397	2	N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW 600 MD			WELL #: 8031		RRCID -> 236238		COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930				
08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	148	1	1967	2	N	1	1	1	-0-
09	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	159	1	1914	2	N	1	1	1	-0-
10	1302 N	384	-0-	-918	-0-	145	1	239	2	N	-0-			-0-
11	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	125	1	1529	2	N	1	1	1	-0-
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	133	1	1962	2	N	2	2	1	-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW			WELL #: 4044		RRCID -> 236241		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830				
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	54	1	715	2	N	-0-			-0-
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	55	1	663	2	N	-0-			-0-
10	775 N	119	-0-	-656	-0-	45	1	74	2	N	-0-			-0-
11	750 N	300	-0-	-450	-0-	23	1	276	2	N	1	1	1	-0-
12	744 N	235	-0-	-509	-0-	15	1	219	2	N	1	1	1	-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW			WELL #: 204		RRCID -> 236243		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282				
08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	136	1	1803	2	N	1	1	1	-0-
09	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	131	1	1581	2	N	1	1	1	-0-
10	2139 N	355	-0-	-1784	-0-	134	1	221	2	N	-0-			-0-
11	1890 N	1614	-0-	-276	-0-	122	1	1490	2	N	2	2	1	-0-
12	1767 N	1427	-0-	-340	-0-	90	1	1335	2	N	2	2	1	-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLISON			WELL #: 3012		RRCID -> 236244		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684				
08	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			Y	-0-			-0-
09	4860 X	2665	-0-	-2195	-0-	2665	2			Y	-0-			-0-
10	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	1	1	1	-0-
11	4860 X	2513	-0-	-2347	-0-	2513	2			Y	-0-			-0-
12	5022 X	2837	-0-	-2185	-0-	2837	2			Y	-0-			-0-
01	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
LONGFELLOW STATE "B"		WELL #:		9011	RRCID ->	236245	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	5957	PERF.	3824 - 5834	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	60	1	801	2	N	-0-	-0-	
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	64	1	774	2	N	-0-	-0-	
10	558 N	146	-0-	-412	-0-	55	1	91	2	N	-0-	-0-	
11	840 N	716	-0-	-124	-0-	54	1	661	2	N	1 1	-0-	
12	868 N	833	-0-	-35	-0-	1 9	53	1	779	2	N	1 1	-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	1 9	1			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #:		3505	RRCID ->	237081	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	5735	PERF.	5126 - 5584	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	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	
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	57	1	752	2	N	-0-	-0-	
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	61	1	734	2	N	-0-	-0-	
10	806 N	138	-0-	-668	-0-	52	1	86	2	N	-0-	-0-	
11	780 N	672	-0-	-108	-0-	51	1	620	2	N	1 1	-0-	
12	837 N	763	-0-	-74	-0-	1 9	48	1	714	2	N	1 1	-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	1 9	1			N	NO RPT	-0-	

ALLISON 4		WELL #:		201	RRCID ->	237083	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	5307 - 6388	
08	2108 X	208	-0-	-1900	-0-	208	2			Y	-0-	-0-	
09	2040 X	929	-0-	-1111	-0-	929	2			Y	-0-	-0-	
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	1 1	-0-	
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-	-0-	
12	3100 N	5593	-0-	2493	-0-	2493	2			Y	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2493				Y	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #:		3115	RRCID ->	237133	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	6846 - 7710	
08	2635 X	2592	-0-	-43	-0-	181	1	2410	2	N	1 1	-0-	
09	2490 X	2484	-0-	-6	-0-	1 9	190	1	2292	2	N	2 1	-0-
10	2573 N	474	-0-	-2099	-0-	2 9	179	1	295	2	N	-0-	-0-
11	2520 N	2243	-0-	-277	-0-	3 9	169	1	2071	2	N	3 1	-0-
12	2573 N	2409	-0-	-164	-0-	3 9	153	1	2253	2	N	3 1	-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	3 9	3			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		502	RRCID ->	237134	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6667 - 6860	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-	-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-	-0-	
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 2307	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 2307	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS						

08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8 1	110 2	N	-0-		-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9 1	106 2	N	-0-		-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	8 1	14 2	N	-0-		-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8 1	97 2	N	-0-		-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7 1	108 2	N	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 2009	RRCID -> 237199	COMPL. DATE 11/15/2007	TOTAL DEPTH 6293	PERF. 4564					6050
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1	-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	N	1	1 1	-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 9					
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6 1	10 2	N	-0-		-0-
						3 1	34 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	N	1	1 1	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	1 9		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 7044	RRCID -> 237763	COMPL. DATE 10/21/2007	TOTAL DEPTH 5026	PERF. 3190					4454
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	53 1	706 2	N	-0-		108
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	50 1	605 2	N	-0-		108
10	806 N	129	-0-	-677	-0-	49 1	80 2	N	-0-		108
11	720 N	637	-0-	-83	-0-	48 1	588 2	N	1	1 1	108
						1 9					
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	46 1	671 2	N	5	1 1	112
						6 9					
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		112

LONGFELLOW		WELL #: 203	RRCID -> 237764	COMPL. DATE 08/03/2007	TOTAL DEPTH 7606	PERF. 5534					7360
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	34 1	458 2	N	-0-		-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	38 1	452 2	N	-0-		-0-
10	465 N	93	-0-	-372	-0-	35 1	58 2	N	-0-		-0-
11	480 N	466	-0-	-14	-0-	35 1	430 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	33 1	484 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 4704	RRCID -> 237765	COMPL. DATE 12/01/2007	TOTAL DEPTH 9610	PERF. 5854					6190
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		Y	-0-		-0-
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		Y	-0-		-0-
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-		-0-
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		Y	-0-		-0-
12	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2		Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3108		RRCID -> 237766		COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	54 1	723 2	N	-0-		-0-
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	57 1	684 2	N	-0-		-0-
10	775 N	127	-0-	-648	-0-	48 1	79 2	N	-0-		-0-
11	750 N	632	-0-	-118	-0-	48 1	583 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
12	775 N	745	-0-	-30	-0-	47 1	697 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2610		RRCID -> 237776		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416		
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18 1	244 2	N	-0-		12
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19 1	233 2	N	-0-		12
10	155 N	47	-0-	-108	-0-	18 1	29 2	N	-0-		12
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	17 1	214 2	N	-0-		12
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	17 1	252 2	N	-0-		12
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		12

WEST RANCH		WELL #: 3111		RRCID -> 237785		COMPL. DATE 09/16/2007			TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056		
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	43 1	572 2	N	-0-		-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	44 1	534 2	N	-0-		-0-
10	558 N	99	-0-	-459	-0-	37 1	62 2	N	-0-		-0-
11	600 N	262	-0-	-338	-0-	20 1	241 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
12	589 N	148	-0-	-441	-0-	9 1	138 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2607		RRCID -> 237838		COMPL. DATE 05/21/2008			TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685		
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	63 1	833 2	N	-0-		-0-
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	72 1	866 2	N	-0-		-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	71 1	118 2	N	-0-		-0-
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	72 1	886 2	N	-0-		-0-
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	72 1	1068 2	N	-0-		-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 206		RRCID -> 237858		COMPL. DATE 12/18/2007			TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560		
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	90 2	N	-0-		-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7 1	82 2	N	-0-		-0-
10	93 N	18	-0-	-75	-0-	7 1	11 2	N	-0-		-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	7 1	81 2	N	-0-		-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	6 1	85 2	N	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3117		RRCID -> 237862		COMPL. DATE 11/27/2007			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336		
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	35 1	462 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	150 1	1807 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
10	1612 N	348	-0-	-1264	-0-	131 1	217 2	N	-0-		-0-
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	120 1	1466 2	N	2	2 1	-0-
						2 9					
12	1953 N	1651	-0-	-302	-0-	105 1	1544 2	N	2	2 1	-0-
						2 9					
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 3219		RRCID -> 237925	COMPL. DATE 12/12/2007	TOTAL DEPTH 8290	PERF. 7164	- 8042		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	44 1	591 2	N	1	1 1	-0-	
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	46 1	559 2	N	1	1 1	-0-	
10	651 N	116	-0-	-535	-0-	44 1	72 2	N	-0-		-0-	
11	630 N	567	-0-	-63	-0-	43 1	523 2	N	1	1 1	-0-	
12	620 N	592	-0-	-28	-0-	38 1	553 2	N	1	1 1	-0-	
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	1 9		N	NO RPT		-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 4040		RRCID -> 237926		COMPL. DATE 11/01/2016		TOTAL DEPTH 8984		PERF. 5480 - 6950		
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	56 1	740 2	N	-0-		43	
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	57 1	684 2	N	-0-		43	
10	775 N	135	-0-	-640	-0-	51 1	84 2	N	-0-		43	
11	780 N	565	-0-	-215	-0-	43 1	521 2	N	1	1 1	43	
12	775 N	630	-0-	-145	-0-	40 1	589 2	N	1	1 1	43	
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	1 9		N	NO RPT		43	

WEST RANCH		WELL #: 6065		RRCID -> 237927		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 5404		PERF. 4846 - 5168		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	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		
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 2	N	-0-		-0-	
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 2	N	-0-		-0-	
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	7 1	11 2	N	-0-		-0-	
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8 1	92 2	N	-0-		-0-	
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7 1	107 2	N	-0-		-0-	
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 7012		RRCID -> 237929		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 8712		PERF. 5850 - 8170		
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	108 1	1441 2	N	1	1 1	8	
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	111 1	1330 2	N	1	1 1	8	
10	1581 N	26	-0-	-1555	-0-	10 1	16 2	N	-0-		8	
11	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			N	2	2 1	8	
12	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	2	2 1	8	
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		8	

WEST RANCH		WELL #: 7027		RRCID -> 237930		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 7721		PERF. 7348 - 7520		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3	

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WEST RANCH				WELL #: 3220		RRCID -> 237941	COMPL. DATE 02/10/2008	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6508 - 7134							
08		633 N	633	-0-	-0-	-0-	44 1	589 2	N	N	-0-					-0-
09		589 N	589	-0-	-0-	-0-	45 1	544 2	N	N	-0-					-0-
10		651 N	111	-0-	-540	-0-	42 1	69 2	N	N	-0-					-0-
11		600 N	495	-0-	-105	-0-	37 1	457 2	N	N	1	1	1			-0-
							1 9									
12		620 N	594	-0-	-26	-0-	38 1	555 2	N	N	1	1	1			-0-
							1 9									
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 7029		RRCID -> 237942	COMPL. DATE 11/03/2007	TOTAL DEPTH 5416	PERF. 4694 - 5318							
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	9 1	116 2	N	N	26					173
							29 9									
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	7 1	82 2	N	N	24					197
							26 9									
10		155 N	44	-0-	-111	-0-	5 1	9 2	N	N	27	159	1			65
							30 9									
11		150 N	49	-0-	-101	-0-	2 1	28 2	N	N	17					82
							19 9									
12		124 N	79	-0-	-45	-0-	3 1	48 2	N	N	25					107
							28 9									
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					107
WEST RANCH				WELL #: 3313		RRCID -> 237959	COMPL. DATE 02/20/2008	TOTAL DEPTH 7409	PERF. 5860 - 7172							
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	10 1	133 2	N	N	-0-					-0-
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	11 1	131 2	N	N	-0-					-0-
10		155 N	27	-0-	-128	-0-	10 1	17 2	N	N	-0-					-0-
11		150 N	128	-0-	-22	-0-	10 1	118 2	N	N	-0-					-0-
12		155 N	140	-0-	-15	-0-	9 1	131 2	N	N	-0-					-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					-0-
ALLISON				WELL #: 2006		RRCID -> 237982	COMPL. DATE 01/03/2008	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4894 - 5872							
08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	28 1	370 2	N	N	-0-					-0-
09		402 N	402	-0-	-0-	-0-	31 1	371 2	N	N	-0-					-0-
10		372 N	64	-0-	-308	-0-	24 1	40 2	N	N	-0-					-0-
11		390 N	254	-0-	-136	-0-	19 1	235 2	N	N	-0-					-0-
12		403 N	328	-0-	-75	-0-	21 1	307 2	N	N	-0-					-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 708		RRCID -> 237983	COMPL. DATE 01/17/2008	TOTAL DEPTH 7307	PERF. 7030 - 7166							
08		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	108 1	1441 2	N	N	1	1	1			-0-
							1 9									
09		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	113 1	1366 2	N	N	1	1	1			-0-
							1 9									
10		1333 N	169	-0-	-1164	-0-	64 1	105 2	N	N	-0-					-0-
11		1290 N	972	-0-	-318	-0-	73 1	898 2	N	N	1	1	1			-0-
							1 9									
12		1333 N	1030	-0-	-303	-0-	65 1	964 2	N	N	1	1	1			-0-
							1 9									
01		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 2319		RRCID -> 237989		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 4960 - 9090	
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		
08	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2	Y	-0-		-0-		
09	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2	Y	-0-		-0-		
10	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	1	1	-0-		
11	1230 X	957	-0-	-273	-0-	957	2	Y	-0-		-0-		
12	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-		-0-		
01	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT		-0-		

WEST RANCH		WELL #: 709		RRCID -> 237990		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 5820 - 8010			
08	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	151	1	N	1	1	15		
09	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	205	1	N	1	1	15		
10	2232 N	604	-0-	-1628	-0-	228	1	N	-0-		15		
11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	159	1	N	2	2	15		
12	2387 N	2056	-0-	-331	-0-	130	1	N	3	3	15		
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		15		

LONGFELLOW 600		WELL #: 4051		RRCID -> 238032		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7650 - 8102			
08	5177 X	5003	-0-	-174	-0-	350	1	N	3	3	-0-		
09	5190 X	4806	-0-	-384	-0-	368	1	N	3	3	-0-		
10	5363 X	925	-0-	-4438	-0-	349	1	N	-0-		-0-		
11	4950 X	4400	-0-	-550	-0-	331	1	N	5	5	-0-		
12	4991 X	4772	-0-	-219	-0-	303	1	N	5	5	-0-		
01	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			N	NO RPT		-0-		

WEST RANCH		WELL #: 2216		RRCID -> 238166		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 5736 - 6500			
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2	Y	-0-		52		
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	Y	-0-		52		
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-		52		
11	750 N	569	-0-	-181	-0-	569	2	Y	-0-		52		
12	806 N	595	-0-	-211	-0-	595	2	Y	-0-		52		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		52		

WEST RANCH		WELL #: 5040		RRCID -> 238171		COMPL. DATE 11/02/2016		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 4980 - 5280			
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-		-0-		
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-		-0-		
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-		
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	N	1	1	-0-		
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	1	1	-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

WEST RANCH		WELL #: 3312		RRCID -> 238184		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 7521		PERF. 5930 - 7347			
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-		-0-		
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-		-0-		
10	465 N	140	-0-	-325	-0-	53	1	N	-0-		-0-		
11	450 N	131	-0-	-319	-0-	10	1	N	-0-		-0-		
12	465 N	24	-0-	-441	-0-	2	1	N	-0-		-0-		
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	55	1	727	2	N	-0-
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	61	1	731	2	N	-0-
						1	9				1 1
10	806 N	130	-0-	-676	-0-	49	1	81	2	N	-0-
11	750 N	575	-0-	-175	-0-	43	1	531	2	N	-0-
						1	9				1 1
12	806 N	739	-0-	-67	-0-	47	1	691	2	N	-0-
						1	9				1 1
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT

ALLISON 4		WELL #: 601		RRCID -> 238765		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590			
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		Y	-0-	-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		Y	-0-	-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-	-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		Y	-0-	-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		Y	-0-	-0-
01	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			
08	3162 X	1495	-0-	-1667	-0-	1495	2		Y	-0-	-0-
09	3450 X	2352	-0-	-1098	-0-	2352	2		Y	-0-	-0-
10	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-				Y	1	1 1
11	3090 X	1943	-0-	-1147	-0-	1943	2		Y	-0-	-0-
12	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2		Y	-0-	-0-
01	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-				Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2320		RRCID -> 238772		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860			
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		Y	-0-	-0-
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		Y	-0-	-0-
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	1	1 1
11	1110 N	885	-0-	-225	-0-	885	2		Y	-0-	-0-
12	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		Y	-0-	-0-
01	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			
08	3813 X	3578	-0-	-235	-0-	250	1	3326	2	N	2
						2	9				2 1
09	3690 X	3499	-0-	-191	-0-	268	1	3229	2	N	2
						2	9				2 1
10	3813 X	628	-0-	-3185	-0-	237	1	391	2	N	-0-
11	3480 X	2257	-0-	-1223	-0-	170	1	2083	2	N	4
						4	9				4 1
12	3627 X	3059	-0-	-568	-0-	194	1	2861	2	N	4
						4	9				4 1
01	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 3320		RRCID -> 238780		COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	47	1	619	2	N	1	1	-0-
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	1	9	593	2	N	1	1	-0-
10	558 N	32	-0-	-526	-0-	1	9	20	2	N	-0-		-0-
11	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	12	1	2288	2	N	2	1	-0-
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	2	9	1573	2	N	2	1	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	2	9			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 703		RRCID -> 239059		COMPL. DATE 02/16/2008			TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	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				
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-		-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-		-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		-0-
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-		-0-
12	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-		-0-
01	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				
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-		-0-
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-		-0-
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-		-0-
11	930 N	834	-0-	-96	-0-	834	2			Y	-0-		-0-
12	899 N	728	-0-	-171	-0-	728	2			Y	-0-		-0-
01	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				
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	N	-0-		-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	N	-0-		-0-
10	279 N	45	-0-	-234	-0-	17	1	28	2	N	-0-		-0-
11	240 N	202	-0-	-38	-0-	15	1	187	2	N	-0-		-0-
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	15	1	228	2	N	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 4802		RRCID -> 239069		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010				
08	3720 X	1901	-0-	-1819	-0-	1901	2			Y	-0-		-0-
09	3600 X	3322	-0-	-278	-0-	3322	2			Y	-0-		-0-
10	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	1	1	-0-
11	3600 X	2991	-0-	-609	-0-	2991	2			Y	-0-		-0-
12	3441 X	3308	-0-	-133	-0-	3308	2			Y	-0-		-0-
01	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 8034		RRCID -> 239089		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	25 1	330 2	N	-0-	3
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	26 1	314 2	N	-0-	3
10	341 N	67	-0-	-274	-0-	25 1	42 2	N	-0-	3
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	24 1	298 2	N	-0-	3
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	23 1	337 2	N	-0-	3
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	3

WEST RANCH		WELL #: 8030		RRCID -> 239094		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378		
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13 1	171 2	N	-0-	45
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13 1	161 2	N	-0-	45
10	155 N	32	-0-	-123	-0-	12 1	20 2	N	-0-	45
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11 1	139 2	N	-0-	45
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	12 1	176 2	N	-0-	45
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	45

WEST RANCH		WELL #: 5068		RRCID -> 239101		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700		
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 2	N	-0-	-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	N	-0-	-0-
10	13 N	10	-0-	-3	-0-	4 1	6 2	N	-0-	-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 2	N	-0-	-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	N	-0-	-0-
01	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8023		RRCID -> 239121		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868		
08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2		Y	-0-	-0-
09	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2		Y	-0-	-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	1	1 1
11	2010 N	1668	-0-	-342	-0-	1668 2		Y	-0-	-0-
12	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2		Y	-0-	-0-
01	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		
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		Y	-0-	-0-
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		Y	-0-	-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	-0-
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		Y	-0-	-0-
12	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2956 2		Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2117		RRCID -> 239159		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350		
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		Y	-0-	-0-
09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		Y	-0-	-0-
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-	-0-
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		Y	-0-	-0-
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2		Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LONGFELLOW STATE SS		WELL #: 4001		RRCID -> 239290		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 4602		RRCID -> 239291		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	N	-0-	-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 2	N	-0-	-0-
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	5 1	8 2	N	-0-	-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	56 2	N	-0-	-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	N	-0-	-0-
01	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2712S		RRCID -> 239293		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714		
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6 1	77 2	N	-0-	-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6 1	67 2	N	-0-	-0-
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	4 1	7 2	N	-0-	-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 2	N	-0-	-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5 1	78 2	N	-0-	-0-
01	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2218		RRCID -> 239302		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058		
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	52 1	689 2	N	-0-	38
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	58 1	702 2	N	-0-	38
10	744 N	136	-0-	-608	-0-	51 1	85 2	N	-0-	38
11	720 N	669	-0-	-51	-0-	50 1	618 2	N	1 1	38
						1 9				
12	775 N	735	-0-	-40	-0-	47 1	687 2	N	1 1	38
						1 9				
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	38

WEST RANCH		WELL #: 8022		RRCID -> 239305		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000		
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6 1	73 2	N	-0-	-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 2	N	-0-	-0-
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	4 1	7 2	N	-0-	-0-
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	4 1	48 2	N	-0-	-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 2	N	-0-	-0-
01	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2120		RRCID -> 239307		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	1 1	1 2	N	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-
01	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5054		RRCID -> 239308		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002		
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	35 1	460 2	N	-0-	-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	36 1	433 2	N	-0-	-0-
10	496 N	88	-0-	-408	-0-	33 1	55 2	N	-0-	-0-
11	480 N	415	-0-	-65	-0-	31 1	383 2	N	1 1	-0-
						1 9				
12	496 N	460	-0-	-36	-0-	29 1	430 2	N	1 1	-0-
						1 9				
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 5063		RRCID -> 239309		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698	
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
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-	-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	Y	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-	-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	Y	-0-	-0-
12	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356 2	Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7038		RRCID -> 239312		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954	
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	37 1	492 2	N	-0-
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	39 1	464 2	N	-0-
10	527 N	96	-0-	-431	-0-	36 1	60 2	N	-0-
11	510 N	454	-0-	-56	-0-	34 1	419 2	N	1 1
						1 9			
12	527 N	526	-0-	-1	-0-	33 1	492 2	N	1 1
						1 9			
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2217		RRCID -> 239314		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590	
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		Y	-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		Y	-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-
11	120 N	56	-0-	-64	-0-	56 2		Y	-0-
12	124 N	57	-0-	-67	-0-	57 2		Y	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5060		RRCID -> 239316		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190	
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	75 1	1000 2	N	-0-
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	74 1	894 2	N	1 1
						1 9			
10	837 N	190	-0-	-647	-0-	72 1	118 2	N	-0-
11	1050 N	858	-0-	-192	-0-	65 1	792 2	N	1 1
						1 9			
12	992 N	921	-0-	-71	-0-	58 1	862 2	N	1 1
						1 9			
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 7022		RRCID -> 239318		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176	
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	14 1	186 2	N	-0-
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	25 1	303 2	N	-0-
10	527 N	135	-0-	-392	-0-	51 1	84 2	N	-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	37 1	453 2	N	1 1
						1 9			
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	34 1	502 2	N	1 1
						1 9			
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 6057		RRCID -> 239333		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 6053		RRCID -> 239336		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002				
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
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	53	1	1371	2	Y	-0-	47
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	21	1	829	2	Y	-0-	47
10	868 N	35	-0-	-833	-0-	13	1	22	2	Y	-0-	47
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	27	1	865	2	Y	1	47
						1	9					
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	25	1	975	2	Y	1	47
						1	9				1	
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	47

LONGFELLOW		WELL #: 4048		RRCID -> 239340		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586				
08	3720 X	1777	-0-	-1943	-0-	1777	2		Y	-0-		-0-
09	3600 X	3137	-0-	-463	-0-	3137	2		Y	-0-		-0-
10	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				Y	1	1	-0-
11	3600 X	2723	-0-	-877	-0-	2723	2		Y	-0-		-0-
12	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	2		Y	-0-		-0-
01	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2317		RRCID -> 239342		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541				
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	-0-	97
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	2	N	-0-	97
10	124 N	48	-0-	-76	-0-	18	1	30	2	N	-0-	97
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	N	-0-	97
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	2	N	-0-	97
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	97

WEST RANCH		WELL #: 2221		RRCID -> 239346		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726				
08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1919	2	48	9	Y	44	77
09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1736	2	3	9	Y	3	80
10	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	8	88
11	1890 N	1222	-0-	-668	-0-	1216	2	6	9	Y	5	93
12	1798 N	1583	-0-	-215	-0-	1581	2	2	9	Y	2	95
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	95

WEST RANCH		WELL #: 7039		RRCID -> 239348		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752				
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	38	1	504	2	N	-0-	80
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	39	1	475	2	N	-0-	80
10	527 N	95	-0-	-432	-0-	36	1	59	2	N	-0-	80
11	510 N	468	-0-	-42	-0-	35	1	432	2	N	1	80
						1	9					
12	527 N	515	-0-	-12	-0-	33	1	481	2	N	1	80
						1	9				1	
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	80

WEST RANCH		WELL #: 2316		RRCID -> 239349		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204				
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-	-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-	-0-
10	62 N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5	2	N	-0-	-0-
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	N	-0-	-0-
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-	-0-
01	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2225		RRCID -> 239351		COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946			
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	
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	77 1	1022 2	Y	1	1 1	28	
						1 9						
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	75 1	901 2	Y	1	1 1	28	
						1 9						
10	1023 N	167	-0-	-856	-0-	63 1	104 2	Y	-0-		28	
11	1050 N	876	-0-	-174	-0-	66 1	809 2	Y	1	1 1	28	
						1 9						
12	1023 N	972	-0-	-51	-0-	62 1	909 2	Y	1	1 1	28	
						1 9						
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		28	

LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1509		RRCID -> 239358		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7104		RRCID -> 239360		COMPL. DATE 02/11/2008			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194			
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	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			
08	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	198 1	2627 2	N	1	1 1	-0-	
						1 9						
09	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	179 1	2153 2	N	1	1 1	-0-	
						1 9						
10	2325 N	419	-0-	-1906	-0-	158 1	261 2	N	-0-		-0-	
11	2400 N	1886	-0-	-514	-0-	142 1	1741 2	N	3	3 1	-0-	
						3 9						
12	2418 N	2061	-0-	-357	-0-	131 1	1927 2	N	3	3 1	-0-	
						3 9						
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5064		RRCID -> 239364		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170			
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	63 1	834 2	N	-0-		-0-	
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	39 1	474 2	N	-0-		-0-	
10	558 N	132	-0-	-426	-0-	50 1	82 2	N	-0-		-0-	
11	540 N	304	-0-	-236	-0-	23 1	280 2	N	1	1 1	-0-	
						1 9						
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	52 1	767 2	N	1	1 1	-0-	
						1 9						
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5055		RRCID -> 239366		COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106			
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9 1	113 2	N	-0-		-0-	
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9 1	107 2	N	-0-		-0-	
10	124 N	22	-0-	-102	-0-	8 1	14 2	N	-0-		-0-	
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	8 1	98 2	N	-0-		-0-	
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	7 1	100 2	N	-0-		-0-	
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 8040		RRCID -> 239369		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130			
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
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2322		RRCID -> 239372		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064			
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	N	-0-
10	93 N	19	-0-	-74	-0-	7	1	12	2	N	-0-
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	4	1	44	2	N	-0-
12	93 N	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	2	N	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				NO RPT		-0-

WEST STATE		WELL #: 2417		RRCID -> 239428		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578			
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	N	-0-
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	330	2	N	-0-
10	248 N	69	-0-	-179	-0-	26	1	43	2	N	-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	305	2	N	-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	2	N	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2323		RRCID -> 239429		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100			
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	34	1	449	2	N	-0-
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	37	1	440	2	N	-0-
10	465 N	74	-0-	-391	-0-	28	1	46	2	N	-0-
11	450 N	261	-0-	-189	-0-	20	1	241	2	N	-0-
12	465 N	394	-0-	-71	-0-	25	1	369	2	N	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3126		RRCID -> 239463		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764			
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	88	1	1169	2	N	1
											1
09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	98	1	1185	2	N	1
											1
10	1333 N	242	-0-	-1091	-0-	91	1	151	2	N	-0-
11	1230 N	1103	-0-	-127	-0-	83	1	1018	2	N	2
											2
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	88	1	1293	2	N	2
											2
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	2	9			N	NO RPT

LONGFELLOW STATE "F"		WELL #: 2802		RRCID -> 239465		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//	508409								
WEST RANCH		WELL #:	2708N	RRCID ->	239467	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6132 - 6760
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 1	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #:	4041	RRCID ->	239852	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8124 - 9720
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	2 1	4 2	N	-0-		-0-
11	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 2		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #:	3420	RRCID ->	239862	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6360 - 6628
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	64 1	849 2	N	-0-		55
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	68 1	813 2	N	-0-	43 1	12
10	899 N	167	-0-	-732	-0-	63 1	104 2	N	-0-		12
11	870 N	462	-0-	-408	-0-	35 1	426 2	N	1	1 1	12
						1 9					
12	899 N	4	-0-	-895	-0-	3 2	1 9	N	1	1 1	12
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		12

WEST RANCH		WELL #:	5071	RRCID ->	239864	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4002 - 4236
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	23 1	309 2	N	-0-		-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	24 1	295 2	N	-0-		-0-
10	310 N	59	-0-	-251	-0-	22 1	37 2	N	-0-		-0-
11	330 N	273	-0-	-57	-0-	21 1	252 2	N	-0-		-0-
12	341 N	296	-0-	-45	-0-	19 1	277 2	N	-0-		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #:	2119	RRCID ->	240061	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	3756 - 4406
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		Y	-0-		-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		Y	-0-		-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	374 2		Y	-0-		-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		Y	-0-		-0-
01	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
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	56 1	746 2	N	-0-		38
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	49 1	588 2	N	-0-		38
10	465 N	116	-0-	-349	-0-	43 1	71 2	N	2		40
						2 9					
11	600 N	460	-0-	-140	-0-	35 1	424 2	N	1	1 1	40
						1 9					
12	620 N	509	-0-	-111	-0-	32 1	476 2	N	1	1 1	40
						1 9					
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		40

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2222		RRCID -> 240075		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296			
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
08	3379 X	3164	-0-	-215	-0-	3164	2	Y	-0-		-0-
09	3270 X	3034	-0-	-236	-0-	3034	2	Y	-0-		-0-
10	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			Y	-0-		-0-
11	3450 X	3299	-0-	-151	-0-	3299	2	Y	-0-		-0-
12	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2	Y	-0-		-0-
01	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 7037		RRCID -> 240077		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576			
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-		25
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-		25
10	558 N	135	-0-	-423	-0-	51	1	N	-0-		25
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	49	1	N	1	1 1	25
						1	9				
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	47	1	N	1	1 1	25
						1	9				
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		25

ALLISON 4		WELL #: 202		RRCID -> 240085		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399			
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	Y	-0-		-0-
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2	Y	-0-		-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		-0-
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2	Y	-0-		-0-
12	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2229		RRCID -> 240090		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446			
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-		-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-		-0-
10	527 N	88	-0-	-439	-0-	33	1	N	-0-		-0-
11	480 N	346	-0-	-134	-0-	26	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
12	496 N	17	-0-	-479	-0-	1	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2807N		RRCID -> 240097		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206			
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		-0-
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-		-0-
10	620 N	150	-0-	-470	-0-	57	1	N	-0-		-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	43	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	53	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3218		RRCID -> 240101		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925			
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	
08	3658 X	3594	-0-	-64	-0-	251 1 2 9	3341 2	N	2	2 1	-0-
09	3600 X	3437	-0-	-163	-0-	263 1 2 9	3172 2	N	2	2 1	-0-
10	3720 X	660	-0-	-3060	-0-	249 1	411 2	N	-0-		-0-
11	3480 X	3055	-0-	-425	-0-	230 1 4 9	2821 2	N	4	4 1	-0-
12	3596 X	3121	-0-	-475	-0-	198 1 4 9	2919 2	N	4	4 1	-0-
01	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3116		RRCID -> 240106		COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 5524 - 6780			
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	52 2	N	-0-		-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 2	N	-0-		-0-
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	4 1	7 2	N	-0-		-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	4 1	48 2	N	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	N	-0-		-0-
01	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3314		RRCID -> 240176		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784			
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	94 1 1 9	1253 2	N	1	1 1	-0-
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	100 1 1 9	1200 2	N	1	1 1	-0-
10	1333 N	238	-0-	-1095	-0-	90 1	148 2	N	-0-		-0-
11	1290 N	985	-0-	-305	-0-	74 1 2 9	909 2	N	2	2 1	-0-
12	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	82 1 2 9	1213 2	N	2	2 1	-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH 138		WELL #: 2707N		RRCID -> 240178		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830			
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	73 1 1 9	974 2	N	1	1 1	27
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	76 1 1 9	917 2	N	1	1 1	27
10	1054 N	177	-0-	-877	-0-	67 1	110 2	N	-0-		27
11	1020 N	687	-0-	-333	-0-	52 1 1 9	634 2	N	1	1 1	27
12	1023 N	950	-0-	-73	-0-	60 1 1 9	889 2	N	1	1 1	27
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		27

LONGFELLOW		WELL #: 1001		RRCID -> 240432		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848			
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	61 1	814 2	N	-0-		-0-
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	58 1	697 2	N	-0-		-0-
10	713 N	21	-0-	-692	-0-	8 1	13 2	N	-0-		-0-
11	690 N	61	-0-	-629	-0-	5 1 1 9	55 2	N	1	1 1	-0-
12	713 N	55	-0-	-658	-0-	3 1 1 9	51 2	N	1	1 1	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 3124		RRCID -> 240476		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4906 - 5340		
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	
08	2480 X	1261	-0-	-1219	-0-	1261	2	Y	-0-		-0-	
09	2490 X	1776	-0-	-714	-0-	1776	2	Y	-0-		-0-	
10	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			Y	1	1	-0-	
11	2310 X	1459	-0-	-851	-0-	1459	2	Y	-0-		-0-	
12	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2	Y	-0-		-0-	
01	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST STATE		WELL #: 404		RRCID -> 240481		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 7507		PERF. 5126 - 7055		
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	Y	-0-		-0-	
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	Y	-0-		-0-	
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-	
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	2	Y	-0-		-0-	
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	Y	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2228		RRCID -> 240630		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3 - 4350		
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	Y	-0-		-0-	
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	Y	-0-		-0-	
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-	
11	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	2	Y	-0-		-0-	
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	Y	-0-		-0-	
01	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		
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		-0-	
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		-0-	
10	248 N	5	-0-	-243	-0-	2	1	Y	-0-		-0-	
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		-0-	
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		-0-	
01	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2237		RRCID -> 240633		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 4674		PERF. 3140 - 4482		
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	Y	-0-		-0-	
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	Y	-0-		-0-	
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		-0-	
11	660 N	605	-0-	-55	-0-	605	2	Y	-0-		-0-	
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	Y	-0-		-0-	
01	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		
08	9393 X	4826	-0-	-4567	-0-	337	1	N	4	4	1	-0-
09	8070 X	4526	-0-	-3544	-0-	347	1	N	5	5	1	-0-
10	7068 X	824	-0-	-6244	-0-	311	1	N	-0-			-0-
11	5430 X	3624	-0-	-1806	-0-	273	1	N	9	9	1	-0-
12	5146 X	3961	-0-	-1185	-0-	251	1	N	8	8	1	-0-
01	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2233		RRCID -> 240641		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824			
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
08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2	Y	-0-		5
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2	Y	-0-		5
10	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			Y	-0-		5
11	1560 N	1486	-0-	-74	-0-	1486	2	Y	-0-		5
12	1612 N	1464	-0-	-148	-0-	1464	2	Y	-0-		5
01	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			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2219		RRCID -> 240934		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350			
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	Y	-0-		-0-
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	Y	-0-		-0-
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-		-0-
11	1020 N	898	-0-	-122	-0-	898	2	Y	-0-		-0-
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2232		RRCID -> 241331		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474			
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	Y	-0-		-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	Y	-0-		-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		-0-
11	540 N	461	-0-	-79	-0-	461	2	Y	-0-		-0-
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	2	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALLLISON 4		WELL #: 301		RRCID -> 241336		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475			
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	Y	-0-		-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	Y	-0-		-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	Y	-0-		-0-
12	3100 N	3101	-0-	1	1	3101	2	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1			Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4059		RRCID -> 241696		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122			
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
10	124 N	23	-0-	-101	-0-	9	1	N	-0-		-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	7	1	N	-0-		-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	7	1	N	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
LONGFELLOW		WELL #: 4053		RRCID -> 241703		COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	79	1	1045	2	N	1	1	1	-0-
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	83	1	996	2	N	1	1	1	-0-
10	1116 N	207	-0-	-909	-0-	78	1	129	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	983	-0-	-97	-0-	74	1	908	2	N	1	1	1	-0-
12	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	68	1	1007	2	N	1	1	1	-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	1	9			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2329		RRCID -> 241789		COMPL. DATE 06/28/2008			TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136					
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	2	N	-0-			-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	2	N	-0-			-0-
10	279 N	52	-0-	-227	-0-	20	1	32	2	N	-0-			-0-
11	270 N	124	-0-	-146	-0-	9	1	115	2	N	-0-			-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	2	N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 3028		RRCID -> 241792		COMPL. DATE 07/10/2008			TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5105		RRCID -> 242119		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	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					
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	N	-0-			-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	2	N	-0-			-0-
10	248 N	38	-0-	-210	-0-	14	1	24	2	N	-0-			-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	16	1	198	2	N	-0-			-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	16	1	229	2	N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5097		RRCID -> 242195		COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494					
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	102	1	1350	2	N	1	1	1	-0-
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	120	1	1443	2	N	1	1	1	-0-
10	1457 N	286	-0-	-1171	-0-	108	1	178	2	N	-0-			-0-
11	1410 N	1341	-0-	-69	-0-	101	1	1238	2	N	2	2	1	-0-
12	1612 N	1450	-0-	-162	-0-	92	1	1356	2	N	2	2	1	-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	2	9			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
WEST RANCH		WELL #: 3224		RRCID -> 242196		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		3720 X	3626	-0-	-94	-0-	254 1	3370 2		N	2		2 1			-0-	
09		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	265 2	3191 2		N	2		2 1			-0-	
10		3782 X	610	-0-	-3172	-0-	230 1	380 2		N	-0-					-0-	
11		3660 X	2969	-0-	-691	-0-	224 1	2741 2		N	4		4 1			-0-	
12		3658 X	3165	-0-	-493	-0-	201 1	2960 2		N	4		4 1			-0-	
01		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-	4 9			N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH SOUTH 4										WELL #: 504		RRCID -> 242197		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950	
08		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2			Y	-0-					-0-	
09		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2			Y	-0-					-0-	
10		713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-					-0-	
11		840 N	793	-0-	-47	-0-	793 2			Y	-0-					-0-	
12		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2			Y	-0-					-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 3423		RRCID -> 242400		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126	
08		1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	89 1	1178 2		N	-0-					-0-	
09		1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	89 1	1077 2		N	-0-					-0-	
10		775 N	204	-0-	-571	-0-	77 1	127 2		N	-0-					-0-	
11		917 N	917	-0-	-0-	-0-	69 1	847 2		N	1		1 1			-0-	
12		800 N	800	-0-	-0-	-0-	51 1	748 2		N	1		1 1			-0-	
01		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	1 9			N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 2321		RRCID -> 242433		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186	
08		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2			Y	-0-					-0-	
09		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2			Y	-0-					-0-	
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-					-0-	
11		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2			Y	-0-					-0-	
12		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2			Y	-0-					-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 7045		RRCID -> 242443		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818	
08		531 N	531	-0-	-0-	-0-	37 1	494 2		N	-0-					-0-	
09		509 N	509	-0-	-0-	-0-	39 1	470 2		N	-0-					-0-	
10		527 N	98	-0-	-429	-0-	37 1	61 2		N	-0-					-0-	
11		510 N	469	-0-	-41	-0-	35 1	433 2		N	1		1 1			-0-	
12		527 N	519	-0-	-8	-0-	33 1	485 2		N	1		1 1			-0-	
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	1 9			N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 6047		RRCID -> 242814		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576	
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	7 1	92 2		N	-0-					-0-	
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2		N	-0-					-0-	
10		93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2			N	-0-					-0-	
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					-0-	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-	
01		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 2234		RRCID -> 242953		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434		
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
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		Y	-0-	-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		Y	-0-	-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-	-0-
11	570 N	323	-0-	-247	-0-	323 2		Y	-0-	-0-
12	558 N	380	-0-	-178	-0-	380 2		Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7014		RRCID -> 243221		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956		
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	101 1	1345 2	N	1	1 1
						1 9				
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	105 1	1264 2	N	1	1 1
						1 9				
10	1581 N	281	-0-	-1300	-0-	106 1	175 2	N	-0-	-0-
11	1410 N	1351	-0-	-59	-0-	102 1	1246 2	N	3	3 1
						3 9				
12	1426 N	1299	-0-	-127	-0-	82 1	1214 2	N	3	3 1
						3 9				
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2122		RRCID -> 243234		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543		
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-	-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	-0-	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-	-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		Y	-0-	-0-
01	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		
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		Y	-0-	-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		Y	-0-	-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-	-0-
11	630 N	271	-0-	-359	-0-	271 2		Y	-0-	-0-
12	558 N	95	-0-	-463	-0-	95 2		Y	-0-	-0-
01	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		
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	98 1	1305 2	N	1	1 1
						1 9				
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	103 1	1235 2	N	1	1 1
						1 9				
10	1612 N	246	-0-	-1366	-0-	93 1	153 2	N	-0-	-0-
11	1350 N	1213	-0-	-137	-0-	91 1	1120 2	N	2	2 1
						2 9				
12	1395 N	1334	-0-	-61	-0-	85 1	1247 2	N	2	2 1
						2 9				
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4067		RRCID -> 243241		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594		
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-	-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-	-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-	-0-
12	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 4068		RRCID -> 243252		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714			
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	
08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	139 1	1848 2	N	1	1 1	-0-
09	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	148 1	1786 2	N	1	1 1	-0-
10	1953 N	376	-0-	-1577	-0-	142 1	234 2	N	-0-		-0-
11	1920 N	1818	-0-	-102	-0-	137 1	1679 2	N	2	2 1	-0-
12	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	130 1	1924 2	N	2	2 1	-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	2 9		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4202		RRCID -> 243253		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	T. A.	6	-0-	6	6	6 2		Y	-0-	-0-	
09	T. A.	261	-0-	261	267	261 2		Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	267			Y	-0-	-0-	
11	428 X	161	-0-	-267	-0-	161 2		Y	-0-	-0-	
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		Y	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ALLISON		WELL #: 3026		RRCID -> 243256		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932			
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	32 1	419 2	N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	-0-	
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	1	1 1	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1	
01	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			
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10 1	135 2	N	-0-	-0-	
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11 1	129 2	N	-0-	-0-	
10	155 N	26	-0-	-129	-0-	10 1	16 2	N	-0-	-0-	
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	9 1	115 2	N	-0-	-0-	
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	9 1	127 2	N	-0-	-0-	
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5051		RRCID -> 243601		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340			
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	55 1	730 2	N	-0-	-0-	
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	58 1	699 2	N	-0-	-0-	
10	775 N	131	-0-	-644	-0-	49 1	82 2	N	-0-	-0-	
11	750 N	653	-0-	-97	-0-	49 1	603 2	N	1	1 1	
12	775 N	689	-0-	-86	-0-	44 1	644 2	N	1	1 1	
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	1 9		N	NO RPT	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
LONGFELLOW		WELL #: 4038R		RRCID -> 243852		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	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								
08	3999 X	3758	-0-	-241	-0-	263	1	3493	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
09	3870 X	3736	-0-	-134	-0-	286	1	3448	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
10	3999 X	684	-0-	-3315	-0-	258	1	426	2	Y	-0-					-0-
11	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	249	1	4138	2	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
12	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	226	1	5751	2	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
01	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2720S		RRCID -> 243977		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	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								
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	53	1	708	2	N	-0-					-0-
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	55	1	663	2	N	-0-					-0-
10	713 N	140	-0-	-573	-0-	53	1	87	2	N	-0-					-0-
11	750 N	679	-0-	-71	-0-	51	1	627	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	744 N	720	-0-	-24	-0-	46	1	673	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 8041		RRCID -> 244031		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 7040		RRCID -> 244034		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716		
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
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	63 1	837 2	N	1 1	-0-
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	1 9	828 2	N	1 1	-0-
10	930 N	173	-0-	-757	-0-	65 1	108 2	N	-0-	-0-
11	870 N	760	-0-	-110	-0-	57 1	702 2	N	1 1	-0-
12	930 N	570	-0-	-360	-0-	1 9	533 2	N	1 1	-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	1 9		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2715SR		RRCID -> 244037		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	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		
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	44 1	579 2	N	1 1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		N	1 1	-0-
10	1178 N	276	-0-	-902	-0-	104 1	172 2	N	-0-	-0-
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	101 1	1241 2	N	1 1	-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	1 9	494 2	N	1 1	-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	1 9		N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW STATE "D"		WELL #: 9013		RRCID -> 244113		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980		
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	21 1	273 2	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-	-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	1 1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1 1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2619		RRCID -> 244455		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966		
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	58 1	771 2	N	-0-	-0-
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	61 1	736 2	N	-0-	-0-
10	775 N	153	-0-	-622	-0-	58 1	95 2	N	-0-	-0-
11	810 N	660	-0-	-150	-0-	50 1	609 2	N	1 1	-0-
12	837 N	721	-0-	-116	-0-	1 9	674 2	N	1 1	-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	1 9		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 1211		RRCID -> 244675		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644			
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
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	51	1	679	2	N	-0-
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	50	1	608	2	N	-0-
10	744 N	109	-0-	-635	-0-	41	1	68	2	N	-0-
11	720 N	569	-0-	-151	-0-	43	1	525	2	N	-0-
						1	9				
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	45	1	670	2	N	-0-
						1	9				
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	-0-

ALLISON		WELL #: 4803		RRCID -> 244679		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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			
08	1271 X	960	-0-	-311	-0-	960	2	Y	-0-		-0-
09	1230 X	1206	-0-	-24	-0-	1206	2	Y	-0-		-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	1	1	-0-
11	930 N	630	-0-	-300	-0-	630	2	Y	-0-		-0-
12	1240 N	710	-0-	-530	-0-	710	2	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST STATE		WELL #: 302		RRCID -> 244827		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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			
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	-0-
10	155 N	25	-0-	-130	-0-	9	1	16	2	N	-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	9	1	108	2	N	-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	N	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	-0-

LONGFELLOW STATE "E"		WELL #: 9012		RRCID -> 244888		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540			
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	65	1	857	2	N	-0-
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	67	1	807	2	N	-0-
10	372 N	162	-0-	-210	-0-	61	1	101	2	N	-0-
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	52	1	635	2	N	-0-
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	52	1	761	2	N	-0-
						1	9				
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 2326		RRCID -> 244890		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496	
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
08	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2			-0-
09	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609 2			-0-
10	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-			1 1	-0-
11	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2			-0-
12	3100 N	3148	-0-	48	48	3148 2			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	48				-0-

WEST RANCH		WELL #: 6058		RRCID -> 244891		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886	
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15 1	195 2	N 1	173
						1 9			
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15 1	176 2	N 2	175
						2 9			
10	217 N	46	-0-	-171	-0-	16 1	27 2	N 3	178
						3 9			
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	14 1	172 2	N 7	185
						8 9			
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	14 1	205 2	N 9	8
						10 9		186 1	
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	8
								NO RPT	

WEST RANCH		WELL #: 7048		RRCID -> 244893		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
								NO RPT	

LONGFELLOW		WELL #: 4026		RRCID -> 244896		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174	
08	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	159 1	2113 2	N 8	23
						9 9		1 1	
09	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	143 1	1719 2	N 5	27
						6 9		1 1	
10	2201 N	420	-0-	-1781	-0-	158 1	260 2	N 2	29
						2 9			
11	2220 N	1941	-0-	-279	-0-	146 1	1788 2	N 6	33
						7 9		2 1	
12	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	135 1	1990 2	N 5	36
						6 9		2 1	
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	36
								NO RPT	

WEST RANCH		WELL #: 3119		RRCID -> 244928		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608	
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12 1	164 2	N	-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14 1	163 2	N	-0-
10	93 N	33	-0-	-60	-0-	12 1	21 2	N	-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9 1	113 2	N	-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9 1	129 2	N	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	-0-
								NO RPT	

WEST RANCH		WELL #: 3321		RRCID -> 244931		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320	
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9 1	114 2	N	-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9 1	108 2	N	-0-
10	93 N	22	-0-	-71	-0-	8 1	14 2	N	-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8 1	96 2	N	-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	98 2	N	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	-0-
								NO RPT	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON		WELL #: 3027		RRCID -> 244933		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552		
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
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	16 1	256 2	Y	-0-	-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	17 1	205 2	Y	-0-	-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	16 1	26 2	Y	-0-	-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	16 1	390 2	Y	-0-	-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14 1	213 2	Y	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3421		RRCID -> 244939		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022		
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 2	N	-0-	-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 2	N	-0-	-0-
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	4 1	7 2	N	-0-	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	4 1	46 2	N	-0-	-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	4 1	52 2	N	-0-	-0-
01	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 3025		RRCID -> 245225		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664		
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	33 1	441 2	N	-0-	-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	26 1	310 2	N	-0-	-0-
10	620 N	135	-0-	-485	-0-	51 1	84 2	N	-0-	-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	50 1	609 2	N	1	1 1
						1 9				
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	48 1	714 2	N	1	1 1
						1 9				
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 3023		RRCID -> 245314		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366		
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	18 1	240 2	N	-0-	-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	19 1	229 2	N	-0-	-0-
10	248 N	47	-0-	-201	-0-	18 1	29 2	N	-0-	-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	17 1	208 2	N	-0-	-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	16 1	230 2	N	-0-	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2223		RRCID -> 245315		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114		
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	89 1	1181 2	N	4	1 1
						4 9				
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	93 1	1115 2	N	11	1 1
						12 9				
10	1271 N	239	-0-	-1032	-0-	88 1	145 2	N	5	
						6 9				
11	1230 N	1110	-0-	-120	-0-	84 1	1025 2	N	1	1 1
						1 9				
12	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	77 1	1136 2	N	1	1 1
						1 9				
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	75

ALLISON 4		WELL #: 204		RRCID -> 245316		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715		
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		Y	-0-	-0-
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		Y	-0-	-0-
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-	-0-
11	930 N	351	-0-	-579	-0-	351 2		Y	-0-	-0-
12	1023 N	482	-0-	-541	-0-	482 2		Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
LONGFELLOW		WELL #: 4058		RRCID -> 245317		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-	-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-	-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	1 1	2 2	N	-0-	-0-
11	15 N	13	-0-	-2	-0-	1 1	12 2	N	-0-	-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-	-0-
01	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7031		RRCID -> 245321		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552		
08	2997 N	244	-0-	-2753	-0-	9 1	125 2	N	100	257
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	110 9	42 2	N	87	177 1 167
10	124 N	39	-0-	-85	-0-	96 9	2 2	N	33	200
11	240 N	134	-0-	-106	-0-	36 9	35 2	N	87	287
12	155 N	99	-0-	-56	-0-	96 9	36 2	N	55	189 1 153
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	61 9		N	NO RPT	153

WEST RANCH		WELL #: 5085		RRCID -> 245326		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448		
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	24 1	312 2	N	-0-	-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	25 1	301 2	N	-0-	-0-
10	310 N	69	-0-	-241	-0-	26 1	43 2	N	-0-	-0-
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	24 1	295 2	N	-0-	-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	22 1	324 2	N	-0-	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4057		RRCID -> 245327		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074		
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	-0-	-0-
09	4500 X	93	-0-	-4407	-0-	93 2		Y	-0-	-0-
10	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	1	1 1 -0-
11	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			Y	-0-	-0-
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	-0-
01	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2230		RRCID -> 245328		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	90	-0-	90	90	90 2		Y	-0-	-0-
12	T. A.	33	-0-	33	123	33 2		Y	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	123			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2207		RRCID -> 245329		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430		
08	T. A.	3	-0-	3	3	3 2		Y	-0-	-0-
09	T. A.	3	-0-	3	6	3 2		Y	-0-	-0-
10	T. A.	1	-0-	1	7	1 2		Y	-0-	-0-
11	10 X	3	-0-	-7	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
01	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 503		RRCID -> 245330		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614			
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
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	Y	-0-		-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	Y	-0-		-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2	Y	-0-		-0-
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 3022		RRCID -> 245331		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750			
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	106	1	1	1	1	-0-
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	114	1	1	1	1	-0-
10	1519 N	286	-0-	-1233	-0-	108	1	1	1	1	-0-
11	1470 N	1342	-0-	-128	-0-	101	1	1	1	1	-0-
12	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	95	1	1	1	1	-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	2	9	N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3110		RRCID -> 245490		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134			
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	91	1	1	1	1	-0-
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	96	1	1	1	1	-0-
10	1302 N	241	-0-	-1061	-0-	91	1	1	1	1	-0-
11	1260 N	969	-0-	-291	-0-	73	1	1	1	1	-0-
12	1302 N	908	-0-	-394	-0-	58	1	1	1	1	-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	2	9	N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4073		RRCID -> 245596		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385			
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	1	1	1	-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	1	1	1	-0-
10	341 N	61	-0-	-280	-0-	23	1	1	1	1	-0-
11	330 N	288	-0-	-42	-0-	22	1	1	1	1	-0-
12	341 N	317	-0-	-24	-0-	20	1	1	1	1	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 8035		RRCID -> 245683		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST STATE		WELL #: 2402		RRCID -> 245687		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160			
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	Y	-0-		-0-
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	Y	-0-		-0-
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-		-0-
11	1020 N	886	-0-	-134	-0-	886	2	Y	-0-		-0-
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 4205		RRCID -> 245696		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536				
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-	-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-	-0-
10	124 N	13	-0-	-111	-0-	5	1	8	2	N	-0-	-0-
11	90 N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
01	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3422		RRCID -> 245718		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188				
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	N	1	1 1
						1	9					-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	N	1	1 1
						1	9					-0-
10	279 N	10	-0-	-269	-0-	4	1	6	2	N	-0-	-0-
11	300 N	4	-0-	-296	-0-	3	2	1	9	N	1	1 1
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	1	1 1
01	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2236		RRCID -> 245876		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932				
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	67	1	885	2	N	1	1 1
						1	9					-0-
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	68	1	820	2	N	1	1 1
						1	9					-0-
10	930 N	181	-0-	-749	-0-	68	1	113	2	N	-0-	-0-
11	930 N	843	-0-	-87	-0-	64	1	778	2	N	1	1 1
						1	9					-0-
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	64	1	948	2	N	1	1 1
						1	9					-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3226		RRCID -> 246018		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984				
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-	-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	N	-0-	-0-
10	217 N	16	-0-	-201	-0-	6	1	10	2	N	-0-	-0-
11	120 N	63	-0-	-57	-0-	5	1	57	2	N	1	1 1
						1	9					-0-
12	124 N	62	-0-	-62	-0-	4	1	57	2	N	1	1 1
						1	9					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2250		RRCID -> 246118		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114				
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-	-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-	-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 7047		RRCID -> 246149		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 6872 - 7431	
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	
08		790 N	790	-0-	-0-	-0-	55 1	735 2	N	-0-		-0-	
09		758 N	758	-0-	-0-	-0-	58 1	700 2	N	-0-		-0-	
10		775 N	138	-0-	-637	-0-	52 1	86 2	N	-0-		-0-	
11		750 N	642	-0-	-108	-0-	48 1	593 2	N	1	1 1	-0-	
							1 9						
12		775 N	732	-0-	-43	-0-	46 1	685 2	N	1	1 1	-0-	
							1 9						
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 4071		RRCID -> 246151		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4090 - 4222			
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	15 1	202 2	N	-0-		-0-	
09		218 N	218	-0-	-0-	-0-	17 1	201 2	N	-0-		-0-	
10		217 N	43	-0-	-174	-0-	16 1	27 2	N	-0-		-0-	
11		210 N	199	-0-	-11	-0-	15 1	184 2	N	-0-		-0-	
12		217 N	215	-0-	-2	-0-	14 1	201 2	N	-0-		-0-	
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5024		RRCID -> 246384		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 5050 - 6542			
08	DLQ	G-10	90	-0-	90	90	90 2		Y	-0-		-0-	
09	DLQ	G-10	303	-0-	303	393	303 2		Y	-0-		-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	393			Y	-0-		-0-	
11		720 N	327	-0-	-393	-0-	327 2		Y	-0-		-0-	
12		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 2		Y	-0-		-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2227		RRCID -> 246385		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3612 - 4428			
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	7 1	90 2	N	2		12	
							2 9						
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	7 1	81 2	N	-0-		12	
10		124 N	19	-0-	-105	-0-	7 1	12 2	N	-0-		12	
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	87 2	N	-0-		12	
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 2	N	-0-		12	
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		12	

WEST RANCH		WELL #: 5065		RRCID -> 246386		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 3434 - 3980			
08		534 N	534	-0-	-0-	-0-	37 1	497 2	N	-0-		-0-	
09		529 N	529	-0-	-0-	-0-	41 1	488 2	N	-0-		-0-	
10		527 N	103	-0-	-424	-0-	39 1	64 2	N	-0-		-0-	
11		515 N	515	-0-	-0-	-0-	39 1	475 2	N	1	1 1	-0-	
							1 9						
12		558 N	542	-0-	-16	-0-	34 1	507 2	N	1	1 1	-0-	
							1 9						
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 3323		RRCID -> 246479		COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-			-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	27	1	325	2	N	-0-			-0-
10	310 N	64	-0-	-246	-0-	24	1	40	2	N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
12	372 N	192	-0-	-180	-0-	12	1	179	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 2118		RRCID -> 246591		COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142					
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	Y	-0-			-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	30	1	363	2	Y	-0-			-0-
10	527 N	78	-0-	-449	-0-	29	1	49	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	356	-0-	-64	-0-	27	1	328	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	403 N	393	-0-	-10	-0-	25	1	368	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2240		RRCID -> 246699		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620					
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-			-0-
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-			-0-
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			-0-
11	1050 N	915	-0-	-135	-0-	915	2			Y	-0-			-0-
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3127		RRCID -> 246702		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890					
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	N	-0-			-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	2	N	-0-			-0-
10	248 N	53	-0-	-195	-0-	20	1	33	2	N	-0-			-0-
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	16	1	196	2	N	-0-			-0-
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	19	1	287	2	N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8038		RRCID -> 246935		COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679					
08	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	409	1	5438	2	N	3	3	1	-0-
						3	9							
09	5820 X	5738	-0-	-82	-0-	440	1	5295	2	N	3	3	1	-0-
						3	9							
10	6014 X	1071	-0-	-4943	-0-	404	1	667	2	N	-0-			-0-
11	5670 X	4626	-0-	-1044	-0-	348	1	4271	2	N	6	6	1	-0-
						7	9							
12	5921 X	5727	-0-	-194	-0-	363	1	5357	2	N	6	6	1	-0-
						7	9							
01	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2249		RRCID -> 247010		COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074		
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
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	41	1	539	2	N	25
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	37	1	448	2	N	25
10	682 N	93	-0-	-589	-0-	35	1	58	2	N	25
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	51	1	627	2	N	25
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	515	2	N	25
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	1	9			N	25

WEST RANCH		WELL #: 7046		RRCID -> 247191		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655		
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	2	N	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-
01	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	-0-

ALLISON		WELL #: 2126		RRCID -> 247227		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874		
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	26	1	347	2	N	-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	2	N	-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-
11	360 N	223	-0-	-137	-0-	17	1	206	2	N	-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	35	1	511	2	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5080		RRCID -> 247313		COMPL. DATE 11/24/2008			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155		
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	23	1	303	2	N	-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	2	N	-0-
10	341 N	61	-0-	-280	-0-	23	1	38	2	N	-0-
11	330 N	288	-0-	-42	-0-	22	1	266	2	N	-0-
12	310 N	299	-0-	-11	-0-	19	1	280	2	N	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4604		RRCID -> 247508		COMPL. DATE 11/19/2008			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384		
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5078		RRCID -> 247947		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406		
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	4	1	7	2	N	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	2	N	-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	N	-0-
01	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
LONGFELLOW STATE 18		WELL #: 2001		RRCID -> 247961		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	10	2	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	2	2	-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	16	2	-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	24	2	-0-
01	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6070		RRCID -> 247964		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	49	-0-	49	-0-	49	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	49		Y	-0-			-0-
11	1173 N	1124	-0-	-49	-0-	918	2	Y	187	206	9	187
12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1728	2	Y	83	91	9	270
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			270

WEST RANCH		WELL #: 2335		RRCID -> 247976		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170				
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-			-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			-0-
10	310 N	149	-0-	-161	-0-	56	1	N	-0-			-0-
11	300 N	247	-0-	-53	-0-	19	1	N	1	227	2	-0-
						1	9					
12	403 N	34	-0-	-369	-0-	2	1	N	1	31	2	-0-
						1	9					
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW 600		WELL #: 4063		RRCID -> 248071		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344				
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-			-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-			-0-
10	186 N	37	-0-	-149	-0-	14	1	N	-0-			-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	12	1	N	-0-			-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2246		RRCID -> 248289		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588				
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	Y	-0-			-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			-0-
11	630 N	536	-0-	-94	-0-	536	2	Y	-0-			-0-
12	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	2	Y	-0-			-0-
01	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				
08	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	164	1	Y	2	2179	2	58
						2	9					
09	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	177	1	Y	3	2126	2	60
						3	9					
10	2263 N	433	-0-	-1830	-0-	163	1	Y	-0-	270	2	60
11	2280 N	1217	-0-	-1063	-0-	92	1	Y	3	1122	2	60
						3	9					
12	2387 N	1915	-0-	-472	-0-	121	1	Y	6	1787	2	63
						7	9					
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			63

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2507		RRCID -> 248294		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074			
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
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	652	2	Y	-0-
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	31	1	747	2	Y	-0-
10	620 N	41	-0-	-579	-0-	15	1	26	2	Y	-0-
11	600 N	160	-0-	-440	-0-	2	1	158	2	Y	-0-
12	620 N	393	-0-	-227	-0-	2	1	391	2	Y	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 505		RRCID -> 248333		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139			
08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		Y	-0-	-0-
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		Y	-0-	-0-
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				Y	-0-	-0-
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-				Y	-0-	-0-
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7042		RRCID -> 248336		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050			
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		Y	-0-	12
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		Y	-0-	12
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				Y	-0-	12
11	1260 N	1187	-0-	-73	-0-	1187	2		Y	-0-	12
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		Y	-0-	12
01	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			
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	4	1	7	2	Y	-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-
01	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-				Y	NO RPT	7

WEST RANCH		WELL #: 3227		RRCID -> 248364		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892			
08	2914 X	2815	-0-	-99	-0-	197	1	2617	2	N	1
09	2850 X	2534	-0-	-316	-0-	194	1	2338	2	N	2
10	2945 X	519	-0-	-2426	-0-	196	1	323	2	N	-0-
11	2730 X	2225	-0-	-505	-0-	168	1	2054	2	N	3
12	2821 X	2810	-0-	-11	-0-	178	1	2629	2	N	3
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5107		RRCID -> 248370		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074			
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		Y	-0-	-0-
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		Y	-0-	-0-
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-	-0-
11	780 N	693	-0-	-87	-0-	693	2		Y	-0-	-0-
12	744 N	729	-0-	-15	-0-	729	2		Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST STATE 24		WELL #: 2420TT		RRCID ->	248378	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 4090 - 9522		
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
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	Y	-0-			-0-
09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2	Y	-0-			-0-
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	1	1		-0-
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2	Y	-0-			-0-
12	3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 2127		RRCID ->	248390	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4180 - 4528		
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	53	1	700	2	N		-0-
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	56	1	671	2	N		-0-
10	744 N	133	-0-	-611	-0-	50	1	83	2	N		-0-
11	720 N	487	-0-	-233	-0-	37	1	449	2	N	1	1
						1	9					
12	744 N	550	-0-	-194	-0-	35	1	514	2	N	1	1
						1	9					
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2324		RRCID ->	248391	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	4470	PERF. 3986 - 4310		
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N		-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2239		RRCID ->	248393	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	4930	PERF. 3606 - 4730		
08	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			Y		-0-
09	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y		-0-
10	2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	1	1
11	2580 N	2166	-0-	-414	-0-	2166	2			Y		-0-
12	2449 N	2401	-0-	-48	-0-	2401	2			Y		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEST STATE		WELL #: 2421		RRCID ->	248436	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	4860	PERF. 3558 - 4686		
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	41	1	540	2	N	1	58
						1	9					
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	43	1	516	2	N	4	62
						4	9					
10	620 N	120	-0-	-500	-0-	45	1	74	2	N	1	63
						1	9					
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	62	1	764	2	N	3	1
						3	9					65
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	41	1	601	2	N	1	1
						1	9					65
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	65

LONGFELLOW 600		WELL #: 4066		RRCID ->	248443	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	6160	PERF. 5510 - 5630		
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y		-0-
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y		-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y		-0-
11	720 N	659	-0-	-61	-0-	659	2			Y		-0-
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON		WELL #: 3030		RRCID -> 248445		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	1 1	489 2	Y	-0-	-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	1 1	440 2	Y	-0-	-0-
10	434 N	2	-0-	-432	-0-	1 1	1 2	Y	-0-	-0-
11	480 N	424	-0-	-56	-0-	424 2		Y	-0-	-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		Y	-0-	-0-
01	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8024		RRCID -> 248449		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820		
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		Y	-0-	3
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		Y	-0-	3
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-	3
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		Y	-0-	3
12	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2		Y	-0-	3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3

WEST RANCH		WELL #: 2719S		RRCID -> 248453		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032		
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		Y	-0-	-0-
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		Y	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		Y	-0-	-0-
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2128		RRCID -> 248454		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568		
08	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 2		Y	-0-	-0-
09	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2		Y	-0-	-0-
10	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	-0-	-0-
11	2250 N	1930	-0-	-320	-0-	1930 2		Y	-0-	-0-
12	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2		Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5098		RRCID -> 248464		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004		
08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	10 1	1778 2	Y	-0-	-0-
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	10 1	1975 2	Y	-0-	-0-
10	1612 N	27	-0-	-1585	-0-	10 1	17 2	Y	-0-	-0-
11	1740 N	1713	-0-	-27	-0-	8 1	1705 2	Y	-0-	-0-
12	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	8 1	2842 2	Y	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4062		RRCID -> 248466		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616		
08	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6939 2		Y	-0-	-0-
09	6870 X	6413	-0-	-457	-0-	6413 2		Y	-0-	-0-
10	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-			Y	2	2 1
11	6720 X	6038	-0-	-682	-0-	6038 2		Y	-0-	-0-
12	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	7767 2		Y	-0-	-0-
01	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7035		RRCID -> 248471		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334		
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	19 1	248 2	N	-0-	18
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20 1	241 2	N	-0-	18
10	124 N	50	-0-	-74	-0-	19 1	31 2	N	-0-	18
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14 1	173 2	N	-0-	18
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	13 1	188 2	N	-0-	18
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	18

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 8044		RRCID -> 248488		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540		
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
08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			10
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			10
10	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					10
11	1650 N	1435	-0-	-215	-0-	1435	2			10
12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					10

WEST RANCH		WELL #: 3118		RRCID -> 248491		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124		
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	28	1	332	2	-0-
10	372 N	67	-0-	-305	-0-	25	1	42	2	-0-
11	360 N	299	-0-	-61	-0-	23	1	276	2	-0-
12	372 N	349	-0-	-23	-0-	22	1	327	2	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4203		RRCID -> 248614		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4				-0-

WEST RANCH		WELL #: 3326		RRCID -> 248617		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442		
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	78	1	1041	2	1 1
						1	9			
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	83	1	997	2	1 1
						1	9			
10	1116 N	199	-0-	-917	-0-	75	1	124	2	-0-
11	1080 N	933	-0-	-147	-0-	70	1	862	2	1 1
						1	9			
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	72	1	1063	2	1 1
						1	9			
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 3327		RRCID -> 248619		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490		
08	4681 X	3267	-0-	-1414	-0-	228	1	3035	2	4 4 1
						4	9			
09	4140 X	3352	-0-	-788	-0-	257	1	3091	2	4 4 1
						4	9			
10	4278 X	573	-0-	-3705	-0-	216	1	357	2	-0-
11	3600 X	2284	-0-	-1316	-0-	172	1	2102	2	9 9 1
						10	9			
12	3472 X	2541	-0-	-931	-0-	161	1	2370	2	9 9 1
						10	9			
01	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2717S		RRCID -> 248621		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750		
08	3596 X	2882	-0-	-714	-0-	2882	2			-0-
09	3510 X	2774	-0-	-736	-0-	2774	2			-0-
10	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					1 1
11	3180 X	2555	-0-	-625	-0-	2555	2			-0-
12	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			-0-
01	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 2315		RRCID -> 248751		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886		
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
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	93 1	1233 2	N	-0-	28
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	83 1	1000 2	N	-0-	28
10	279 N	183	-0-	-96	-0-	69 1	114 2	N	-0-	28
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	56 1	685 2	N	1 1	28
						1 9				
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	55 1	807 2	N	1 1	28
						1 9				
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	28

WEST RANCH		WELL #: 4503		RRCID -> 248756		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715		
08	2573 X	1346	-0-	-1227	-0-	1346 2		N	-0-	-0-
09	2700 X	1609	-0-	-1091	-0-	1609 2		N	-0-	-0-
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	1 1	-0-
11	2400 X	2026	-0-	-374	-0-	2026 2		N	-0-	-0-
12	1674 X	1363	-0-	-311	-0-	1363 2		N	-0-	-0-
01	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8016		RRCID -> 248761		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	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		
08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		Y	-0-	-0-
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		Y	-0-	-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-	-0-
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		Y	-0-	-0-
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		Y	-0-	-0-
01	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		
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		Y	-0-	-0-
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		Y	-0-	-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-	-0-
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		Y	-0-	-0-
12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2		Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4402		RRCID -> 248777		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858		
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-	-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-	-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-
11	360 N	311	-0-	-49	-0-	311 2		N	-0-	-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-	-0-
01	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			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1508		RRCID -> 248855		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799			
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	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	441	-0-	441	1319	31 1	410 2	N	-0-		-0-
09	T. A.	436	-0-	436	1755	33 1	403 2	N	-0-		-0-
10	T. A.	87	-0-	87	1842	33 1	54 2	N	-0-		-0-
11	2248 X	406	-0-	-1842	-0-	31 1	375 2	N	-0-		-0-
12	465 N	416	-0-	-49	-0-	26 1	390 2	N	-0-		-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 8025		RRCID -> 248857		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2620		RRCID -> 248865		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466			
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-	3	
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-	3	
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	3	
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-	3	
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-	3	
01	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			
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		Y	-0-	-0-	
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		Y	-0-	-0-	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-	
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		Y	-0-	-0-	
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		Y	-0-	-0-	
01	0 N	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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-	-0-	
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	1	1	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2618TT		RRCID -> 248892		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236			
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	24 1	316 2	N	-0-	-0-	
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	25 1	301 2	N	-0-	-0-	
10	124 N	61	-0-	-63	-0-	23 1	38 2	N	-0-	-0-	
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	19 1	230 2	N	-0-	-0-	
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	21 1	312 2	N	-0-	-0-	
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALLISON RANCH		WELL #: 303		RRCID -> 248893		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432			
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		Y	-0-	-0-	
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		Y	-0-	-0-	
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	-0-	
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		Y	-0-	-0-	
12	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2		Y	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 2713SR		RRCID -> 248901	COMPL. DATE 11/09/2008	TOTAL DEPTH 9210	PERF. 4080	- 5862		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					3

ALLISON 4		WELL #: 101		RRCID -> 248908	COMPL. DATE 11/21/2008	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6136	- 6674		
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	Y	-0-	-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	Y	-0-	-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	Y	-0-	-0-
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 2011		RRCID -> 248920	COMPL. DATE 12/02/2008	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7146	- 8688		
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-	-0-
10	434 N	83	-0-	-351	-0-	31	1	N	-0-	-0-
11	420 N	376	-0-	-44	-0-	28	1	N	1	1
						1	9			
12	465 N	422	-0-	-43	-0-	27	1	N	1	1
						1	9			
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6055		RRCID -> 249055	COMPL. DATE 01/16/2009	TOTAL DEPTH 4190	PERF. 3634	- 3996		
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-	-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-	-0-
10	434 N	93	-0-	-341	-0-	35	1	N	-0-	-0-
11	420 N	381	-0-	-39	-0-	29	1	N	1	1
						1	9			
12	527 N	464	-0-	-63	-0-	29	1	N	1	1
						1	9			
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8046		RRCID -> 249208	COMPL. DATE 01/15/2009	TOTAL DEPTH 11606	PERF. 4869	- 8936		
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-	-0-
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	68	1	N	1	1
						1	9			
10	930 N	167	-0-	-763	-0-	63	1	N	-0-	-0-
11	840 N	832	-0-	-8	-0-	63	1	N	1	1
						1	9			
12	930 N	878	-0-	-52	-0-	56	1	N	1	1
						1	9			
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2325		RRCID -> 249290	COMPL. DATE 06/25/2008	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3688	- 3944		
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-	-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-	-0-
10	372 N	69	-0-	-303	-0-	26	1	N	-0-	-0-
11	360 N	324	-0-	-36	-0-	24	1	N	-0-	-0-
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	22	1	N	-0-	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 6050		RRCID -> 249291		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932			
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
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	N	-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	-0-
10	186 N	26	-0-	-160	-0-	10	1	16	2	N	-0-
11	180 N	110	-0-	-70	-0-	8	1	102	2	N	-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	9	1	130	2	N	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5072		RRCID -> 249292		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118			
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	47	1	628	2	N	55
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	39	1	475	2	N	75
						22	9				
10	744 N	111	-0-	-633	-0-	42	1	69	2	N	75
11	660 N	426	-0-	-234	-0-	32	1	390	2	N	78
						4	9				
12	558 N	530	-0-	-28	-0-	34	1	495	2	N	78
						1	9				
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 8045		RRCID -> 249293		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LONGFELLOW		WELL #: 4013		RRCID -> 249340		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790			
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	39	1	524	2	N	-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	41	1	490	2	N	-0-
10	558 N	104	-0-	-454	-0-	39	1	65	2	N	-0-
11	540 N	475	-0-	-65	-0-	36	1	438	2	N	-0-
						1	9				
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	37	1	541	2	N	-0-
						1	9				
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT

LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2901		RRCID -> 249342		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 3225		RRCID -> 249408		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 5061		RRCID -> 249676		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	33	1	440	2	N	-0-	-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	35	1	420	2	N	-0-	-0-
10	496 N	91	-0-	-405	-0-	34	1	57	2	N	-0-	-0-
11	450 N	444	-0-	-6	-0-	33	1	410	2	N	1	1
						1	9					
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	447	2	N	1	1
						1	9					
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5049		RRCID -> 249678		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3702 - 3862		
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-	-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-	-0-
10	62 N	7	-0-	-55	-0-	3	1	4	2	N	-0-	-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	2	N	-0-	-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-	-0-
01	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2129		RRCID -> 249679		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4630 - 4851		
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	2	N	-0-	-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	26	1	313	2	N	-0-	-0-
10	341 N	61	-0-	-280	-0-	23	1	38	2	N	-0-	-0-
11	330 N	297	-0-	-33	-0-	22	1	275	2	N	-0-	-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	N	-0-	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4055		RRCID -> 249729		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 6600 - 10110		
08	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	172	1	2284	2	N	1	1
						1	9					
09	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	179	1	2159	2	N	1	1
						1	9					
10	2418 N	434	-0-	-1984	-0-	164	1	270	2	N	-0-	-0-
11	2370 N	2052	-0-	-318	-0-	155	1	1894	2	N	3	3
						3	9					
12	2418 N	2294	-0-	-124	-0-	145	1	2146	2	N	3	3
						3	9					
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4501		RRCID -> 249730		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 5210 - 5873		
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-	1
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-	1
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	1
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-	1
12	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4030 X	3855	-0-	-175	-0-	270	1	3583	2	N	2	2	1			-0-
09	3870 X	3705	-0-	-165	-0-	284	1	3419	2	N	2	2	1			-0-
10	3999 X	673	-0-	-3326	-0-	254	1	419	2	N	-0-					-0-
11	3750 X	3024	-0-	-726	-0-	228	1	2792	2	N	4	4	1			-0-
12	3844 X	3630	-0-	-214	-0-	230	1	3396	2	N	4	4	1			-0-
01	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 8032		RRCID -> 249732		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH		8282 PERF. 5826 - 8114						
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	51	1	1375	2	Y	-0-					-0-
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	56	1	1273	2	Y	-0-					-0-
10	899 N	138	-0-	-761	-0-	52	1	86	2	Y	-0-					-0-
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	55	1	1209	2	Y	1	1	1			-0-
12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	40	1	1555	2	Y	1	1	1			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-
LONGFELLOW 600		WELL #: 8039		RRCID -> 249734		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH		5800 PERF. 4146 - 5622						
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	40	1	527	2	N	-0-					-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	42	1	503	2	N	-0-					-0-
10	403 N	103	-0-	-300	-0-	39	1	64	2	N	-0-					-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	37	1	455	2	N	-0-					-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	35	1	512	2	N	-0-					-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 6072		RRCID -> 249735		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH		4400 PERF. 3224 - 4124						
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	25	1	328	2	N	-0-					203
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	348	2	N	-0-					203
10	341 N	69	-0-	-272	-0-	26	1	43	2	N	-0-					203
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	24	1	288	2	N	1	1	1			203
12	403 N	346	-0-	-57	-0-	22	1	323	2	N	1	1	1			203
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					203
WEST RANCH		WELL #: 3121		RRCID -> 249739		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH		8570 PERF. 6492 - 7912						
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	73	1	973	2	N	1	1	1			-0-
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	63	1	761	2	N	1	1	1			-0-
10	1085 N	43	-0-	-1042	-0-	16	1	27	2	N	-0-					-0-
11	1020 N	25	-0-	-995	-0-	2	1	22	2	N	1	1	1			-0-
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	58	1	848	2	N	1	1	1			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 7028		RRCID -> 249744			COMPL. DATE 07/22/2008			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148				
M O	ALLOW 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
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	65	1	868	2	N	-0-			-0-
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	70	1	845	2	N	-0-			-0-
10	868 N	171	-0-	-697	-0-	64	1	107	2	N	-0-			-0-
11	840 N	823	-0-	-17	-0-	62	1	760	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	59	1	869	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST STATE		WELL #: 101		RRCID -> 249746			COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	97	1	1288	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	103	1	1235	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
10	1364 N	255	-0-	-1109	-0-	96	1	159	2	N	-0-			-0-
11	1350 N	1195	-0-	-155	-0-	90	1	1104	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
12	1395 N	1343	-0-	-52	-0-	85	1	1256	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4054		RRCID -> 249754			COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754				
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	125	1	1665	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	134	1	1611	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
10	2046 N	324	-0-	-1722	-0-	122	1	202	2	N	-0-			-0-
11	1740 N	1562	-0-	-178	-0-	118	1	1442	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
12	1798 N	1744	-0-	-54	-0-	111	1	1631	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 209		RRCID -> 249755			COMPL. DATE 11/05/2008			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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				
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-			15
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-			15
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	2	N	-0-			15
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			15
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			15
01	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT			15

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
WEST RANCH		WELL #: 2716S		RRCID ->	249789	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	8870 PERF. 5234 - 8690						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	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						
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	Y	-0-						-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	Y	-0-						-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	Y	-0-						-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	Y	-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4049		RRCID ->	249916	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	6535 PERF. 5020 - 6304						
08	6789 X	4639	-0-	-2150	-0-	4639	2	Y	-0-						-0-
09	7170 X	3888	-0-	-3282	-0-	3888	2	Y	-0-						-0-
10	7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
11	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2	Y	-0-						-0-
12	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2	Y	-0-						-0-
01	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-

WEST RANCH		WELL #: 5088		RRCID ->	249920	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 6574 - 8022						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4056		RRCID ->	249922	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	9872 PERF. 7420 - 9596						
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	N	-0-				-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	N	-0-				-0-
10	217 N	42	-0-	-175	-0-	16	1	26	2	N	-0-				-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	N	-0-				-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	13	1	189	2	N	-0-				-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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						
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	Y	-0-						-0-
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	Y	-0-						-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2	Y	-0-						-0-
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2	Y	-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	54	1	718	2	N	-0-
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	57	1	681	2	N	-0-
10	775 N	135	-0-	-640	-0-	51	1	84	2	N	-0-
11	750 N	592	-0-	-158	-0-	45	1	546	2	N	-0-
12	775 N	769	-0-	-6	-0-	1	9	719	2	N	-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	1	9			N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5096		RRCID -> 249997		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 8865		PERF. 5120 - 7634	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7033		RRCID -> 249999		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4494 - 6554	
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	-0-
10	186 N	26	-0-	-160	-0-	10	1	16	2	N	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6093		RRCID -> 250052		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4094 - 4678	
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	41	1	545	2	N	23
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	41	1	490	2	N	23
10	651 N	80	-0-	-571	-0-	29	1	49	2	N	25
11	570 N	448	-0-	-122	-0-	34	1	413	2	N	25
12	558 N	334	-0-	-224	-0-	21	1	312	2	N	25
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	1	9			N	25

WEST RANCH		WELL #: 2254		RRCID -> 250210		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3252 - 4326	
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	N	-0-
10	155 N	31	-0-	-124	-0-	12	1	19	2	N	-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	11	1	156	2	N	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4102		RRCID -> 250333		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 7596		PERF. 7020 - 7400	
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 5067		RRCID -> 250342		COMPL. DATE 11/13/2018			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5403 - 5972			
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
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1 9	N	1	1 1	-0-
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	2	1 9	N	1	1 1	-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-		-0-
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	2	1 9	N	1	1 1	-0-
12	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2945	2	1 9	N	1	1 1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2334		RRCID -> 250400		COMPL. DATE 12/11/2008			TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9		37
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3 9	N	3		40
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		42
12	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-		42
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		42

WEST RANCH		WELL #: 4504		RRCID -> 250631		COMPL. DATE 04/13/2009			TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360			
08	T. A.	6	-0-	6	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
09	T. A.	12	-0-	12	-0-	18	2		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	18			Y	-0-		-0-
11	29 X	11	-0-	-18	-0-	11	2		Y	-0-		-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-		-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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			
08	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2		Y	-0-		-0-
09	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2547	2	1 9	Y	1		1
10	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				Y	-0-		1
11	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		Y	-0-		1
12	3100 N	3983	-0-	883	-0-	883	2		Y	-0-		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	883			Y	NO RPT		1

LONGFELLOW		WELL #: 4064R		RRCID -> 250925		COMPL. DATE 11/24/2008			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696			
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-		-0-
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-		-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-		-0-
12	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW STATE "G"		WELL #: 2805		RRCID -> 250931		COMPL. DATE 11/27/2017			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 3325		RRCID -> 251076	COMPL. DATE 02/09/2009	TOTAL DEPTH 7030	PERF. 5908	- 5944				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11 1	146 2	N	-0-			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10 1	122 2	N	-0-			-0-
10	155 N	24	-0-	-131	-0-	9 1	15 2	N	-0-			-0-
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	9 1	113 2	N	-0-			-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9 1	136 2	N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1209		RRCID -> 251077	COMPL. DATE 11/04/2007	TOTAL DEPTH 7560	PERF. 6174	- 7386				
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	N	-0-			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	N	-0-			-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	1 1	2 2	N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 2	N	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	N	-0-			-0-
01	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			-0-

ORION P		WELL #: 1301		RRCID -> 251090	COMPL. DATE 12/25/2008	TOTAL DEPTH 22026	PERF. 8720	- 8796				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	35 1	463 2	N	-0-			30
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	37 1	443 2	N	-0-			30
10	496 N	87	-0-	-409	-0-	33 1	54 2	N	-0-			30
11	480 N	69	-0-	-411	-0-	5 1	63 2	N	1	1 1		30
						1 9						
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	1	1 1		30
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			30

LONGFELLOW		WELL #: 4052		RRCID -> 251117	COMPL. DATE 03/27/2008	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6684	- 8684				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4401		RRCID -> 251350	COMPL. DATE 10/02/2008	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7072	- 7676				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 2245		RRCID -> 251351		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634		
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
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		Y	-0-	-0-
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		Y	-0-	-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	-0-
11	510 N	491	-0-	-19	-0-	491 2		Y	-0-	-0-
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		Y	-0-	-0-
01	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		
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10 1	131 2	N	-0-	-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10 1	126 2	N	-0-	-0-
10	155 N	26	-0-	-129	-0-	10 1	16 2	N	-0-	-0-
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	9 1	116 2	N	-0-	-0-
12	155 N	109	-0-	-46	-0-	7 1	102 2	N	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4037		RRCID -> 251418		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230		
08	2325 X	1696	-0-	-629	-0-	101 1	1595 2	Y	-0-	-0-
09	2250 X	2073	-0-	-177	-0-	105 1	1968 2	Y	-0-	-0-
10	2325 X	263	-0-	-2062	-0-	99 1	164 2	Y	-0-	-0-
11	2250 X	1839	-0-	-411	-0-	93 1	1746 2	Y	-0-	-0-
12	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	74 1	4585 2	Y	-0-	-0-
01	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4103		RRCID -> 251514		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280		
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2		Y	-0-	-0-
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-	-0-
11	1350 N	1193	-0-	-157	-0-	1193 2		Y	-0-	-0-
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4404		RRCID -> 251517		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-	-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4304		RRCID -> 251519		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040		
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-	-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-	-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-	-0-
01	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		
08	3813 X	2363	-0-	-1450	-0-	2363 2		Y	-0-	-0-
09	3990 X	3344	-0-	-646	-0-	3344 2		Y	-0-	-0-
10	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			Y	1	1
11	3660 X	2937	-0-	-723	-0-	2937 2		Y	-0-	-0-
12	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566 2		Y	-0-	-0-
01	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409							
LONGFELLOW FEE 2		WELL #:		2904		RRCID ->		251616		COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720	
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
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	10 1	131 2	N	-0-	-0-
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	28 1	340 2	N	-0-	-0-
10		372 N	70	-0-	-302	-0-	26 1	44 2	N	-0-	-0-
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	24 1	298 2	N	-0-	-0-
12		372 N	348	-0-	-24	-0-	22 1	326 2	N	-0-	-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

WESLEY WEST 5		WELL #:		3901		RRCID ->		251938		COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4065		RRCID ->		252040		COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514	
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	142 1	1888 2	N	1	-0-
							1 9				
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	153 1	1837 2	N	1	-0-
							1 9				
10	1860	N	329	-0-	-1531	-0-	124 1	205 2	N	-0-	-0-
11	1800	N	334	-0-	-1466	-0-	25 1	307 2	N	2	-0-
							2 9				
12	1860	N	402	-0-	-1458	-0-	25 1	375 2	N	2	-0-
							2 9				
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON 4		WELL #:		205		RRCID ->		252042		COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766	
08	2790	X	974	-0-	-1816	-0-	974 2		Y	-0-	-0-
09	2700	X	1792	-0-	-908	-0-	1792 2		Y	-0-	-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	1	-0-
11	2340	X	2004	-0-	-336	-0-	2004 2		Y	-0-	-0-
12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018 2		Y	-0-	-0-
01	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT	-0-

LONGFELLOW STATE "H"		WELL #:		2807		RRCID ->		252044		COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
08	3100	N	856	-0-	-2244	3922	57 1	753 2	N	42	178
							46 9				
09	3000	N	870	-0-	-2130	1792	65 1	780 2	N	23	200
							25 9				
10	1916	N	124	-0-	-1792	-0-	42 1	70 2	N	11	23
							12 9				
11	840	N	486	-0-	-354	-0-	35 1	434 2	N	15	37
							17 9				
12	899	N	597	-0-	-302	-0-	37 1	550 2	N	9	45
							10 9				
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	45

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409											
LONGFELLOW STATE		WELL #:		2806		RRCID ->		252123		COMPL. DATE 09/01/2008					
		TOTAL DEPTH		9850		PERF.		9230		- 9392					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			

WEST RANCH		WELL #:		2238		RRCID ->		252124		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 3856 - 4556	
08		997 N	997	-0-	-0-	-0-		997	2	Y	-0-	-0-			
09		970 N	970	-0-	-0-	-0-			2	Y	-0-	-0-			
10		899 N	-0-	-0-	-899	-0-				Y	-0-	-0-			
11		960 N	874	-0-	-86	-0-		874	2	Y	-0-	-0-			
12		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		1142	2	Y	-0-	-0-			
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			

ALLISON		WELL #:		2131		RRCID ->		252125		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6970		PERF. 3848 - 6784	
08		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-		1116	2	Y	-0-	5			
09		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-		1049	2	Y	-0-	5			
10		961 N	-0-	-0-	-961	-0-				Y	-0-	5			
11		1080 N	1001	-0-	-79	-0-		1001	2	Y	-0-	5			
12		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-		1150	2	Y	-0-	5			
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	5			

WEST RANCH		WELL #:		3230		RRCID ->		252480		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 7170		PERF. 6446 - 6992	
08		709 N	709	-0-	-0-	-0-		50	1	N	-0-	-0-			
09		634 N	634	-0-	-0-	-0-		49	1	N	-0-	-0-			
10		713 N	123	-0-	-590	-0-		46	1	N	-0-	-0-			
11		690 N	546	-0-	-144	-0-		41	1	N	1	1			
								1	9			-0-			
12		694 N	694	-0-	-0-	-0-		44	1	N	1	1			
								1	9			-0-			
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT	-0-			

ALLISON		WELL #:		9		RRCID ->		252481		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 6992 - 12140	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
01		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	
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-		151	2	N	1	1			
09		467 N	467	-0-	-0-	-0-		466	2	N	1	1			
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-0-			
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-		453	2	N	1	1			
12		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-		2448	2	N	1	1			
01		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				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409											
LONGFELLOW STATE 600 E2		WELL #:		2	RRCID ->	252704	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	8740	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		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			
08		383 N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	356	2	N	-0-			-0-
09		369 N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	341	2	N	-0-			-0-
10		372 N	69	-0-	-303	-0-	26	1	43	2	N	-0-			-0-
11		360 N	318	-0-	-42	-0-	24	1	294	2	N	-0-			-0-
12		372 N	369	-0-	-3	-0-	23	1	346	2	N	-0-			-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW FEE 2		WELL #:		2903	RRCID ->	252706	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	5514 - 5522			
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	N	-0-			-0-
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	N	-0-			-0-
10		217 N	43	-0-	-174	-0-	16	1	27	2	N	-0-			-0-
11		210 N	209	-0-	-1	-0-	16	1	193	2	N	-0-			-0-
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	N	-0-			-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5201	RRCID ->	252748	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6828 - 7346			
08		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			-0-
09		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-			-0-
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
11		540 N	481	-0-	-59	-0-	481	2			N	-0-			-0-
12		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			-0-
01		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			
08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	N	-0-			-0-
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	2	N	-0-			-0-
10		279 N	53	-0-	-226	-0-	20	1	33	2	N	-0-			-0-
11		270 N	253	-0-	-17	-0-	19	1	234	2	N	-0-			-0-
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	N	-0-			-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2512	RRCID ->	252818	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	N/A			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//	508409									
WEST RANCH		WELL #:	2242	RRCID ->	252822	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4074 - 4490	
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
08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	Y	-0-			-0-
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	Y	-0-			-0-
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		Y	-0-			-0-
11		300 N	285	-0-	-15	-0-	285 2	Y	-0-			-0-
12		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WEST STATE		WELL #:	401W	RRCID ->	252862	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8645 - 8932	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	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	
08		1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2	Y	-0-			22
09		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361 2	Y	-0-			22
10		961 X	-0-	-0-	-961	-0-		Y	-0-			22
11		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2	Y	-0-			22
12		3100 N	3237	-0-	137	-0-	3237 2	Y	-0-			22
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			22

WEST RANCH		WELL #:	2243	RRCID ->	252865	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	4581	PERF.	3562 - 4400	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13

WEST RANCH SOUTH		WELL #:	5501	RRCID ->	252931	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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	
08		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2	N	-0-			142
09		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2	N	-0-			142
10		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-		N	-0-			142
11		1170 N	1077	-0-	-93	-0-	1077 2	N	-0-			142
12		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2	N	-0-			142
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			142

WEST RANCH		WELL #:	8048	RRCID ->	252995	COMPL. DATE	06/25/2009	TOTAL DEPTH	6443	PERF.	5822 - 6306	
08		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2	N	-0-			-0-
09		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2	N	-0-			-0-
10		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-		N	-0-			-0-
11		1050 N	967	-0-	-83	-0-	967 2	N	-0-			-0-
12		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE					
					04/27/2009	6840	4590	- 4792					
08	T. A.	24	-0-	24	122	24	2	-0-					
09	T. A.	5	-0-	5	127	5	2	-0-					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	127			-0-					
11	127 X	-0-	-0-	-127	-0-			-0-					
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			-0-					
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-					

	WEST RANCH				WELL #: 8019	RRCID -> 252999	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5740 - 6074				
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-				
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-				
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-				
11	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	2	N	-0-				
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-				
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				

	WEST RANCH				WELL #: 2622	RRCID -> 253230	COMPL. DATE 06/23/2009	TOTAL DEPTH 3869	PERF. 3314 - 3576				
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	2	N	-0-	60	
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	298	2	N	-0-	60	
10	310 N	53	-0-	-257	-0-	20	1	33	2	N	-0-	60	
11	330 N	159	-0-	-171	-0-	12	1	146	2	N	1	1	60
							9						
12	341 N	15	-0-	-326	-0-	1	1	11	2	N	3	1	62
							9						
01	62 N NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		62

	WEST RANCH				WELL #: 6071	RRCID -> 253519	COMPL. DATE 11/01/2008	TOTAL DEPTH 10210	PERF. 5124 - 6036				
08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-		-0-
09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-		-0-
10	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	1	1	-0-
11	2070 N	1900	-0-	-170	-0-	1900	2			N	-0-		-0-
12	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-		-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

	WEST RANCH				WELL #: 4403	RRCID -> 253556	COMPL. DATE 05/12/2009	TOTAL DEPTH 7980	PERF. 5104 - 7790				
08	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			Y	-0-		15
09	4080 X	3880	-0-	-200	-0-	3880	2			Y	-0-		15
10	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	1	1	15
11	4200 X	3716	-0-	-484	-0-	3716	2			Y	-0-		15
12	4340 X	4044	-0-	-296	-0-	4044	2			Y	-0-		15
01	4340 X NO RPT	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT		15

	WEST RANCH				WELL #: 2224	RRCID -> 253725	COMPL. DATE 06/24/2009	TOTAL DEPTH 6645	PERF. 4752 - 6568				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
WEST RANCH		WELL #:		4407		RRCID ->		253745		COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826				
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
08	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-			-0-
09	3270 X	3190	-0-	-80	-0-	3190	2			N	-0-			-0-
10	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-			-0-
11	3360 X	2984	-0-	-376	-0-	2984	2			N	-0-			-0-
12	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-			-0-
01	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		506		RRCID ->		253748		COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404				
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-			-0-
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-			-0-
12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2247		RRCID ->		253825		COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922				
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
11	390 N	306	-0-	-84	-0-	306	2			N	-0-			-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2313		RRCID ->		253830		COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331				
08	2139 X	1323	-0-	-816	-0-	1323	2			N	-0-			-0-
09	2550 X	1892	-0-	-658	-0-	1892	2			N	-0-			-0-
10	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	1	1	1	-0-
11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	3236	-0-	136	-0-	136	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	136				N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4077		RRCID ->		254002		COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470				
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	62	1	826	2	N	1	1	1	-0-
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	60	1	719	2	N	1	1	1	-0-
10	837 N	92	-0-	-745	-0-	35	1	57	2	N	-0-			-0-
11	870 N	597	-0-	-273	-0-	45	1	551	2	N	1	1	1	-0-
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	58	1	856	2	N	1	1	1	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	1	9			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		6073		RRCID ->		254080		COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394				
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	87	1	1156	2	N	1	1	1	35
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	92	1	1104	2	N	1	1	1	35
10	1209 N	223	-0-	-986	-0-	84	1	139	2	N	-0-			35
11	1200 N	1014	-0-	-186	-0-	76	1	937	2	N	1	1	1	35
12	1240 N	1107	-0-	-133	-0-	70	1	1036	2	N	1	1	1	35
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	1	9			N	NO RPT			35

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
LONGFELLOW		WELL #: 1212		RRCID -> 254194			COMPL. DATE 01/18/2009			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916			
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
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	61	1	816	2	N	-0-		-0-
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	62	1	747	2	N	-0-		-0-
10	744 N	137	-0-	-607	-0-	52	1	85	2	N	-0-		-0-
11	840 N	583	-0-	-257	-0-	44	1	538	2	N	1	1	-0-
						1	9						
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	58	1	862	2	N	1	1	-0-
						1	9						
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 2010		RRCID -> 254321			COMPL. DATE 08/16/2008			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866			
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	67	1	887	2	N	1	1	-0-
						1	9						
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	71	1	852	2	N	1	1	-0-
						1	9						
10	961 N	178	-0-	-783	-0-	67	1	111	2	N	-0-		-0-
11	930 N	886	-0-	-44	-0-	67	1	818	2	N	1	1	-0-
						1	9						
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	62	1	922	2	N	1	1	-0-
						1	9						
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4508		RRCID -> 254693			COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712			
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-		-0-
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-		-0-
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-		-0-
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-		-0-
12	992 N	84	-0-	-908	-0-	84	2			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2244		RRCID -> 254820			COMPL. DATE 12/05/2008			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702			
08	4402 X	2373	-0-	-2029	-0-	2373	2			N	-0-		-0-
09	4440 X	2373	-0-	-2067	-0-	2373	2			N	-0-		-0-
10	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	1	1	-0-
11	3960 X	1420	-0-	-2540	-0-	1420	2			N	-0-		-0-
12	2604 X	1396	-0-	-1208	-0-	1396	2			N	-0-		-0-
01	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 7049		RRCID -> 254865			COMPL. DATE 07/16/2009			TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073			
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-		-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-		-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		-0-
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-		-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2513		RRCID -> 255243			COMPL. DATE 07/27/2009			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960			
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	9	1	610	2	N	-0-		-0-
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	8	1	612	2	N	-0-		-0-
10	279 N	13	-0-	-266	-0-	5	1	8	2	N	-0-		-0-
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	3	1	561	2	N	-0-		-0-
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-		-0-
01	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2615		RRCID ->	255755	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	4410 - 7050	
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
08		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2	Y	-0-			-0-
09		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2	Y	-0-			-0-
10		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-		Y	-0-			-0-
11		1110 N	947	-0-	-163	-0-	947 2	Y	-0-			-0-
12		1054 N	1031	-0-	-23	-0-	1031 2	Y	-0-			-0-
01		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	
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	Y	-0-			-0-
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	Y	-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-			-0-
11		120 N	25	-0-	-95	-0-	25 2	Y	-0-			-0-
12		155 N	57	-0-	-98	-0-	57 2	Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 4801		RRCID ->	256081	COMPL. DATE	08/30/2009	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4780 - 5580	
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-			-0-
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	1	1		-0-
11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-			-0-
12		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 2134		RRCID ->	256278	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	5258 - 6248	
08		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2	N	-0-			-0-
09		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2	N	-0-			-0-
10		992 N	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-			-0-
11		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2	N	-0-			-0-
12		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4505		RRCID ->	256462	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4104 - 5750	
08		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2	N	-0-			-0-
09		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2	N	-0-			-0-
10		868 N	-0-	-0-	-868	-0-		N	1	1		-0-
11		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2	N	-0-			-0-
12		3100 N	3113	-0-	13	13	3113 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4042		RRCID ->	256466	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	4454 - 4610	
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	15 1	194 2	N	-0-		-0-
09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	15 1	184 2	N	-0-		-0-
10		217 N	37	-0-	-180	-0-	14 1	23 2	N	-0-		-0-
11		210 N	182	-0-	-28	-0-	14 1	168 2	N	-0-		-0-
12		217 N	200	-0-	-17	-0-	13 1	187 2	N	-0-		-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5202		RRCID ->	256467	COMPL. DATE	12/20/2009	TOTAL DEPTH	4318	PERF.	3770 - 3874	
08		T. A.	135	-0-	135	135	135 2	N	-0-			-0-
09		T. A.	136	-0-	136	271	136 2	N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	271		N	-0-			-0-
11		379 X	108	-0-	-271	-0-	108 2	N	-0-			-0-
12		155 N	116	-0-	-39	-0-	116 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 4512		RRCID -> 256556		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2821 X	2271	-0-	-550	-0-	2271	2	N	-0-		-0-
09	3120 X	2525	-0-	-595	-0-	2525	2	N	-0-		-0-
10	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	1	1	-0-
11	2640 X	1543	-0-	-1097	-0-	1543	2	N	-0-		-0-
12	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2	N	-0-		-0-
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4507		RRCID -> 256558		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514			
08	3100 X	1978	-0-	-1122	-0-	1978	2	N	-0-		-0-
09	3180 X	2550	-0-	-630	-0-	2550	2	N	-0-		-0-
10	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			N	1	1	-0-
11	2880 X	416	-0-	-2464	-0-	416	2	N	-0-		-0-
12	2635 X	1795	-0-	-840	-0-	1795	2	N	-0-		-0-
01	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3232		RRCID -> 256559		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764			
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	82	1	N	1	1	-0-
						1	9				
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	86	1	N	1	1	-0-
						1	9				
10	1271 N	218	-0-	-1053	-0-	82	1	N	-0-		-0-
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	78	1	N	1	1	-0-
						1	9				
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	72	1	N	1	1	-0-
						1	9				
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4610		RRCID -> 256560		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510			
08	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2	N	-0-		-0-
09	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2	N	-0-		-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		-0-
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2	N	-0-		-0-
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5084		RRCID -> 256594		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115			
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-		-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-		-0-
10	186 N	32	-0-	-154	-0-	12	1	N	-0-		-0-
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	11	1	N	-0-		-0-
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	10	1	N	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2257		RRCID -> 256629		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010			
08	2976 X	1080	-0-	-1896	-0-	1080	2	N	-0-		-0-
09	3150 X	2146	-0-	-1004	-0-	2146	2	N	-0-		-0-
10	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			N	1	1	-0-
11	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			N	-0-		-0-
12	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-		-0-
01	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON 4		WELL #: 206		RRCID -> 256630		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8322		PERF. 5321 - 7993	
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
08	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2	N	-0-		-0-
09	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2	N	-0-		-0-
10	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-		-0-
11	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2	N	-0-		-0-
12	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2	N	-0-		-0-
01	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4412		RRCID -> 256631		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 7735		PERF. 4360 - 7460	
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057 2	N	-0-	-0-
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	48	1	982 2	N	-0-	-0-
10	806 N	103	-0-	-703	-0-	39	1	64 2	N	-0-	-0-
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	44	1	920 2	N	-0-	-0-
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	41	1	1023 2	N	-0-	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4514		RRCID -> 256633		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5728 - 6596	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 4805		RRCID -> 256720		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 3452 - 5500	
08	6355 X	4978	-0-	-1377	-0-	4978	2		N	-0-	10
09	6150 X	5751	-0-	-399	-0-	5751	2		N	-0-	10
10	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-				N	1	10
11	6150 X	5599	-0-	-551	-0-	5599	2		N	-0-	10
12	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2		N	-0-	10
01	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-				N	NO RPT	10

WEST RANCH		WELL #: 5056		RRCID -> 256721		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 3318 - 4470	
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	73	1	971 2	N	1	1 1
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	77	1	926 2	N	1	1 1
10	651 N	189	-0-	-462	-0-	71	1	118 2	N	-0-	-0-
11	1020 N	954	-0-	-66	-0-	72	1	881 2	N	1	1 1
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	65	1	960 2	N	1	1 1
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	1	9		N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 2012		RRCID -> 256845		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 5024 - 9140	
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	35	1	461 2	N	-0-	-0-
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	41	1	494 2	N	1	1 1
10	496 N	100	-0-	-396	-0-	38	1	62 2	N	-0-	-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	38	1	470 2	N	1	1 1
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	651 2	N	1	1 1
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	1	9		N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2808N		RRCID -> 256938		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 4900 - 4936	
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	AMT	CODE	BALANCE
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-		-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-		-0-
10	12 N	2	-0-	-10	-0-	1 1	1 2	N	-0-		-0-
11	13 N	11	-0-	-2	-0-	1 1	10 2	N	-0-		-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-		-0-
01	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4608		RRCID -> 257104		COMPL. DATE 02/28/2010		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 4258 - 6680	
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-		-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4606		RRCID -> 257307		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 3260 - 7248	
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 2	N	-0-		-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 2	N	-0-		-0-
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	5 1	8 2	N	-0-		-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	56 2	N	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	N	-0-		-0-
01	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2337		RRCID -> 257332		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 6399		PERF. 2744 - 6260	
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	29 1	979 2	N	-0-		38
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	56 1	1553 2	N	-0-		38
10	806 N	116	-0-	-690	-0-	44 1	72 2	N	-0-		38
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	48 1	1312 2	N	-0-		38
12	3100 N	3332	-0-	232	-0-	87 1	3245 2	N	-0-		38
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		38

WEST STATE		WELL #: 404W		RRCID -> 257526		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 9502		PERF. 8068 - 9060	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7105		RRCID -> 257810		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 3494 - 8140	
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	22 1	292 2	N	-0-		-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	23 1	281 2	N	-0-		-0-
10	310 N	61	-0-	-249	-0-	23 1	38 2	N	-0-		-0-
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	22 1	270 2	N	-0-		-0-
12	310 N	296	-0-	-14	-0-	19 1	277 2	N	-0-		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7103		RRCID -> 257973		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	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							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	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							
08	1891 X	1207	-0-	-684	-0-	1207	2			N	-0-					-0-	
09	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-	
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-	
11	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-	
12	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-	
01	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH				WELL #: 2343		RRCID -> 257996		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288							
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	52	1	687	2	N	-0-					-0-	
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	54	1	652	2	N	-0-					-0-	
10	744 N	133	-0-	-611	-0-	50	1	83	2	N	-0-					-0-	
11	720 N	434	-0-	-286	-0-	33	1	400	2	N	1	1	1	1		-0-	
						1	9										
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	55	1	809	2	N	1	1	1	1		-0-	
						1	9										
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH				WELL #: 6096		RRCID -> 257997		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120							
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	25	1	335	2	N	-0-					-0-	
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	27	1	320	2	N	-0-					-0-	
10	372 N	67	-0-	-305	-0-	25	1	42	2	N	-0-					-0-	
11	360 N	321	-0-	-39	-0-	24	1	296	2	N	1	1	1	1		-0-	
						1	9										
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	22	1	329	2	N	1	1	1	1		-0-	
						1	9										
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH				WELL #: 4516		RRCID -> 257998		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160							
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-	
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-	
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-	
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-	
12	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON 4		WELL #: 106		RRCID -> 258016		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5062		RRCID -> 258017		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655		
08	20 N	20	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	276	2	N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	323	2	N	-0-		-0-
12	2778 N	2778	-0-	-0-	2778	2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4522		RRCID -> 258183		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160		
08	1124 N	1124	-0-	-0-	1124	2	N	-0-		-0-
09	1049 N	1049	-0-	-0-	1049	2	N	-0-		-0-
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-		N	-0-		-0-
11	1080 N	917	-0-	-163	917	2	N	-0-		-0-
12	1085 N	1034	-0-	-51	1034	2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 4810		RRCID -> 258527		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520		
08	1666 N	1666	-0-	-0-	1666	2	N	-0-		-0-
09	1687 N	1687	-0-	-0-	1687	2	N	-0-		-0-
10	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-		N	1	1 1	-0-
11	1649 N	1649	-0-	-0-	1649	2	N	-0-		-0-
12	2391 N	2391	-0-	-0-	2391	2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2340		RRCID -> 258533		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510		
08	1289 N	1289	-0-	-0-	1289	2	N	-0-		-0-
09	1479 N	1479	-0-	-0-	1479	2	N	-0-		-0-
10	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-		N	-0-		-0-
11	1302 N	1302	-0-	-0-	1302	2	N	-0-		-0-
12	2099 N	2099	-0-	-0-	2099	2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2260		RRCID -> 258535		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260		
08	691 N	691	-0-	-0-	691	2	N	-0-		-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	502	2	N	-0-		-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-		-0-
11	660 N	452	-0-	-208	452	2	N	-0-		-0-
12	555 N	555	-0-	-0-	555	2	N	-0-		-0-
01	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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	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		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON		WELL #: 3032		RRCID -> 259070		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 7370		PERF. 5699 - 7126
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
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2	N	-0-		-0-
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2	N	-0-		-0-
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-		N	-0-		-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-		N	-0-		-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-		N	-0-		-0-
01	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
08	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081 2	N	-0-		-0-
09	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196 2	N	-0-		-0-
10	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-		N	1	1 1	-0-
11	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111 2	N	-0-		-0-
12	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	7417 2	N	-0-		-0-
01	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-		N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 1901		RRCID -> 259351		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 8811		PERF. 6691 - 8190
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-		-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
11	150 N	39	-0-	-111	-0-	39 2	N	-0-		-0-
12	155 N	8	-0-	-147	-0-	8 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2253		RRCID -> 259370		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 6551		PERF. 5780 - 6350
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2	N	-0-		-0-
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		-0-
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2	N	-0-		-0-
12	930 N	730	-0-	-200	-0-	730 2	N	-0-		-0-
01	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
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	N	-0-		-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2	N	-0-		-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		-0-
11	630 N	580	-0-	-50	-0-	580 2	N	-0-		-0-
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2	N	-0-		-0-
01	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
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2	N	-0-		-0-
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2	N	-0-		-0-
10	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-		N	-0-		-0-
11	1560 N	1436	-0-	-124	-0-	1436 2	N	-0-		-0-
12	1767 N	1589	-0-	-178	-0-	1589 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2338		RRCID -> 259415		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 7094		PERF. 5000 - 6840
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2	N	-0-		-0-
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2	N	-0-		-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-		-0-
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2	N	-0-		-0-
12	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5304		RRCID -> 259435		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4074		RRCID -> 259439		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870								
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	-0-					-0-
10	93 N	15	-0-	-78	-0-	6	1	9	2	N	-0-					-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-
01	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 401		RRCID -> 259451		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723								
08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
09	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	1	1				-0-
11	1980 N	1472	-0-	-508	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
12	1674 N	231	-0-	-1443	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE		WELL #: 2419		RRCID -> 259452		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690								
08	3596 X	5	-0-	-3591	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	3480 X	173	-0-	-3307	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	1	1				-0-
11	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
12	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON		WELL #: 2137		RRCID -> 259453		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215								
08	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
09	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
11	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
12	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
01	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4414		RRCID -> 259454		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930								
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					48
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					48
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					48
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2251		RRCID -> 259455		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946			
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	
08	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	131 1	1747 2	N	1	1 1	-0-
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	132 1	1588 2	N	1	1 1	-0-
10	1860 N	319	-0-	-1541	-0-	120 1	199 2	N	-0-		-0-
11	1830 N	1026	-0-	-804	-0-	77 1	947 2	N	2	2 1	-0-
12	1767 N	1638	-0-	-129	-0-	104 1	1532 2	N	2	2 1	-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	2 9		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4519		RRCID -> 259456		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350			
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-		-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-		-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
11	300 N	236	-0-	-64	-0-	236 2		N	-0-		-0-
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 2		N	-0-		-0-
01	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			
08	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054 2		N	-0-		-0-
09	4560 X	4521	-0-	-39	-0-	4521 2		N	-0-		-0-
10	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-			N	1	1 1	-0-
11	4740 X	4323	-0-	-417	-0-	4323 2		N	-0-		-0-
12	4898 X	4805	-0-	-93	-0-	4805 2		N	-0-		-0-
01	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4410		RRCID -> 259459		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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			
08	2356 X	1390	-0-	-966	-0-	1390 2		N	-0-		-0-
09	2280 X	2216	-0-	-64	-0-	2216 2		N	-0-		-0-
10	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-		-0-
11	2280 X	1879	-0-	-401	-0-	1879 2		N	-0-		-0-
12	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886 2		N	-0-		-0-
01	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 2018		RRCID -> 259462		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2215		RRCID -> 259463		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512				
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
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 2	N	-0-			-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16 1	195 2	N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	19 1	31 2	N	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	18 1	222 2	N	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	17 1	245 2	N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5053		RRCID -> 259464		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640				
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-			-0-
12	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4083		RRCID -> 259465		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710				
08	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	178 1	2370 2	N	1	1 1		-0-
09	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	190 1	2288 2	N	1	1 1		-0-
10	2573 N	470	-0-	-2103	-0-	177 1	293 2	N	-0-			-0-
11	2460 N	2153	-0-	-307	-0-	162 1	1988 2	N	3	3 1		-0-
12	2573 N	2465	-0-	-108	-0-	156 1	2306 2	N	3	3 1		-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 2138		RRCID -> 259466		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100				
08	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187 2		N	-0-			-0-
09	4230 X	4020	-0-	-210	-0-	4020 2		N	-0-			-0-
10	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			N	1	1 1		-0-
11	4200 X	3720	-0-	-480	-0-	3720 2		N	-0-			-0-
12	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337 2		N	-0-			-0-
01	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 2140		RRCID -> 259467		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590				
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			-0-
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-			-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-			-0-
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-			-0-
01	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				
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			10
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			10
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			10
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			10
12	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2		N	-0-			10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3133		RRCID -> 259469		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268			
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
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 2	N	-0-	-0-	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	55 2	N	-0-	-0-	
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	4 1	7 2	N	-0-	-0-	
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	4 1	51 2	N	-0-	-0-	
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	4 1	56 2	N	-0-	-0-	
01	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT	-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 4087		RRCID -> 259470		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118			
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	28 1	377 2	N	-0-	-0-	
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	34 1	409 2	N	-0-	-0-	
10	186 N	84	-0-	-102	-0-	32 1	52 2	N	-0-	-0-	
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	34 1	421 2	N	-0-	-0-	
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	30 1	446 2	N	-0-	-0-	
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2626		RRCID -> 259471		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724			
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	99 1	1319 2	N	1	1 1	
						1 9					
09	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	207 1	2497 2	N	1	1 1	
						1 9					
10	1674 X	276	-0-	-1398	-0-	104 1	172 2	N	-0-	-0-	
11	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	305 1	3742 2	N	2	2 1	
						2 9					
12	1674 X	1571	-0-	-103	-0-	100 1	1469 2	N	2	2 1	
						2 9					
01	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALLISON RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 259480		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380			
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-	-0-	
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-	-0-	
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	-0-	
11	420 N	344	-0-	-76	-0-	344 2		N	-0-	-0-	
12	372 N	320	-0-	-52	-0-	320 2		N	-0-	-0-	
01	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			
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-	-0-	
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-	-0-	
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-	
11	270 N	243	-0-	-27	-0-	243 2		N	-0-	-0-	
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2		N	-0-	-0-	
01	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			
08	2821 X	1422	-0-	-1399	-0-	1422 2		N	-0-	-0-	
09	2910 X	2192	-0-	-718	-0-	2192 2		N	-0-	-0-	
10	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	1	1 1	
11	2760 X	1955	-0-	-805	-0-	1955 2		N	-0-	-0-	
12	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341 2		N	-0-	-0-	
01	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2346		RRCID -> 259524		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	3348 X	1838	-0-	-1510	-0-	1838	2	N	-0-			-0-
09	3510 X	2547	-0-	-963	-0-	2547	2	N	-0-			-0-
10	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	1	1		-0-
11	3120 X	2200	-0-	-920	-0-	2200	2	N	-0-			-0-
12	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2	N	-0-			-0-
01	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4518		RRCID -> 259530		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552				
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-			-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
11	420 N	339	-0-	-81	-0-	339	2	N	-0-			-0-
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2	N	-0-			-0-
01	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				
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-	32
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	-0-	32
10	93 N	19	-0-	-74	-0-	7	1	12	2	N	-0-	32
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-	32
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	2	N	-0-	32
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			32

WEST RANCH		WELL #: 2342		RRCID -> 259548		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275				
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	36	1	482	2	N	-0-	-0-
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	38	1	460	2	N	-0-	-0-
10	527 N	76	-0-	-451	-0-	29	1	47	2	N	-0-	-0-
11	510 N	200	-0-	-310	-0-	15	1	184	2	N	1	-0-
						1	9					
12	527 N	440	-0-	-87	-0-	28	1	412	2	N	-0-	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2214		RRCID -> 259588		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045				
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
11	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	2	N	-0-			-0-
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-			-0-
01	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				
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2	N	-0-			-0-
09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2	N	-0-			-0-
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-			-0-
12	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON		WELL #: 4807		RRCID -> 259688		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3131 X	1851	-0-	-1280	-0-	1851	2	N	-0-			-0-
09	3360 X	2723	-0-	-637	-0-	2723	2	N	-0-			-0-
10	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			N	1	1		-0-
11	3030 X	2307	-0-	-723	-0-	2307	2	N	-0-			-0-
12	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2	N	-0-			-0-
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4509		RRCID -> 259694		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490				
08	3534 X	2774	-0-	-760	-0-	2774	2	N	-0-			-0-
09	3510 X	3024	-0-	-486	-0-	3024	2	N	-0-			-0-
10	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	1	1		-0-
11	3390 X	2811	-0-	-579	-0-	2811	2	N	-0-			-0-
12	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2	N	-0-			-0-
01	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4413		RRCID -> 259764		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655				
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	53	1	707	2	N	-0-	-0-
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	55	1	664	2	N	-0-	-0-
10	713 N	133	-0-	-580	-0-	50	1	83	2	N	-0-	-0-
11	690 N	581	-0-	-109	-0-	44	1	536	2	N	1	1
						1	9					
12	713 N	616	-0-	-97	-0-	39	1	576	2	N	1	1
						1	9					
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4086		RRCID -> 259767		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525				
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-	-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-	-0-
10	93 N	18	-0-	-75	-0-	7	1	11	2	N	-0-	-0-
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	2	N	-0-	-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2332		RRCID -> 259778		COMPL. DATE 07/23/2010		TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992				
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	61	1	805	2	N	-0-	-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	55	1	658	2	N	-0-	-0-
10	682 N	143	-0-	-539	-0-	54	1	89	2	N	-0-	-0-
11	840 N	650	-0-	-190	-0-	49	1	600	2	N	1	1
						1	9					
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	49	1	723	2	N	1	1
						1	9					
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 2021		RRCID -> 259802		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064				
08	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-	-0-
09	7380 X	7090	-0-	-290	-0-	7090	2			N	-0-	-0-
10	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-			N	2	2	1	-0-
11	7770 X	7017	-0-	-753	-0-	7017	2			N	-0-	-0-
12	8029 X	7751	-0-	-278	-0-	7751	2			N	-0-	-0-
01	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 4511		RRCID -> 259842		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955			
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
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2	N	-0-		-0-
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2	N	-0-		-0-
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		-0-
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	-0-		-0-
12	3100 N	3492	-0-	392	392	3492	2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	392			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5082		RRCID -> 260113		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060			
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314 2	N	-0-	-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	306 2	N	-0-	-0-
10	341 N	61	-0-	-280	-0-	23	1	38 2	N	-0-	-0-
11	330 N	260	-0-	-70	-0-	20	1	240 2	N	-0-	-0-
12	341 N	297	-0-	-44	-0-	19	1	278 2	N	-0-	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2348		RRCID -> 260145		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480			
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-	-0-
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-	-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-	-0-
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-	-0-
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2259		RRCID -> 260175		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620			
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-	-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-	-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-	-0-
12	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4075		RRCID -> 260450		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294			
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-	-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-	-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	-0-
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	2		N	-0-	-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2262		RRCID -> 260462		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980			
08	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-	-0-
09	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2		N	-0-	-0-
10	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				N	1	-0-
11	2550 X	1906	-0-	-644	-0-	1906	2		N	-0-	-0-
12	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2		N	-0-	-0-
01	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-				N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 2350		RRCID -> 260463		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370		
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
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	33 1 15 9	436 2 N	14		47
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	33 1 3 9	396 2 N	3		50
10	248 N	82	-0-	-166	-0-	30 1 3 9	49 2 N	3		53
11	480 N	235	-0-	-245	-0-	17 1 4 9	214 2 N	4		57
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	1		58
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		58

WEST STATE		WELL #: 402W		RRCID -> 260537		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186		
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-		-0-
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2	N	-0-		-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2	N	-0-		-0-
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GONZALEZ		WELL #: 301		RRCID -> 260543		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925		
08	3016 N	3016	-0-	-0-	-0-	3016 2	N	-0-		-0-
09	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687 2	N	-0-		-0-
10	2759 N	-0-	-0-	-2759	-0-		N	-0-		-0-
11	2880 N	2597	-0-	-283	-0-	2597 2	N	-0-		-0-
12	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3132		RRCID -> 261458		COMPL. DATE 10/24/2009		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758		
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9 1	126 2 N	-0-		-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10 1	118 2 N	-0-		-0-
10	124 N	24	-0-	-100	-0-	9 1	15 2 N	-0-		-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	8 1	103 2 N	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8 1	118 2 N	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST STATE		WELL #: 403W		RRCID -> 261468		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554		
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2	N	-0-		-0-
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2	N	-0-		-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-		-0-
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2	N	-0-		-0-
12	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612 2	N	-0-		-0-
01	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		
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2	N	-0-		-0-
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-		-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-		-0-
11	690 N	607	-0-	-83	-0-	607 2	N	-0-		-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-		-0-
01	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			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 3035		RRCID -> 261643		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998			
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
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-		-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-		-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	2	N	-0-		-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2	N	-0-		-0-
01	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			
08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1353	2	1 9 N	1	1 1	-0-
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1213	2	1 9 N	1	1 1	-0-
10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		-0-
11	1290 N	1156	-0-	-134	-0-	1155	2	1 9 N	1	1 1	-0-
12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1282	2	1 9 N	1	1 1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 202		RRCID -> 261648		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510			
08	35867 X	35787	-0-	-80	-0-	35787	2	N	-0-		3
09	36660 X	26297	-0-	-10363	-0-	26297	2	N	-0-		3
10	37882 X	-0-	-0-	-37882	-0-			N	9	9 1	3
11	34620 X	14248	-0-	-20372	-0-	14248	2	N	-0-		3
12	35774 X	18464	-0-	-17310	-0-	18464	2	N	-0-		3
01	35774 X	NO RPT	-0-	-35774	-0-			N	NO RPT		3

WEST RANCH		WELL #: 6095		RRCID -> 261854		COMPL. DATE 07/11/2010		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270			
08	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2	N	-0-		-0-
09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2	N	-0-		-0-
10	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-		-0-
11	1920 N	1869	-0-	-51	-0-	1869	2	N	-0-		-0-
12	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST STATE "24"		WELL #: 2401		RRCID -> 262080		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444			
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2	N	-0-		-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-		-0-
01	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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4515		RRCID -> 263288		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863			
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2	N	-0-		-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-		-0-
01	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								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 4405		RRCID -> 263865		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360								
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4527		RRCID -> 264309		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425								
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-					-0-
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2		N	-0-					-0-
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2		N	-0-					-0-
01	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								
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-					-0-
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4409		RRCID -> 271549		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-					-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-					-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-					-0-
11	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	1103	2		N	-0-					-0-
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-					-0-
01	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								
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	50	1	665	2	N	10				67
							11	9								
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	52	1	623	2	N	5				72
							6	9								
10	744	N	138	-0-	-606	-0-	45	1	75	2	N	16				88
							18	9								
11	690	N	544	-0-	-146	-0-	40	1	495	2	N	8	1	1		95
							9	9								
12	713	N	697	-0-	-16	-0-	44	1	644	2	N	8	1	1		102
							9	9								
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				102

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST STATE		WELL #: 406W		RRCID -> 272904		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396								
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	48	1	634	2	N	-0-					-0-
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	40	1	478	2	N	-0-					-0-
10	341 N	113	-0-	-228	-0-	43	1	70	2	N	-0-					-0-
11	660 N	414	-0-	-246	-0-	31	1	382	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	38	1	562	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON		WELL #: 3036		RRCID -> 273506		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 214		RRCID -> 273570		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100								
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	-0-					-0-
10	93 N	21	-0-	-72	-0-	8	1	13	2	N	-0-					-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	N	-0-					-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	N	-0-					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON		WELL #: 3033		RRCID -> 273573		COMPL. DATE 10/09/2010		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2252		RRCID -> 273784		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800								
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1					78
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					78
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					78
11	420 N	357	-0-	-63	-0-	357	2			N	-0-					78
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	396	2	4	9	N	4					82
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5073		RRCID -> 273785		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120			
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
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314	2	N	-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	304	2	N	-0-
10	341 N	67	-0-	-274	-0-	25	1	42	2	N	-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	25	1	307	2	N	-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	24	1	347	2	N	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 4416		RRCID -> 274201		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002			
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	66	1	880	2	N	-0-
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	70	1	847	2	N	-0-
						1	9				
10	930 N	172	-0-	-758	-0-	65	1	107	2	N	-0-
11	930 N	823	-0-	-107	-0-	62	1	760	2	N	-0-
						1	9				
12	961 N	915	-0-	-46	-0-	58	1	856	2	N	-0-
						1	9				
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT

ALLISON 4		WELL #: 107		RRCID -> 274510		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560			
08	3224 X	2743	-0-	-481	-0-	2743	2			N	-0-
09	3180 X	2841	-0-	-339	-0-	2841	2			N	-0-
10	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	1
11	3090 X	2384	-0-	-706	-0-	2384	2			N	-0-
12	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT

ALLISON		WELL #: 4811		RRCID -> 274581		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631			
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-
11	330 N	284	-0-	-46	-0-	284	2			N	-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 4302		RRCID -> 274582		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ALLISON 4		WELL #: 603		RRCID -> 274620		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466			
08	71300 X	45028	-0-	-26272	-0-	45028	2			N	-0-
09	108320 X	108320	-0-	-0-	-0-	108286	2	34	9	N	31
10	68789 X	-0-	-0-	-68789	-0-					N	26
11	66570 X	44165	-0-	-22405	-0-	44165	2			N	-0-
12	111941 X	35457	-0-	-76484	-0-	35457	2			N	-0-
01	111941 X	NO RPT	-0-	-111941	-0-					N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5108		RRCID -> 274858		COMPL. DATE 12/11/2010		TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735			
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4104		RRCID -> 274881		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4520H		RRCID -> 274888		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840			
08	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2	N	-0-		-0-
09	2790 X	746	-0-	-2044	-0-	746	2	N	-0-		-0-
10	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-		-0-
11	3360 X	2628	-0-	-732	-0-	2628	2	N	-0-		-0-
12	3472 X	401	-0-	-3071	-0-	401	2	N	-0-		-0-
01	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7106		RRCID -> 274889		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561			
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	34	1	448	2	N	-0-
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	38	1	463	2	N	-0-
10	465 N	93	-0-	-372	-0-	35	1	58	2	N	-0-
11	480 N	410	-0-	-70	-0-	31	1	378	2	N	-0-
						1	9			1	1
12	527 N	477	-0-	-50	-0-	30	1	446	2	N	-0-
						1	9			1	1
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 2017		RRCID -> 274949		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550			
08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2	N	-0-		-0-
09	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2	N	-0-		-0-
10	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-	1	1
11	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2	N	-0-		-0-
12	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6075		RRCID -> 274950		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030			
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.//	508409								
LONGFELLOW KING 9			WELL #:	2301	RRCID ->	274986	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	9654	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALLISON			WELL #:	4808	RRCID ->	275050	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	5551	PERF.	4050 - 5494
08	2790 X	1723	-0-	-1067	-0-	1723	2		N	-0-		-0-
09	2910 X	2279	-0-	-631	-0-	2279	2		N	-0-		-0-
10	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				N	1	1 1	-0-
11	2580 X	2235	-0-	-345	-0-	2235	2		N	-0-		-0-
12	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2		N	-0-		-0-
01	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-				N	NO RPT		-0-

ALLISON			WELL #:	3034	RRCID ->	275054	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4320 - 4400
08	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-				N	-0-		-0-
09	5460 X	69	-0-	-5391	-0-	69	2		N	-0-		-0-
10	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-				N	1	1 1	-0-
11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-				N	-0-		-0-
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		-0-
01	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH			WELL #:	5075	RRCID ->	275100	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	4179	PERF.	3742 - 4018
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-	-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	N	-0-	-0-
10	124 N	27	-0-	-97	-0-	10	1	17	2	N	-0-	-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	N	-0-	-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	354	2	N	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-

ALLISON			WELL #:	2016	RRCID ->	275102	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	5826	PERF.	4750 - 5704
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	62	1	826	2	N	-0-	2
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	59	1	714	2	N	-0-	2
10	682 N	146	-0-	-536	-0-	55	1	91	2	N	-0-	2
11	870 N	502	-0-	-368	-0-	38	1	463	2	N	1	1 1 2
						1	9					
12	806 N	122	-0-	-684	-0-	8	1	113	2	N	1	1 1 2
						1	9					
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	2

LONGFELLOW 600W			WELL #:	201	RRCID ->	275252	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7240 - 8420
08	3100 N	6102	-0-	3002	3002	6102	2		N	-0-		20
09	3000 N	7335	-0-	4335	7337	7335	2		N	-0-		20
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	4237				N	-0-		20
11	10298 X	6061	-0-	-4237	-0-	6061	2		N	-0-		20
12	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	2		N	-0-		20
01	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT		20

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
ALLISON		WELL #: 4706		RRCID -> 275253		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 2019		RRCID -> 275254		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240					
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5203		RRCID -> 275327		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5059		RRCID -> 275340		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114					
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLISON 4		WELL #: 602		RRCID -> 275349		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7102		RRCID -> 275391		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275					
08	T. A.	10	-0-	10	-0-	10	1 1	9 2	N	-0-			-0-
09	T. A.	9	-0-	9	-0-	19	1 1	8 2	N	-0-			-0-
10	T. A.	2	-0-	2	-0-	21	1 1	1 2	N	-0-			-0-
11	T. A.	9	-0-	9	-0-	30	1 1	8 2	N	-0-			-0-
12	40 X	10	-0-	-30	-0-		1 1	9 2	N	-0-			-0-
01	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5092		RRCID -> 275656		COMPL. DATE 12/12/2010		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058					
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	363 2	N	-0-			-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335 2	N	-0-			-0-
10	434 N	62	-0-	-372	-0-	23	1	39 2	N	-0-			-0-
11	390 N	324	-0-	-66	-0-	24	1	300 2	N	-0-			-0-
12	372 N	329	-0-	-43	-0-	21	1	308 2	N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
ALLISON		WELL #:		2014	RRCID ->	275794	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	6779	PERF. 3057 - 6627	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OXY USA INC.		WELL #:		630591	RRCID ->	204739	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	24075	PERF.13885 - 14030	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PINON (TESNUS-EAST)		WELL #:		71659 800	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		WELL #:		508409								
WEST RANCH		WELL #:		6019	RRCID ->	275320	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	4728	PERF. 3570 - 4486	
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	N	-0-		-0-	
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	N	-0-		-0-	
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	1 1	2 2	N	-0-		-0-	
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 2	N	-0-		-0-	
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	N	-0-		-0-	
01	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT		-0-	

PITZER (DELAWARE)		WELL #:		71780 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD				
DSR OIL & GAS, INC.		WELL #:		196901								
FELDMAN		WELL #:		113	RRCID ->	033482	COMPL. DATE	01/26/1964	TOTAL DEPTH	6657	PERF. N/A	
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PITZER (DELAWARE) //CONT.// 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POQUITO (DELAWARE) 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERIMETER RESOURCE COMPANY 653651
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	N	1					167
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	1					168
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					168
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					171
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					179
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

PORTER RANCH (DEVONIAN) 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC 101557
ACU WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373

08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					13
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					13
*10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					13
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	1			N	-0-					13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					13

ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

08	1302 X	167	-0-	-1135	-0-	12	1	155	2	N	-0-					15
09	1260 X	167	-0-	-1093	-0-	167	2			N	-0-					15
10	372 X	25	-0-	-347	-0-	25	1			N	-0-					15
11	150 X	35	-0-	-115	-0-	35	1			N	-0-					15
12	155 X	31	-0-	-124	-0-	31	1			N	-0-					15
01	155 X	30	-0-	-125	-0-	30	1			N	-0-					15

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	N	-0-					16
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					16
*10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					16
11	120 N	25	-0-	-95	-0-	25	1			N	-0-					16
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PORTER RANCH (DEVONIAN)										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC										//CONT.// 72479 080		//CONT.// 101557					
MEADE										WELL #: 1		RRCID -> 187603		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218	
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		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13		
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13		
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13		
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13		
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13		
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13		

MILLS 20										WELL #: 1		RRCID -> 188138		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14		
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14		
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14		
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14		
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14		
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14		

ACU 34										WELL #: 1D		RRCID -> 189024		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

MLC OPERATING, LP										WELL #: 1		RRCID -> 244943		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

PORTER RANCH (STRAWN)										72479 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC										101557							
PORTER 34										WELL #: 2		RRCID -> 289483		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 12379 PERF.11772 - 12296	
08		1643 #	211	-0-	-1432	-0-	-0-	15	1	196	2	N	-0-		67		
09		1590 #	211	-0-	-1379	-0-	-0-	211	2			N	-0-		67		
10		465 #	30	-0-	-435	-0-	-0-	30	1			N	-0-		67		
11		210 #	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	-0-		67		
12		217 #	31	-0-	-186	-0-	-0-	31	1			N	-0-		67		
01		217 #	33	-0-	-184	-0-	-0-	33	1			N	-0-		67		

POWELL (PENN)										72810 260		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK	
XTO ENERGY INC.										945936							
GLASSCOCK "P" FEE										WELL #: 3		RRCID -> 291854		COMPL. DATE 01/19/2021		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9956 - 10037	
08		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	133	1	-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	2	2 8	-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-	
01		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-	

PUCKETT (DEVONIAN)		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	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
08	3038	X	1125	-0-	-1913	-0-	1125 2	N	-0-			-0-
09	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015 2	N	-0-			-0-
10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148 2	N	-0-			-0-
11	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651 2	N	-0-			-0-
12	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581 2	N	-0-			-0-
01	3038	X	2636	-0-	-402	-0-	2636 2	N	-0-			-0-
EVELYN JO		WELL #: 2		RRCID -> 020611		COMPL. DATE 08/07/1956		TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A				
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962 2	N	-0-			-0-
09	2100	N	1188	-0-	-912	-0-	1188 2	N	-0-			-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2	N	-0-			-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2	N	-0-			-0-
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2	N	-0-			-0-
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2	N	-0-			-0-
FISHER-BONSACK		WELL #: 2		RRCID -> 020612		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
08	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-			-0-
09	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2	N	-0-			-0-
10	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	13285 2	N	-0-			-0-
11	25190	X	25190	-0-	-0-	-0-	25190 2	N	-0-			-0-
12	3100	N	5318	-0-	2218	-0-	5318 2	N	-0-			-0-
01	6776	X	4558	-0-	-2218	-0-	4558 2	N	-0-			-0-
PUCKETT -K-		WELL #: 2		RRCID -> 020616		COMPL. DATE 12/28/1956		TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A				
08	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703 2	N	-0-			-0-
09	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	13309 2	N	-0-			-0-
10	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11336 2	N	-0-			-0-
11	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	14505 2	N	-0-			-0-
12	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9198 2	N	-0-			-0-
01	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827 2	N	-0-			-0-
PUCKETT (ELLENBURGER)		73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958										
ROBBINS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 020634		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958														
MOORE, E. R.		WELL #: 1		RRCID -> 020635		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35

EVELYN JO				WELL #: 1		RRCID -> 020636		COMPL. DATE 11/02/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-		-0-
09	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		N	-0-		-0-
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		N	-0-		-0-
11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		N	-0-		-0-
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		N	-0-		-0-
01	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	1496	2		N	-0-		-0-

FISHER-BONSACK				WELL #: 1		RRCID -> 020637		COMPL. DATE 05/11/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	3100	X	2860	-0-	-240	-0-	2860	2		N	-0-		-0-
09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2		N	-0-		-0-
10	3441	X	2675	-0-	-766	-0-	2675	2		N	-0-		-0-
11	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2		N	-0-		-0-
12	3999	X	3080	-0-	-919	-0-	3080	2		N	-0-		-0-
01	3999	X	2334	-0-	-1665	-0-	2334	2		N	-0-		-0-

GLENNA				WELL #: 1		RRCID -> 020638		COMPL. DATE 04/15/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	4340	X	4067	-0-	-273	-0-	4067	2		N	-0-		-0-
09	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2		N	-0-		-0-
10	4836	X	3788	-0-	-1048	-0-	3788	2		N	-0-		-0-
11	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2		N	-0-		-0-
12	5518	X	4427	-0-	-1091	-0-	4427	2		N	-0-		-0-
01	5518	X	3350	-0-	-2168	-0-	3350	2		N	-0-		-0-

GLENNA				WELL #: 2		RRCID -> 020639		COMPL. DATE 01/01/1955		TOTAL DEPTH 14520		PERF. N/A	
08	1984	X	1977	-0-	-7	-0-	1977	2		N	-0-		-0-
09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		N	-0-		-0-
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		N	-0-		-0-
11	3000	N	3400	-0-	400	400	3400	2		N	-0-		-0-
12	2836	N	2436	-0-	-400	-0-	2436	2		N	-0-		-0-
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-		-0-

ODOM -C-				WELL #: 1		RRCID -> 020643		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 14775		PERF.13500 - 14775	
08	6262	X	6106	-0-	-156	-0-	6106	2		N	-0-		-0-
09	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	2		N	-0-		-0-
10	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2		N	-0-		-0-
11	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	2		N	-0-		-0-
12	8277	X	7063	-0-	-1214	-0-	7063	2		N	-0-		-0-
01	8277	X	6028	-0-	-2249	-0-	6028	2		N	-0-		-0-

ODOM -E-				WELL #: 1		RRCID -> 020645		COMPL. DATE 09/25/1958		TOTAL DEPTH 14820		PERF. N/A	
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-		-0-
09	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	2		N	-0-		-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-		-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-		-0-
12	651	N	535	-0-	-116	-0-	535	2		N	-0-		-0-
01	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2		N	-0-		-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
PUCKETT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020647		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542			
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
08	6107	X	5795	-0-	-312	-0-	5795 2	N	-0-	-0-	-0-
09	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051 2	N	-0-	-0-	-0-
10	6727	X	5493	-0-	-1234	-0-	5493 2	N	-0-	-0-	-0-
11	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917 2	N	-0-	-0-	-0-
12	8060	X	6399	-0-	-1661	-0-	6399 2	N	-0-	-0-	-0-
01	8060	X	4667	-0-	-3393	-0-	4667 2	N	-0-	-0-	-0-

PUCKETT -D-		WELL #: 1		RRCID -> 020648		COMPL. DATE 04/22/1953		TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A			
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651 2	N	-0-	-0-	-0-
12	2759	N	2162	-0-	-597	-0-	2162 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1798	N	1662	-0-	-136	-0-	1662 2	N	-0-	-0-	-0-

PUCKETT -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020649		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650			
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1206 2	N	-0-	-0-	-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1240	N	949	-0-	-291	-0-	949 2	N	-0-	-0-	-0-
01	744	N	733	-0-	-11	-0-	733 2	N	-0-	-0-	-0-

PUCKETT -K-		WELL #: 1		RRCID -> 020652		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269			
08	7874	X	7378	-0-	-496	-0-	7378 2	N	-0-	-0-	-0-
09	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	10326 2	N	-0-	-0-	-0-
10	7781	X	6724	-0-	-1057	-0-	6724 2	N	-0-	-0-	-0-
11	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989 2	N	-0-	-0-	-0-
12	9548	X	7968	-0-	-1580	-0-	7968 2	N	-0-	-0-	-0-
01	9548	X	6116	-0-	-3432	-0-	6116 2	N	-0-	-0-	-0-

PUCKETT -L-		WELL #: 1		RRCID -> 020653		COMPL. DATE 12/23/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937 2	N	-0-	-0-	-0-
09	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378 2	N	-0-	-0-	-0-
10	4433	X	3160	-0-	-1273	-0-	3160 2	N	-0-	-0-	-0-
11	4770	X	4258	-0-	-512	-0-	4258 2	N	-0-	-0-	-0-
12	4991	X	3549	-0-	-1442	-0-	3549 2	N	-0-	-0-	-0-
01	4991	X	2638	-0-	-2353	-0-	2638 2	N	-0-	-0-	-0-

ODOM -A-		WELL #: 2		RRCID -> 058100		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540			
08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999 2	N	-0-	-0-	-0-
09	4110	X	3115	-0-	-995	-0-	3115 2	N	-0-	-0-	-0-
10	4247	X	2463	-0-	-1784	-0-	2463 2	N	-0-	-0-	-0-
11	4110	X	3804	-0-	-306	-0-	3804 2	N	-0-	-0-	-0-
12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624 2	N	-0-	-0-	-0-
01	3224	X	3192	-0-	-32	-0-	3192 2	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL, ROSA L.		WELL #: 2		RRCID -> 094682		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322			
08	18786	X	18025	-0-	-761	-0-	18025 2	N	-0-	-0-	-0-
09	24204	X	24204	-0-	-0-	-0-	24204 2	N	-0-	-0-	-0-
10	19313	X	16364	-0-	-2949	-0-	16364 2	N	-0-	-0-	-0-
11	23439	X	23439	-0-	-0-	-0-	23439 2	N	-0-	-0-	-0-
12	24428	X	17903	-0-	-6525	-0-	17903 2	N	-0-	-0-	-0-
01	24428	X	13745	-0-	-10683	-0-	13745 2	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		73355 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958								
ROBBINS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	179120	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	14120	PERF.12521	- 14120
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
08		9703 X	6290	-0-	-3413	-0-	6290 2	N	-0-			-0-
09		11893 X	11893	-0-	-0-	-0-	11893 2	N	-0-			-0-
10		7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	7790 2	N	-0-			-0-
11		14796 X	14796	-0-	-0-	-0-	14796 2	N	-0-			-0-
12		12276 X	11141	-0-	-1135	-0-	11141 2	N	-0-			-0-
01		12276 X	9095	-0-	-3181	-0-	9095 2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
JERUSHA ROBBINS ET AL "A"		WELL #:			RRCID ->	171292	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	14707	PERF.12385	- 14707
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2021												

PUCKETT (STRAWN)				73355 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958								
MITCHELL, ROSA L.		WELL #:		1	RRCID ->	134188	COMPL. DATE	01/23/1990	TOTAL DEPTH	14407	PERF.10388	- 10424
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

ODOM -C-				WELL #:	2	RRCID ->	139659	COMPL. DATE	09/20/1991	TOTAL DEPTH	11460	PERF.10497	- 10545
08	2976 X	2227	-0-	-749	-0-	2212 2	15 9	N	14			173	
09	2880 X	2596	-0-	-284	-0-	2572 2	24 9	N	22			195	
10	2976 X	2241	-0-	-735	-0-	2232 2	9 9	N	8			203	
11	2880 X	2094	-0-	-786	-0-	2094 2		N	-0-			203	
12	2697 X	2677	-0-	-20	-0-	2634 2	43 9	N	39			242	
01	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2774 2	25 9	N	23			265	

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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL) 73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					97
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					97
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					97
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					97

PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	1185	-0-	1185	5203	1185	3			N	-0-					-0-
09	SWR 10	1031	-0-	1031	6234	1031	3			N	-0-					15
10	SWR 10	976	-0-	976	7210	976	3			N	-0-					15
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210	-0-				N	-0-					15
12	SWR 10	1127	-0-	1127	8337	1127	2			N	-0-	15	7			-0-
01	SWR 10	1114	-0-	1114	9451	1114	2			N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					33
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					33
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					33
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					33
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					33
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					33

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					27
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					27
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					27
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					27
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					27

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					51
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					51
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					51
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					51
12	372 N	255	-0-	-117	-0-	255	3			Y	-0-					51
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					51

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		73507 600	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750								
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	088196	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	5308	PERF. 4178 - 4815
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MCDONALD "6"				WELL #:	2	RRCID ->	108957	COMPL. DATE	01/11/1984	TOTAL DEPTH	5202	PERF. 4503 - 4866
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	189
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

UNIVERSITY "C"				WELL #:	3	RRCID ->	114399	COMPL. DATE	11/04/1984	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 4189 - 4818
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	87
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MCDONALD STATE "124"				WELL #:	2	RRCID ->	142985	COMPL. DATE	09/23/1992	TOTAL DEPTH	5146	PERF. 4090 - 4875
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-				N	-0-	-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-
12	15	X	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL				WELL #:	7	RRCID ->	148481	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5331	PERF. 4353 - 4848
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MCDONALD				WELL #:	3	RRCID ->	167184	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4098 - 4867
08	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2		Y	-0-	-0-
09	6630	X	4128	-0-	-2502	-0-	4128	2		Y	-0-	-0-
10	6851	X	6457	-0-	-394	-0-	6457	2		Y	-0-	-0-
11	6630	X	6393	-0-	-237	-0-	6393	2		Y	-0-	-0-
12	6851	X	5328	-0-	-1523	-0-	5328	2		Y	-0-	-0-
01	6479	X	5804	-0-	-675	-0-	5804	2		Y	-0-	-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		73507 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750												
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	223660	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	5409	PERF. 4354 - 4881					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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					
08	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	3		N	-0-						-0-
09	240 N	120	-0-	-120	-0-	120	3		N	-0-						-0-
10	248 N	113	-0-	-135	-0-	113	3		N	-0-						-0-
11	180 N	73	-0-	-107	-0-	73	3		N	-0-						-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-						-0-
*01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-						-0-

WOODWARD "56"		WELL #:		2	RRCID ->	287236	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	5415	PERF. 4389 - 4792					
08	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	3		N	-0-						-0-
09	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	3		N	-0-						-0-
10	5735 X	5585	-0-	-150	-0-	5585	3		N	-0-						-0-
11	7050 X	2488	-0-	-4562	-0-	2488	3		N	-0-						-0-
12	8029 X	3161	-0-	-4868	-0-	3161	3		N	-0-						-0-
01	8029 X	2135	-0-	-5894	-0-	2135	3		N	-0-						-0-

WOODWARD '56'		WELL #:		1	RRCID ->	291224	COMPL. DATE	05/14/2021	TOTAL DEPTH	5265	PERF. 4222 - 4661					
08	10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	10906	3		N	-0-						-0-
09	11676 X	11676	-0-	-0-	-0-	11676	3		N	-0-						-0-
10	8618 X	8378	-0-	-240	-0-	8378	3		N	-0-						-0-
11	10560 X	3730	-0-	-6830	-0-	3730	3		N	-0-						-0-
12	12059 X	4741	-0-	-7318	-0-	4741	3		N	-0-						-0-
01	12059 X	3202	-0-	-8857	-0-	3202	3		N	-0-						-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)				73507 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
GLOSSOP OIL & GAS, LLC		WELL #:		3 T	RRCID ->	079902	COMPL. DATE	12/07/1978	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4467 - 4553					
08	3100 N	1827	-0-	-1273	-0-	5172	1827	3	Y	-0-						128
09	3000 N	2038	-0-	-962	-0-	4210	2038	3	Y	-0-						128
10	3100 N	2020	-0-	-1080	-0-	3130	2020	3	Y	-0-						128
11	3000 N	1977	-0-	-1023	-0-	2107	1977	3	Y	-0-						128
12	3100 N	1502	-0-	-1598	-0-	509	1502	3	Y	-0-						128
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	509			Y	NO RPT						128

OLSEN ENERGY INC.				621750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	020675	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5047	PERF. 4072 - 4556					
08	4611 X	2057	-0-	-2554	-0-	2057	3		N	-0-						260
09	2400 X	2281	-0-	-119	-0-	2281	3		N	-0-						-0-
10	2480 X	2363	-0-	-117	-0-	2363	3		N	-0-						-0-
11	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-				N	-0-						-0-
12	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-						-0-
01	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2		N	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750									
WOODWARD, EMMA GAY		WELL #: 1		RRCID -> 043506		COMPL. DATE 01/09/1968		TOTAL DEPTH 5393 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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCDONALD, ROY -6-		WELL #: 1		RRCID -> 050776		COMPL. DATE 06/02/1971		TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A			
08	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3	N	-0-		272
09	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3	N	-0-		135
10	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3	N	-0-		135
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			N	-0-		135
12	2976 X	2736	-0-	-240	-0-	2736	2	N	-0-		135
01	2976 X	2414	-0-	-562	-0-	2414	2	N	-0-		135

UNIVERSITY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 057823		COMPL. DATE 01/14/1974		TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A			
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3	N	-0-		-0-
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3	N	-0-		-0-
10	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3	N	-0-		-0-
11	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-		-0-
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-		-0-
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-		-0-

WOODWARD, EMMA GAY		WELL #: 2 C		RRCID -> 126165		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818			
08	2015 X	1174	-0-	-841	-0-	1174	2	N	-0-		-0-
09	1950 X	1141	-0-	-809	-0-	1141	2	N	-0-		-0-
10	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2	N	-0-		-0-
11	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2	N	-0-		-0-
12	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2	N	-0-		-0-
*01	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2	N	-0-		-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 128199		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT		20
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20 7	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCDONALD		WELL #: 2		RRCID -> 167183		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138			
08	18310 X	4694	-0-	-13616	-0-	4694	2	Y	-0-		-0-
09	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2	Y	-0-		-0-
10	6138 X	4960	-0-	-1178	-0-	4960	2	Y	-0-		-0-
11	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2	Y	-0-		-0-
12	4681 X	4175	-0-	-506	-0-	4175	2	Y	-0-		-0-
01	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2	Y	-0-		-0-

CHAMPLIN-CITIES SERVICE		WELL #: 4R		RRCID -> 190540		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114			
08	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2502	2	14 9 N	13		103
09	1980 X	1560	-0-	-420	-0-	1554	2	6 9 N	5		108
10	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2475	2	20 9 N	18		126
11	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2521	2	9 9 N	8		134
12	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2056	2	12 9 N	11		145
01	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2231	2	2 9 N	2		147

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 REATTA ENERGY, INC. 696090
 WOODWARD "56" WELL #: RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2021

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593
 AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
 CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 17784 PERF. 4760 - 6325

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (FUSSELMAN)		73926 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		524907											
GARY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	053605	COMPL. DATE	10/05/1972	TOTAL DEPTH	17600	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUITO, E. (ATOKA)		73927 306		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
CALLON PERMIAN II, LLC		101442											
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	138951	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	20600	PERF. 14341 - 14742			
08	3147	R	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3	N	-0-			-0-
09	3054	R	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3	N	-0-			-0-
10	2905	R	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3	N	-0-			-0-
11	3060	#	2478	-0-	-582	-0-	2478	3	N	-0-			-0-
12	3162	#	1848	-0-	-1314	-0-	1848	3	N	-0-			-0-
01	3162	#	1948	-0-	-1214	-0-	1948	3	N	-0-			-0-

RJD ENERGY, LLC		714310											
LEEDE GAS UNIT 1		WELL #:	2	RRCID ->	234141	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	19495	PERF. 16975 - 16995			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)		73927 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283											
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #:	4	RRCID ->	182941	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5259 - 5282			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WTG EXPLORATION		945220											
UNIVERSITY "18-30A"		WELL #:	1	RRCID ->	178703	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5248 - 5282			
08	DLQ	G-10	71	-0-	71	-0-	60	2	11	9	Y	10	15
09		106 N	35	-0-	-71	-0-	21	2	14	9	Y	13	5
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	20	2	7	9	Y	6	11
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	30	2	14	9	Y	13	11
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	30	2	6	9	Y	5	3
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	6	2	7	9	Y	6	9

MCDANIEL "A"		945220											
		WELL #:	1	RRCID ->	180583	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	5289	PERF. 5228 - 5273			
08	DLQ	G-10	514	-0-	514	-0-	514	2			Y	-0-	249
09		1012 N	498	-0-	-514	-0-	498	2			Y	-0-	249
10		651 N	494	-0-	-157	-0-	494	2			Y	-0-	249
11		510 N	495	-0-	-15	-0-	494	2	1	9	Y	1	250
12		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-	250
01		580 N	580	-0-	-0-	-0-	576	2	4	9	Y	4	254

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)		//CONT.//		73927 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD						
WTG EXPLORATION		//CONT.//		9452220											
MCDANIEL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	184167	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	5289	PERF.	5256 - 5276			
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
08	DLQ G-10	17	-0-	17	17			17	2		Y	-0-			109
09	22 N	5	-0-	-17	-0-			5	2		Y	-0-			109
10	62 N	14	-0-	-48	-0-			14	2		Y	-0-			109
11	30 N	21	-0-	-9	-0-			21	2		Y	-0-			109
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-			34	2		Y	-0-			109
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-			34	2	1	9	Y	1		110

UNIVERSITY "18-30A"		WELL #:		2	RRCID ->	185571	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5256 - 5276			
08	DLQ G-10	501	-0-	501	501			350	2	151	9	Y	137		202
09	1449 N	948	-0-	-501	-0-			757	2	191	9	Y	174	313	63
10	589 N	404	-0-	-185	-0-			321	2	83	9	Y	75		138
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-			467	2	190	9	Y	173	175	1
12	775 N	293	-0-	-482	-0-			224	2	69	9	Y	63	167	1
01	403 N	132	-0-	-271	-0-			52	2	80	9	Y	73		105

UNIVERSITY 18-19		WELL #:		3A	RRCID ->	193779	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	5278	PERF.	5220 - 5247			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			15

UNIVERSITY 18-19		WELL #:		4A	RRCID ->	195197	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	5259	PERF.	5218 - 5244			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 X	-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-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON)		73927 345		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
CALLON PETROLEUM OPERATING CO		124828											
UNIVERSITY S.B. 18-32		WELL #:		1	RRCID ->	155473	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	6482 - 6770	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD								
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #:		3	RRCID ->	114469	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	6424 - 6721				
08	2852 X	1461	-0-	-1391	-0-			1430	2	31	9	Y	28	38	1	44
09	2760 X	1246	-0-	-1514	-0-			1224	2	22	9	Y	20	33	1	31
10	2015 X	1345	-0-	-670	-0-			1118	3	227	9	Y	206	79	1	158
11	1410 X	710	-0-	-700	-0-			566	3	144	9	Y	131	150	1	139
12	1457 X	1005	-0-	-452	-0-			888	3	117	9	Y	106			245
01	1333 N	1183	-0-	-150	-0-			1037	3	146	9	Y	133			378

R. O. C. (ATOKA)		74050 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125													
UNIVERSITY 1-3		WELL #: 1		RRCID -> 052307		COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH 14228 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	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CAPRITO 99		WELL #: 1		RRCID -> 225726		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75

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							
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	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							
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3		N	-0-				-0-
09	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3		N	-0-				-0-
10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3		N	-0-				-0-
11	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3		N	-0-				-0-
12	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	3		N	-0-				-0-
01	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	3		N	-0-				-0-

CAPRITO 99		WELL #: 2 U		RRCID -> 069328		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A							
08	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	3		N	-0-				-0-
09	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	3		N	-0-				-0-
10	1023	N	805	-0-	-218	-0-	805	3		N	-0-				-0-
11	960	N	921	-0-	-39	-0-	921	3		N	-0-				-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		N	-0-				-0-
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-				-0-

CAPRITO 82		WELL #: 2 U		RRCID -> 072030		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A							
08	3100	N	1652	-0-	-1448	-0-	1652	3		Y	-0-				-0-
09	3000	N	1572	-0-	-1428	-0-	1572	3		Y	-0-				-0-
10	3100	N	1483	-0-	-1617	-0-	1483	3		Y	-0-				-0-
11	1980	N	1687	-0-	-293	-0-	1687	3		Y	-0-				-0-
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3		Y	-0-				-0-
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3		Y	-0-				-0-

R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125								
CAPRITO 82		WELL #:		11	RRCID ->	203711	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	17020	PERF.	12796 - 13247
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
08		25854 X	22103	-0-	-3751	-0-	22103 3		Y	-0-		47
09		24510 X	22583	-0-	-1927	-0-	22583 3		Y	-0-		47
10		25327 X	16431	-0-	-8896	-0-	16402 3	29 9	Y	26		73
*11		23400 X	22324	-0-	-1076	-0-	22312 3	12 9	Y	11		84
*12		23343 X	23150	-0-	-193	-0-	23150 3		Y	-0-		84
*01		23343 X	22715	-0-	-628	-0-	22599 3	116 9	Y	105		189

HALCON OPERATING CO., INC.				344412		CAPACITY			CNTY: WARD			
708A JV-S PYOTE 20-6		WELL #:		6	RRCID ->	060470	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12490	PERF.	11982 - 12016
08		4650 S	4220	-0-	-430	-0-	31 1	4189 2	N	-0-		-0-
09		4260 S	3935	-0-	-325	-0-	30 1	3905 2	N	-0-		-0-
10		4247 S	3551	-0-	-696	-0-	31 1	3520 2	N	-0-		-0-
11		4500 S	4500	-0-	-0-	-0-	30 1	4470 2	N	-0-		-0-
12		4061 S	2074	-0-	-1987	-0-	31 1	2043 2	N	-0-		-0-
01		3565 S	NO RPT	-0-	-3565	-0-			N	NO RPT		-0-

7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 U	RRCID ->	064758	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	16700	PERF.	N/A
08		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	31 1	4538 2	N	-0-		-0-
09		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	30 1	4211 2	N	-0-		-0-
10		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	31 1	4349 2	N	-0-		-0-
11		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	30 1	4322 2	N	-0-		-0-
12		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	31 1	4027 2	N	-0-		-0-
01		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N	NO RPT		-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
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CAPRITO 98		WELL #:		1 L	RRCID ->	050881	COMPL. DATE	05/01/1971	TOTAL DEPTH	16798	PERF.	N/A
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125								
CAPRITO 82		WELL #:		1H	RRCID ->	184119	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	14254	PERF.13940	- 17190
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
08	7192 X	6930	-0-	-262	-0-	6930	3		N	-0-		77
09	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	3		N	-0-		77
10	23104 X	23104	-0-	-0-	-0-	23104	3		N	-0-		77
11	34023 X	34023	-0-	-0-	-0-	33906	3	117 9	N	106		183
12	20220 X	20220	-0-	-0-	-0-	20208	3	12 9	N	11		194
01	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-				N	-0-		194

CAPRITO 98		WELL #:		1H	RRCID ->	190099	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14180	- 17331
08	8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	3		N	-0-		160
09	11188 X	11188	-0-	-0-	-0-	11188	3		N	-0-		160
10	12057 X	12057	-0-	-0-	-0-	12057	3		N	-0-		160
11	19578 X	19578	-0-	-0-	-0-	19578	3		N	-0-		160
12	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	13796	3		N	-0-		160
01	12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-				N	-0-		160

CAPRITO 82		WELL #:		2H	RRCID ->	193427	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13875	- 16188
08	14984 X	14984	-0-	-0-	-0-	14984	3		N	-0-		110
09	15328 X	15328	-0-	-0-	-0-	15318	3	10 9	N	9		119
10	12595 X	12595	-0-	-0-	-0-	12595	3		N	-0-		119
11	15763 X	15763	-0-	-0-	-0-	15763	3		N	-0-		119
12	15841 X	8688	-0-	-7153	-0-	8688	3		N	-0-		119
01	15841 X	-0-	-0-	-15841	-0-				N	-0-		119

CAPRITO "81"		WELL #:		1H	RRCID ->	200032	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	14322	PERF.14359	- 16999
08	2728 X	2712	-0-	-16	-0-	2712	3		N	-0-		57
09	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	8562	3	25 9	N	23		80
10	19804 X	19804	-0-	-0-	-0-	19752	3	52 9	N	47		127
11	19011 X	19011	-0-	-0-	-0-	19011	3		N	-0-		127
12	10931 X	10931	-0-	-0-	-0-	10918	3	13 9	N	12		139
01	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-				N	-0-		139

ROC "83"		WELL #:		1H	RRCID ->	201007	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	14293	PERF.13900	- 15610
08	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3		N	-0-		171
09	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3		N	-0-		171
10	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3		N	-0-		171
11	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	3		N	-0-		171
12	4836 X	3616	-0-	-1220	-0-	3616	3		N	-0-		171
01	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-				N	-0-		171

CAPRITO 100		WELL #:		1	RRCID ->	245583	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	16720	PERF.13655	- 14242
08	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3		N	-0-		-0-
09	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3		N	-0-		-0-
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3		N	-0-		-0-
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3		N	-0-		-0-
12	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3		N	-0-		-0-
01	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3		N	-0-		-0-

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
HALCON OPERATING CO., INC.				344412										
708 JV-S PYOTE "3-20"		WELL #:		3 U	RRCID -> 052596	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
08	DLQ	G-10	8015	-0-	8015		31 1	7984	2	Y	-0-			-0-
09		13757 X	5742	-0-	-8015		30 1	5712	2	Y	-0-			-0-
10		4686 X	4686	-0-	-0-		31 1	4655	2	Y	-0-			-0-
11		8070 X	3412	-0-	-4658		30 1	3382	2	Y	-0-			-0-
12		8339 X	4210	-0-	-4129		31 1	4179	2	Y	-0-			-0-
01		8029 X	NO RPT	-0-	-8029					Y	NO RPT			-0-

7108 JV-S WARD		WELL #:		1Y	RRCID -> 083968	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13616 - 13856			
08		2561 N	31	-0-	-2530		31 1			N	-0-			-0-
09		3000 N	6071	-0-	3071		30 1	6041	2	N	-0-			-0-
10		3100 N	4340	-0-	1240		31 1	4309	2	N	-0-			-0-
11		3000 N	1320	-0-	-1680		30 1	1290	2	N	-0-			-0-
12		3361 X	730	-0-	-2631		31 1	699	2	N	-0-			-0-
01		1426 X	NO RPT	-0-	-1426					N	NO RPT			-0-

7108 JV-S SEALY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 189129	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	14040 - 18300			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			17

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			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC				684427										
ARCO-STATE		WELL #:		1	RRCID -> 098343	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	3292	PERF.	N/A			
08		14B DENY	6	-0-	6		5 3	1 9		N	1			222
09		14B DENY	6	-0-	6		5 3	1 9		N	1			223
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			223
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			223
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			223
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			223

RE-OP CORP.				695742										
REEVES -AM- FEE		WELL #:		1	RRCID -> 036114	COMPL. DATE	06/28/1964	TOTAL DEPTH	4987	PERF.	N/A			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES		
RE-OP CORP.		//CONT.//		695742					
REEVES -AM- FEE		WELL #:		2	RRCID -> 036115	COMPL. DATE 09/03/1964	TOTAL DEPTH 3230	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

STATE OF TEXAS 26		WELL #:		3	RRCID -> 069567	COMPL. DATE 12/29/1976	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES		
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742								
ARCO STATE 24		WELL #: 4		RRCID -> 069912		COMPL. DATE 01/27/1977		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

REEVES -AM-		WELL #: 3		RRCID -> 072032		COMPL. DATE 06/17/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				-0-

REEVES -BC- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 072033		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				-0-

AMARILLO STATE 36		WELL #: 1		RRCID -> 072166		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

REEVES -BD- FEE		WELL #: 1		RRCID -> 072324		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				-0-

ARCO STATE 24		WELL #: 1X		RRCID -> 072422		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ARCO STATE		WELL #: 2		RRCID -> 074060		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES			
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742									
ARCO STATE 34		WELL #: 1		RRCID -> 074252		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ARCO STATE 34		WELL #: 4		RRCID -> 075479		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RED BLUFF (CONSOLIDATED)		75161 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING			
OXY USA INC.		630591									
RED BLUFF 1S		WELL #: 4		RRCID -> 282519		COMPL. DATE 04/19/2016		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5540 - 7320			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED BLUFF (CONSOLIDATED)		//CONT.//		75161 450	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LOVING			
VISTA WATER SOLUTIONS PB, LLC				886309							
BOXCAR SWD		WELL #:		1	RRCID ->	289388	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL DEPTH	6366	PERF. 3786 - 6160
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	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RED BLUFF (WOLFCAMP)				75161 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
ATLAS OPERATING LLC				036587							
RED BLUFF 13		WELL #:			RRCID ->	103978	COMPL. DATE	01/29/1983	TOTAL DEPTH	12110	PERF.11323 - 11943
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	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	56	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017											

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.11532 - 11570	
RED BLUFF 1		WELL #:		1									
08	14043 X	13298	-0-	-745	-0-	19 1	13204 2	Y	68	94 1			10
09	27810 X	3259	-0-	-24551	-0-	75 9	3217 2	Y	34	34 1			10
10	28737 X	21877	-0-	-6860	-0-	5 1	21437 2	Y	372	254 1			128
11	28866 X	28866	-0-	-0-	-0-	31 1	28528 2	Y	280	278 1			130
12	28651 X	28651	-0-	-0-	-0-	409 9	28127 2	Y	448	489 1			89
01	27314 X	27314	-0-	-0-	-0-	30 1	26808 2	Y	432	357 1			164
						308 9							
						31 1							
						493 9							
						31 1							
						475 9							

STATELINE WATER, LLC				816096		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 4845 - 5184	
DAMSITE UNIT		WELL #:		1D									
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

RED BLUFF DEEP				WELL #:	1D	RRCID ->	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 4620 - 5050	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROJO CABALLOS (MISS.)			//CONT.//		77953 280	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113											
WEATHERBY, IVY B. "A"			WELL #:		2	RRCID -> 203355			COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-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					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.					945936											
MOORE, KATHLEEN J.			WELL #:		1	RRCID -> 020680			COMPL. DATE 02/19/1960		TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A					
08	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7748	3	74	9	Y	67				368
09	6780	X	6604	-0-	-176	-0-	6561	3	43	9	Y	39				407
10	7006	X	4902	-0-	-2104	-0-	4857	3	45	9	Y	41				448
11	6780	X	1678	-0-	-5102	-0-	1646	3	32	9	Y	29	190	1		287
12	7006	X	80	-0-	-6926	-0-	14	3	66	9	Y	60				347
01	7006	X	90	-0-	-6916	-0-	13	3	77	9	Y	70	172	1		245

SCHLOSSER, FRED, ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 020681			COMPL. DATE 06/11/1961		TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A					
08	5828	X	1288	-0-	-4540	-0-	1288	3			Y	-0-				86
09	5640	X	1316	-0-	-4324	-0-	1316	3			Y	-0-				86
10	3317	X	2615	-0-	-702	-0-	2615	3			Y	-0-				86
11	2430	X	993	-0-	-1437	-0-	993	3			Y	-0-				86
12	2511	X	59	-0-	-2452	-0-	59	3			Y	-0-				86
01	2604	X	13	-0-	-2591	-0-	13	3			Y	-0-				86

STATE MC INTYRE UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 158927			COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HOELSCHER ET AL			WELL #:		2901	RRCID -> 168705			COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123					
08	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			Y	-0-				28
09	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	3			Y	-0-				28
10	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			Y	-0-				28
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-				28
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-				28
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-				28

ROJO CABALLOS (PENN.)		//CONT.// 77953 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CROSS, R. B. 21		WELL #: 2		RRCID -> 170171		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316		
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
08	1333 N	524	-0-	-809	-0-	524 3	N	-0-		32
09	1290 N	869	-0-	-421	-0-	869 3	N	-0-		32
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-		32
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3	N	-0-		32
12	899 N	855	-0-	-44	-0-	843 3	N	11		43
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	910 3	N	4		47

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)		77953 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		945936								
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 087588		COMPL. DATE 03/16/1980		TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692		
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2023 - WELL PLUGGED 10/20/23										

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 201833		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	4588 X	3037	-0-	-1551	-0-	3037 3	N	-0-		-0-
09	4440 X	3242	-0-	-1198	-0-	3242 3	N	-0-		-0-
10	4588 X	3594	-0-	-994	-0-	3594 3	N	-0-		-0-
11	4080 X	2274	-0-	-1806	-0-	2274 3	N	-0-		-0-
12	3627 X	2551	-0-	-1076	-0-	2551 3	N	-0-		-0-
01	3596 X	1396	-0-	-2200	-0-	1396 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		
08	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126 3	N	-0-		-0-
09	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286 3	N	-0-		-0-
10	3100 N	4680	-0-	1580	1580	4680 3	N	-0-		-0-
11	5149 X	3569	-0-	-1580	-0-	3569 3	N	-0-		-0-
12	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 3	N	-0-		-0-
01	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595 3	N	-0-		-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862														
SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

08		465 N	58	-0-	-407	-0-	58	3		N	-0-			-0-
09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
10		713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-			-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594														
08		310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3		N	-0-			-0-
09		300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3		N	-0-			-0-
10		310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3		N	-0-			-0-
11		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
12		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			-0-
01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764														
08		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3		N	-0-			-0-
09		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3		N	-0-			-0-
10		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3		N	-0-			-0-
11		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3		N	-0-			-0-
12		7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	3		N	-0-			-0-
01		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	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														
08		5766 X	4448	-0-	-1318	-0-	4448	2		N	-0-			-0-
09		5340 X	5219	-0-	-121	-0-	5219	2		N	-0-			-0-
10		5332 X	3890	-0-	-1442	-0-	3890	2		N	-0-			-0-
11		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2		N	-0-			-0-
12		5394 X	4945	-0-	-449	-0-	4945	2		N	-0-			-0-
01		5394 X	4529	-0-	-865	-0-	4529	2		N	-0-			-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A														
08		32252 X	32252	-0-	-0-	-0-	32252	2		N	-0-			-0-
09		30540 X	29007	-0-	-1533	-0-	29007	2		N	-0-			-0-
10		31558 X	24531	-0-	-7027	-0-	24531	2		N	-0-			-0-
11		32086 X	32086	-0-	-0-	-0-	32086	2		N	-0-			-0-
12		31558 X	30604	-0-	-954	-0-	30604	2		N	-0-			-0-
01		32994 X	32994	-0-	-0-	-0-	32994	2		N	-0-			-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317														
08		10261 X	8988	-0-	-1273	-0-	8988	2		N	-0-			-0-
09		9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	9961	2		N	-0-			-0-
10		10013 X	7809	-0-	-2204	-0-	7809	2		N	-0-			-0-
11		9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	9837	2		N	-0-			-0-
12		10292 X	8778	-0-	-1514	-0-	8778	2		N	-0-			-0-
01		10292 X	8981	-0-	-1311	-0-	8981	2		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	8851 2		N	-0-		-0-
09		9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	9342 2		N	-0-		-0-
10		8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	8298 2		N	-0-		-0-
11		10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	10384 2		N	-0-		-0-
12		8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	8291 2		N	-0-		-0-
01		9688 X	9688	-0-	-0-	-0-	9688 2		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												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012												
FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	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												
08		20387 X	20387	-0-	-0-	-0-	20387 3		N	-0-		-0-
09		25620 X	25620	-0-	-0-	-0-	25620 3		N	-0-		-0-
10		21862 X	21862	-0-	-0-	-0-	21862 3		N	-0-		-0-
11		11005 X	11005	-0-	-0-	-0-	11005 3		N	-0-		-0-
12		12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	12017 3		N	-0-		-0-
01		16708 X	16708	-0-	-0-	-0-	16708 3		N	-0-		-0-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741												
08		22660 X	22660	-0-	-0-	-0-	22660 3		N	-0-		171
09		21859 X	21859	-0-	-0-	-0-	21859 3		N	-0-		171
10		21284 X	21284	-0-	-0-	-0-	21284 3		N	-0-		171
11		22098 X	22098	-0-	-0-	-0-	22098 3		N	-0-		171
*12		372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		171
01		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732 3		N	-0-		171

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												
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-		-0-
09		120 N	65	-0-	-55	-0-	65 2		N	-0-		-0-
10		124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2		N	-0-		-0-
11		120 N	49	-0-	-71	-0-	49 2		N	-0-		-0-
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		-0-
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)		77959 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
TXL REEVES STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 039609		COMPL. DATE 06/19/1966		TOTAL DEPTH 21910		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1984 N	1954	-0-	-30	-0-	1954 2	N	-0-			-0-
09		1950 N	1893	-0-	-57	-0-	1893 2	N	-0-			-0-
10		1953 N	1930	-0-	-23	-0-	1930 2	N	-0-			-0-
11		1890 N	1854	-0-	-36	-0-	1854 2	N	-0-			-0-
12		1953 N	1913	-0-	-40	-0-	1913 2	N	-0-			-0-
01		1922 N	450	-0-	-1472	-0-	450 2	N	-0-			-0-

TXL REEVES STATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 041520		COMPL. DATE 03/29/1967		TOTAL DEPTH 21120		PERF. N/A		
08		3627 X	3333	-0-	-294	-0-	3333 2	N	-0-			-0-
09		3510 X	3342	-0-	-168	-0-	3342 2	N	-0-			-0-
10		3627 X	3479	-0-	-148	-0-	3479 2	N	-0-			-0-
11		3480 X	3411	-0-	-69	-0-	3411 2	N	-0-			-0-
12		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551 2	N	-0-			-0-
01		3472 X	1863	-0-	-1609	-0-	1863 2	N	-0-			-0-

RUNNING W (MCKEE)		78936 400		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
WADDELL TR A		WELL #: 544		RRCID -> 242283		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 6236		PERF. 6160 - 6220		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

RUNNING W (WADDELL)		78936 800		ASSOCIATED		49B			CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
WADDELL TR A		WELL #: 380		RRCID -> 183068		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5735 - 5774		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959										
SOUTHERN UNIT		WELL #: 910		RRCID -> 040892		COMPL. DATE 01/03/1967		TOTAL DEPTH 6137		PERF. N/A		
08		1799 R	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2	N	-0-			-0-
09		1594 R	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2	N	-0-			-0-
10		1240 #	328	-0-	-912	-0-	328 2	N	-0-			-0-
11		1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-		N	-0-			-0-
12		1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-		N	-0-			-0-
01		1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-		N	-0-			-0-

SOUTHERN UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 043144		COMPL. DATE 01/02/1968		TOTAL DEPTH 6128		PERF. N/A		
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		78936 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
WADDELL TR A		WELL #: 1085		RRCID -> 084126		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5029 - 5479				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CROLEY ESTATE		WELL #: 1 T		RRCID -> 203707		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 5430		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/06/2023						-0-

M.B. MCKNIGHT		WELL #: 10		RRCID -> 261520		COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373						
08	3441 X	3278	-0-	-163	-0-	3088	2	190	9	Y	173	185	0	14
09	3330 X	2779	-0-	-551	-0-	2408	2	262	4	Y	99	100	0	13
						109 9								
10	3441 X	2903	-0-	-538	-0-	2726	3	43	4	Y	122	121	0	14
						134 9								
11	3000 X	2915	-0-	-85	-0-	2774	3	141	9	Y	128	126	0	16
12	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3030	3	174	9	Y	158	160	0	14
01	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3192	3	268	9	Y	244	239	0	19

RING ENERGY, INC.		712382		MCKNIGHT, M. B.		WELL #: 109		RRCID -> 066712		COMPL. DATE 05/20/1976		TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

MCKNIGHT-CROLEY		WELL #: 1		RRCID -> 163056		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MCKNIGHT, M. B.		WELL #: 121		RRCID -> 174061		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCKNIGHT, M. B.		WELL #: 183		RRCID -> 205778		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE					
WILLIAMS OIL COMPANY				925440										
MCKNIGHT, M. B. 21A		WELL #:		1	RRCID ->	207511	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	6413	PERF.	5372 - 5442		
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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY)				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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC.				621750		CAPACITY			CNTY: PECOS					
CHALKEY, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	135102	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	5340	PERF.	N/A		
08	1705 N	1348	-0-	-357	-0-	1340	2	8	9	N	7	160	1	37
09	1590 N	875	-0-	-715	-0-	875	2			N	-0-			37
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1686	2	7	9	N	6			43
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1679	2	17	9	N	15			58
12	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1804	2	13	9	N	12			70
01	1705 N	1639	-0-	-66	-0-	1628	2	11	9	N	10			80

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY)				79460 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS					
PA PROSPECT CORPORATION				631632										
REED "D"		WELL #:		1	RRCID ->	154391	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3904 - 4342		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2023 - WELL PLUGGED 09/15/23														

SAINT LAWRENCE (STRAWN)				79689 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
VITAL ENERGY, INC.				100951										
SCHWARTZ, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	219583	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9868 - 9914		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCLURE OIL COMPANY, INC.				540703		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
CLARK, L.C. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	276595	COMPL. DATE	03/29/1984	TOTAL DEPTH	10276	PERF.	9980 - 10031		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			470
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			470
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			470
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			470
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			470
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			470
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018														

SAINT LAWRENCE (STRAWN)		//CONT.//		79689 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
XTO ENERGY INC.				945936								
HOELSCHER, FRED J.		WELL #:		1	RRCID ->	134836	COMPL. DATE	10/29/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9934 - 9980	
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-		31
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		31
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		31
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3	N	-0-		31
12	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3	N	-0-		31
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3	N	-0-		31

HALFMANN, DELBERT		WELL #:		1	RRCID ->	147950	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9957 - 9969	
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		178
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		178
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	3	1 9	Y	-1	179
11	T. A.		835	-0-	835	-0-	835	3	Y	-0-		179
12	T. A.		77	-0-	77	-0-	912	3	Y	-0-		179
01	T. A.		267	-0-	267	-0-	1179	3	Y	-0-		179

HALFMANN, DELBERT		WELL #:		2	RRCID ->	147951	COMPL. DATE	02/09/1996	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 8516 - 11966	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		121
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		121
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		121
11	14B2	EXT	8	-0-	8	-0-	8	3	Y	-0-		121
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8		Y	-0-		121
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8		Y	-0-		121

GLASSCOCK -X- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	264434	COMPL. DATE	08/08/1987	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 9900 - 9932	
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	Y	-0-		19
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3	Y	-0-		19
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		19
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		19
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		19
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	Y	-0-		19

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)				79693 650	ASSOCIATED	49B		CNTY: GLASSCOCK				
DEEP BLUE OPERATING I LLC				101491								
DANIEL		WELL #:		4	RRCID ->	195341	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	10730	PERF. 3520 - 3930	
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK													
DIAMONDBACK E&P LLC 217012													
JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 143088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650													
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	* EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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													
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640													
08	527 #	476	-0-	-51	-0-	466	2	10	9	Y	9		36
09	510 #	107	-0-	-403	-0-	100	2	7	9	Y	6		42
10	434 #	278	-0-	-156	-0-	278	2			Y	-0-		42
11	420 #	176	-0-	-244	-0-	176	2			Y	-0-		42
12	434 #	271	-0-	-163	-0-	271	2			Y	-0-		42
01	434 #	110	-0-	-324	-0-	110	2			Y	-0-		42

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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													
08	961 #	48	-0-	-913	-0-	18	2	30	9	Y	27		45
09	390 #	61	-0-	-329	-0-	32	2	29	9	Y	26	40 1	31
10	57 R	57	-0-	-0-	-0-	28	2	29	9	Y	26		57
11	57 R	57	-0-	-0-	-0-	20	2	37	9	Y	34	47 1	44
12	35 R	35	-0-	-0-	-0-	7	2	28	9	Y	25	39 1	30
01	42 R	42	-0-	-0-	-0-	16	2	26	9	Y	24	37 1	17

SALLIE ANN (SPRABERRY-WOLFCAMP)			79820 800		ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: ECTOR		
DIAMONDBACK E&P LLC			217012										
VAN			WELL #:	3	RRCID ->	293100	COMPL. DATE	02/25/2022	TOTAL DEPTH	10372	PERF.	8758 - 8761	
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

08		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	6 1	44 2	Y	6	10 0		1
							7 9						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
10		217 N	19	-0-	-198 B	-0-	17 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
11		60 N	25	-0-	-35 B	-0-	19 2	6 9	Y	5	4 0		1
12		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	78 2	29 9	Y	26	22 0		5
01		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	11 2	29 9	Y	26	26 0		5

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN)			79898 376		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REEVES		
XTO ENERGY INC.			945936										
TEXACO MINERALS			WELL #:	1	RRCID ->	189885	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	15330	PERF.	12830 - 12888	

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN MARTINE (DELAWARE)			80291 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION			027200										
COPPERHEAD			WELL #:	901	RRCID ->	288296	COMPL. DATE	02/23/2018	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	N/A	

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)			80296 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES		
EXTEX OPERATING COMPANY			257062										
CALDWELL ESTATE "4"			WELL #:	1	RRCID ->	105773	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14425	PERF.	11046 - 11589	

08		2449 X	2235	-0-	-214	-0-	2235 3		N	-0-			75
09		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405 3		N	-0-			75
10		2449 X	2093	-0-	-356	-0-	2093 3		N	-0-			75
11		2190 X	1684	-0-	-506	-0-	1684 3		N	-0-			75
12		2480 X	1088	-0-	-1392	-0-	1088 3		N	-0-			75
01		2480 X	873	-0-	-1607	-0-	873 3		N	-0-			75

TEXACO, INC. "ATA"			WELL #:	1	RRCID ->	108477	COMPL. DATE	10/27/1983	TOTAL DEPTH	16924	PERF.	11340 - 11591	

08		651 N	588	-0-	-63	-0-	588 3		N	-0-			170
09		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-			170
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-			170
11		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-			170
12		620 N	450	-0-	-170	-0-	450 3		N	-0-			170
01		620 N	285	-0-	-335	-0-	285 3		N	-0-			170

CALDWELL ESTATE "10"			WELL #:	1	RRCID ->	111484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10902 - 11398	

08		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3796 3	30 9	N	27			27
09		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121 3		N	-0-			27
10		2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456 3		N	-0-			27
11		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190 3		N	-0-			27
12		2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018 3		N	-0-			27
01		1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715 3		N	-0-			27

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		80296 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
OXY USA INC.				630591							
CALDWELL 4				WELL #: 1	RRCID -> 191306	COMPL. DATE 07/21/2002	TOTAL DEPTH 11850	PERF. 11480	- 11510		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	N	-0-			-0-
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2	N	-0-			-0-
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2	N	-0-			-0-
11	540 N	441	-0-	-99	-0-	441 2	N	-0-			-0-
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-			-0-
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2	N	-0-			-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK)				80473 062	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE			
Q NATURAL RESOURCES, LLC				684427							
BARNESLEY, T.C. -B-				WELL #: 1	RRCID -> 206991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3871	- 4178	
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
08	14B2 EXT	44	-0-	44	122	5 3	39 9	N	35	124 1	81
09	14B2 EXT	117	-0-	117	239	5 3	112 9	N	102	124 1	59
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239			N	NO RPT		59
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239			N	NO RPT		59
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239			N	NO RPT		59
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239			N	NO RPT		59

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)				80473 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
WADDELL TR A				WELL #: 1521	RRCID -> 276542	COMPL. DATE 09/25/2014	TOTAL DEPTH 4870	PERF. 4095	- 4196		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WADDELL TR A				WELL #: 1918	RRCID -> 281557	COMPL. DATE 10/05/2021	TOTAL DEPTH 5841	PERF. 3195	- 5672		
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY				486710		CAPACITY		CNTY: CRANE			
TUBB, J. B.				WELL #: 5 L	RRCID -> 067039	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4654	PERF. 4072	- 4128	
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
08	923 N	-0-	-0-	-923	-0-			Y	-0-		16
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		Y	-0-		16
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	179 3		Y	-0-		16
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		Y	-0-		16
12	434 N	125	-0-	-309	-0-	125 3		Y	-0-		16
01	186 N	32	-0-	-154	-0-	32 3		Y	-0-		16

TUBB, J. B. "D"				WELL #: 2	RRCID -> 076780	COMPL. DATE 05/08/1978	TOTAL DEPTH 5012	PERF. N/A			
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				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	
08	434 #	369	-0-	-65 B	-358	369 3	Y	-0-		24
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-358						
09	420 #	223	-0-	-197 B	-555	223 3	Y	-0-		24
10	372 #	378	-0-	6 B	-549	378 3	Y	-0-		24
11	360 #	365	-0-	5 B	-544	365 3	Y	-0-		24
12	372 #	464	-0-	92 B	-452	464 3	Y	-0-		24
01	372 #	20	-0-	-352 B	-804	20 3	Y	-0-		24

FURR-TUBB				WELL #: 1	RRCID -> 112114	COMPL. DATE 10/23/1982	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2689	- 2875	
08	372 #	362	-0-	-10 B	-272	362 3	Y	-0-		54
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-272						
09	360 #	228	-0-	-132 B	-404	228 3	Y	-0-		54
10	372 #	386	-0-	14 B	-390	386 3	Y	-0-		54
11	360 #	381	-0-	21 B	-369	381 3	Y	-0-		54
12	372 #	287	-0-	-85 B	-454	287 3	Y	-0-		54
01	372 #	17	-0-	-355 B	-809	17 3	Y	-0-		54

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056		RRCID -> 020701		COMPL. DATE 11/17/1960	TOTAL DEPTH 3006	PERF. N/A
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 5						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2023										

WADDELL TR A				WELL #: 178	RRCID -> 020703	COMPL. DATE 02/12/1967	TOTAL DEPTH 3630	PERF. 2820	- 2975	
08	318 R	318	-0-	-0- B	-0-	318 2	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	334 R	334	-0-	-0- B	-0-	334 2	Y	-0-		-0-
10	341 #	313	-0-	-28 B	-28	313 3	Y	-0-		-0-
11	330 #	322	-0-	-8 B	-36	322 3	Y	-0-		-0-
12	341 #	316	-0-	-25 B	-61	316 3	Y	-0-		-0-
01	341 #	353	-0-	12 B	-49	353 3	Y	-0-		-0-

WADDELL TR A				WELL #: 408	RRCID -> 020707	COMPL. DATE 10/08/1992	TOTAL DEPTH 3465	PERF. 2680	- 2880	
08	527 #	538	-0-	11 B	-330	538 2	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-330						
09	510 #	604	-0-	94 B	-236	604 2	Y	-0-		-0-
10	651 #	590	-0-	-61 B	-297	590 3	Y	-0-		-0-
11	630 #	488	-0-	-142 B	-439	488 3	Y	-0-		-0-
12	651 #	428	-0-	-223 B	-662	428 3	Y	-0-		-0-
01	620 #	516	-0-	-104 B	-766	516 3	Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
WADDELL TR A				WELL #: 426	RRCID -> 020708	COMPL. DATE 02/21/1992	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 2708	- 2890		
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-

WADDELL TR A				WELL #: 451	RRCID -> 020710	COMPL. DATE 03/29/1961	TOTAL DEPTH 3480	PERF. 2735	- 2880		
08	899 #	1083	-0-	184 B	-1388	1083	2		Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1388							
09	720 #	1504	-0-	784 B	-604	1504	2		Y	-0-	-0-
10	909 R	1513	-0-	604 B	-0-	1513	3		Y	-0-	-0-
11	1142 R	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	3		Y	-0-	-0-
12	946 R	946	-0-	-0- B	-0-	946	3		Y	-0-	-0-
01	1152 R	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	3		Y	-0-	-0-

WADDELL TR A				WELL #: 650	RRCID -> 020711	COMPL. DATE 04/13/1961	TOTAL DEPTH 2970	PERF. 2702	- 2970		
08	403 #	367	-0-	-36 B	-106	367	2		Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-106							
09	360 #	439	-0-	79 B	-27	439	2		Y	-0-	-0-
10	429 R	456	-0-	27 B	-0-	456	3		Y	-0-	-0-
11	360 #	309	-0-	-51 B	-51	309	3		Y	-0-	-0-
12	372 #	235	-0-	-137 B	-188	235	3		Y	-0-	-0-
01	372 #	301	-0-	-71 B	-259	301	3		Y	-0-	-0-

WADDELL TR A				WELL #: 651	RRCID -> 020712	COMPL. DATE 05/08/1961	TOTAL DEPTH 3140	PERF. 2840	- 2970		
08	310 #	315	-0-	5 B	-16	315	2		Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-16							
09	329 R	345	-0-	16 B	-0-	345	2		Y	-0-	-0-
10	403 R	403	-0-	-0- B	-0-	403	3		Y	-0-	-0-
11	421 R	421	-0-	-0- B	-0-	421	3		Y	-0-	-0-
12	480 R	480	-0-	-0- B	-0-	480	3		Y	-0-	-0-
01	512 R	512	-0-	-0- B	-0-	512	3		Y	-0-	-0-

WADDELL TR I				WELL #: 817	RRCID -> 020713	COMPL. DATE 02/19/1969	TOTAL DEPTH 2632	PERF. 2489	- 2632		
08	1054 #	1026	-0-	-28 B	-320	1026	2		Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-320							
09	990 #	-0-	-0-	-990 B	-1310				Y	-0-	-0-
10	1209 #	1049	-0-	-160 B	-1470	1049	3		Y	-0-	-0-
11	1170 #	997	-0-	-173 B	-1643	997	3		Y	-0-	-0-
12	1209 #	1042	-0-	-167 B	-1810	1021	3	21	4	Y	-0-
01	1054 #	1007	-0-	-47 B	-1857	1005	3	2	4	Y	-0-

WADDELL TR A				WELL #: 846	RRCID -> 020717	COMPL. DATE 12/28/1994	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2750	- 3050		
08	774 R	774	-0-	-0- B	-0-	774	2		Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	772 R	772	-0-	-0- B	-0-	772	2		Y	-0-	-0-
10	751 R	751	-0-	-0- B	-0-	751	3		Y	-0-	-0-
11	661 R	661	-0-	-0- B	-0-	661	3		Y	-0-	-0-
12	618 R	618	-0-	-0- B	-0-	618	3		Y	-0-	-0-
01	677 R	677	-0-	-0- B	-0-	677	3		Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
WADDELL TR A WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2910																
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
08		1271 #	1206	-0-	-65 B	-607	1206	2			Y	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-607											
09		1200 #	1189	-0-	-11 B	-618	1189	2			Y	-0-				-0-
10		1209 #	1276	-0-	67 B	-551	1276	3			Y	-0-				-0-
11		1170 #	1297	-0-	127 B	-424	1297	3			Y	-0-				-0-
12		1240 #	1369	-0-	129 B	-295	1369	3			Y	-0-				-0-
01		1240 #	1382	-0-	142 B	-153	1382	3			Y	-0-				-0-
WADDELL TR A WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2800 - 2952																
08		899 R	899	-0-	-0- B	-0-	676	2	223	9	Y	203	205	0		7
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		942 R	942	-0-	-0- B	-0-	724	2	218	9	Y	198	199	0		6
10		894 R	894	-0-	-0- B	-0-	649	3	17	4	Y	207	204	0		9
							228	9								
11		805 R	805	-0-	-0- B	-0-	597	3	208	9	Y	189	192	0		6
12		1004 R	1004	-0-	-0- B	-0-	744	3	4	4	Y	233	228	0		11
							256	9								
01		956 R	956	-0-	-0- B	-0-	716	3	1	4	Y	217	218	0		10
							239	9								
WADDELL TR I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761																
08		744 #	711	-0-	-33 B	-348	711	2			Y	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-348											
09		690 #	-0-	-0-	-690 B	-1038					Y	-0-				-0-
10		837 #	701	-0-	-136 B	-1174	701	3			Y	-0-				-0-
11		810 #	663	-0-	-147 B	-1321	663	3			Y	-0-				-0-
12		837 #	666	-0-	-171 B	-1492	633	3	33	4	Y	-0-				-0-
01		713 #	663	-0-	-50 B	-1542	657	3	6	4	Y	-0-				-0-
WADDELL TR A WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2756 - 2936																
08		186 #	168	-0-	-18 B	-30	168	2			Y	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-30											
09		180 #	164	-0-	-16 B	-46	164	2			Y	-0-				-0-
10		186 #	168	-0-	-18 B	-64	168	3			Y	-0-				-0-
11		180 #	167	-0-	-13 B	-77	167	3			Y	-0-				-0-
12		186 #	171	-0-	-15 B	-92	171	3			Y	-0-				-0-
01		155 #	177	-0-	22 B	-70	177	3			Y	-0-				-0-
WADDELL TR A WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 2888 - 4468																
08		217 #	213	-0-	-4 B	-4	213	2			Y	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-4											
09		210 #	209	-0-	-1 B	-5	209	2			Y	-0-				-0-
10		217 #	214	-0-	-3 B	-8	214	3			Y	-0-				-0-
11		210 #	209	-0-	-1 B	-9	209	3			Y	-0-				-0-
12		217 #	214	-0-	-3 B	-12	214	3			Y	-0-				-0-
01		217 #	216	-0-	-1 B	-13	216	3			Y	-0-				-0-
WADDELL TR A WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2932 - 2942																
08		775 #	703	-0-	-72 B	-327	703	2			Y	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-327											
09		750 #	678	-0-	-72 B	-399	678	2			Y	-0-				-0-
10		744 #	711	-0-	-33 B	-432	711	3			Y	-0-				-0-
11		690 #	669	-0-	-21 B	-453	669	3			Y	-0-				-0-
12		713 #	726	-0-	13 B	-440	726	3			Y	-0-				-0-
01		713 #	736	-0-	23 B	-417	736	3			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 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	PROD	AMT	CODE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N		-0-
WADDELL TR I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 2604 - 2644												
08		620 #	604	-0-	-16	B		-229	604	2		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-229							
09		600 #	-0-	-0-	-600	B		-829			Y	-0-
10		713 #	595	-0-	-118	B		-947	595	3		-0-
11		690 #	576	-0-	-114	B		-1061	576	3		-0-
12		713 #	593	-0-	-120	B		-1181	572	3	21 4	-0-
01		589 #	599	-0-	10	B		-1171	595	3	4 4	-0-
WADDELL TR A WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y		-0-
WADDELL TR A WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998												
08		899 #	845	-0-	-54	B		-129	845	2		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-129							
09		870 #	935	-0-	65	B		-64	935	2		-0-
10		992 #	942	-0-	-50	B		-114	942	3		-0-
11		960 #	762	-0-	-198	B		-312	762	3		-0-
12		992 #	591	-0-	-401	B		-713	591	3		-0-
01		961 #	704	-0-	-257	B		-970	704	3		-0-
WADDELL TR A WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 12/13/2021 TOTAL DEPTH 5813 PERF. 2738 - 2835												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y		-0-
WADDELL TR A WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL TR A		WELL #:		1010	RRCID ->	050504	COMPL. DATE	12/06/2009	TOTAL DEPTH	3558	PERF.	2819 -	2895
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	
08		1643 #	1407	-0-	-236 B	-1701	1407 2	Y	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1701									
09		1530 #	1376	-0-	-154 B	-1855	1376 2	Y	-0-			-0-	
10		1550 #	1386	-0-	-164 B	-2019	1386 3	Y	-0-			-0-	
11		1500 #	1247	-0-	-253 B	-2272	1247 3	Y	-0-			-0-	
12		1550 #	1140	-0-	-410 B	-2682	1140 3	Y	-0-			-0-	
01		1426 #	1173	-0-	-253 B	-2935	1173 3	Y	-0-			-0-	

WADDELL TR A		WELL #:		43	RRCID ->	051021	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	5881	PERF.	2685 -	3086
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	

WADDELL TR I		WELL #:		161	RRCID ->	051034	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	4551	PERF.	2512 -	2664
08		2201 #	2122	-0-	-79 B	-954	2122 2	Y	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-954									
09		2010 #	-0-	-0-	-2010 B	-2964		Y	-0-			-0-	
10		2077 #	2066	-0-	-11 B	-2975	2066 3	Y	-0-			-0-	
11		2010 #	1979	-0-	-31 B	-3006	1979 3	Y	-0-			-0-	
12		2077 #	1913	-0-	-164 B	-3170	1806 3	Y	-0-	107 4		-0-	
01		2077 #	1929	-0-	-148 B	-3318	1904 3	Y	-0-	25 4		-0-	

WADDELL TR A		WELL #:		420	RRCID ->	051654	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	6164	PERF.	2842 -	2891
08		341 #	298	-0-	-43 B	-316	298 2	Y	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-316									
09		330 #	277	-0-	-53 B	-369	277 2	Y	-0-			-0-	
10		341 #	303	-0-	-38 B	-407	303 3	Y	-0-			-0-	
11		300 #	288	-0-	-12 B	-419	288 3	Y	-0-			-0-	
12		310 #	305	-0-	-5 B	-424	305 3	Y	-0-			-0-	
01		310 #	318	-0-	8 B	-416	318 3	Y	-0-			-0-	

WADDELL TR A		WELL #:		1070	RRCID ->	052915	COMPL. DATE	06/08/1972	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2726 -	2884
08		496 #	426	-0-	-70 B	-877	426 2	Y	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-877									
09		360 #	536	-0-	176 B	-701	536 2	Y	-0-			-0-	
10		403 #	547	-0-	144 B	-557	547 3	Y	-0-			-0-	
11		390 #	399	-0-	9 B	-548	399 3	Y	-0-			-0-	
12		403 #	303	-0-	-100 B	-648	303 3	Y	-0-			-0-	
01		403 #	365	-0-	-38 B	-686	365 3	Y	-0-			-0-	

WADDELL TR A		WELL #:		1068	RRCID ->	053051	COMPL. DATE	06/11/1972	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2839 -	3021
08		806 #	733	-0-	-73 B	-359	733 2	Y	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-359									
09		780 #	791	-0-	11 B	-348	791 2	Y	-0-			-0-	
10		837 #	758	-0-	-79 B	-427	758 3	Y	-0-			-0-	
11		810 #	651	-0-	-159 B	-586	651 3	Y	-0-			-0-	
12		837 #	545	-0-	-292 B	-878	545 3	Y	-0-			-0-	
01		806 #	636	-0-	-170 B	-1048	636 3	Y	-0-			-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WADDELL TR A		WELL #:		1069	RRCID ->	053052	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2804 - 3052			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL TR B		WELL #:		1076	RRCID ->	053053	COMPL. DATE	12/20/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2650 - 2912			
08	2408 R	2408	-0-	-0-	B	-0-	2408	2			Y	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	2357 R	2357	-0-	-0-	B	-0-	2357	2			Y	-0-			-0-
10	2261 R	2261	-0-	-0-	B	-0-	2261	3			Y	-0-			-0-
11	2010 #	1851	-0-	-159	B	-159	1851	3			Y	-0-			-0-
12	2077 #	1490	-0-	-587	B	-746	1490	3			Y	-0-			-0-
01	2077 #	1831	-0-	-246	B	-992	1831	3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		338	RRCID ->	053319	COMPL. DATE	12/01/2021	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	2805 - 3041			
08	492 R	492	-0-	-0-	B	-0-	435	2	57	9	Y	52	51	0	1
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	483 R	483	-0-	-0-	B	-0-	441	2	42	9	Y	38	38	0	1
10	465 #	447	-0-	-18	B	-18	447	3			Y	-0-	1	0	-0-
11	450 #	428	-0-	-22	B	-40	428	3			Y	-0-			-0-
12	465 #	420	-0-	-45	B	-85	420	3			Y	-0-			-0-
01	465 #	433	-0-	-32	B	-117	431	3	2	9	Y	2	2	0	-0-

WADDELL TR A		WELL #:		26	RRCID ->	053603	COMPL. DATE	12/23/1996	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	2694 - 2900			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1075	RRCID ->	053917	COMPL. DATE	11/13/1972	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2766 - 2989			
08	524 R	524	-0-	-0-	B	-0-	524	2			Y	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	541 R	541	-0-	-0-	B	-0-	541	2			Y	-0-			-0-
10	558 #	548	-0-	-10	B	-10	548	3			Y	-0-			-0-
11	512 R	522	-0-	10	B	-0-	522	3			Y	-0-			-0-
12	558 #	515	-0-	-43	B	-43	515	3			Y	-0-			-0-
01	558 #	530	-0-	-28	B	-71	530	3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR I		WELL #:		379	RRCID ->	053921	COMPL. DATE	11/10/1972	TOTAL DEPTH	5655	PERF.	2678 - 2896			
08	527 #	504	-0-	-23		-0-	504	2			Y	-0-			-0-
09	510 #	-0-	-0-	-510		-0-					Y	-0-			-0-
10	589 #	512	-0-	-77		-0-	512	3			Y	-0-			-0-
11	570 #	490	-0-	-80	B	-80	490	3			Y	-0-			-0-
12	589 #	509	-0-	-80	B	-160	488	3	21	4	Y	-0-			-0-
01	527 #	503	-0-	-24	B	-184	499	3	4	4	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WADDELL TR A		WELL #:		326	RRCID ->	070878	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	2754 -	3025		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		704	RRCID ->	074783	COMPL. DATE	12/29/1977	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2752 -	2896		
08	806 #	539	-0-	-267	B	-306	539	2			Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-306											
09	750 #	490	-0-	-260	B	-566	490	2			Y	-0-			-0-
10	868 #	580	-0-	-288	B	-854	580	3			Y	-0-			-0-
11	840 #	446	-0-	-394	B	-1248	446	3			Y	-0-			-0-
12	868 #	387	-0-	-481	B	-1729	387	3			Y	-0-			-0-
01	589 #	453	-0-	-136	B	-1865	453	3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR B		WELL #:		1102	RRCID ->	076807	COMPL. DATE	05/16/1978	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2766 -	2951		
08	713 #	821	-0-	108	B	-266	821	2			Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-266											
09	637 R	903	-0-	266	B	-0-	903	2			Y	-0-			-0-
10	943 R	943	-0-	-0-	B	-0-	943	3			Y	-0-			-0-
11	780 #	694	-0-	-86	B	-86	694	3			Y	-0-			-0-
12	806 #	490	-0-	-316	B	-402	490	3			Y	-0-			-0-
01	806 #	732	-0-	-74	B	-476	732	3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1116	RRCID ->	080555	COMPL. DATE	01/15/1979	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2738 -	2930		
08	248 #	218	-0-	-30	B	-184	218	2			Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-184											
09	240 #	229	-0-	-11	B	-195	229	2			Y	-0-			-0-
10	248 #	229	-0-	-19	B	-214	229	3			Y	-0-			-0-
11	240 #	212	-0-	-28	B	-242	212	3			Y	-0-			-0-
12	248 #	206	-0-	-42	B	-284	206	3			Y	-0-			-0-
01	248 #	204	-0-	-44	B	-328	204	3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1122	RRCID ->	083597	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2761 -	2988		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1124	RRCID ->	083598	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2701 -	3032		
08	930 #	868	-0-	-62	B	-182	868	2			Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-182											
09	870 #	995	-0-	125	B	-57	995	2			Y	-0-			-0-
10	992 #	964	-0-	-28	B	-85	964	3			Y	-0-			-0-
11	960 #	685	-0-	-275	B	-360	685	3			Y	-0-			-0-
12	992 #	556	-0-	-436	B	-796	556	3			Y	-0-			-0-
01	992 #	750	-0-	-242	B	-1038	750	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL TR A		WELL #:		1123	RRCID ->	083779	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2807 -	3073
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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1125	RRCID ->	084709	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2770 -	3063
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL TR B		WELL #:		1126	RRCID ->	084710	COMPL. DATE	09/08/1979	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2765 -	3011
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1130	RRCID ->	084711	COMPL. DATE	09/19/1979	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2774 -	3040
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1132	RRCID ->	086503	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2810 -	3068
08	558 #	517	-0-	-41	B	-97	517	2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -97													
09	570 #	555	-0-	-15	B	-112	555	2	Y	-0-			-0-
10	589 #	562	-0-	-27	B	-139	562	3	Y	-0-			-0-
11	570 #	522	-0-	-48	B	-187	522	3	Y	-0-			-0-
12	589 #	488	-0-	-101	B	-288	488	3	Y	-0-			-0-
01	589 #	499	-0-	-90	B	-378	499	3	Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1142	RRCID ->	086504	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2680 -	2930
08	2141 R	2141	-0-	-0-	B	-0-	2141	2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2286 R	2286	-0-	-0-	B	-0-	2286	2	Y	-0-			-0-
10	2275 R	2275	-0-	-0-	B	-0-	2275	3	Y	-0-			-0-
11	2130 #	1816	-0-	-314	B	-314	1816	3	Y	-0-			-0-
12	2325 #	1522	-0-	-803	B	-1117	1522	3	Y	-0-			-0-
01	2325 #	1768	-0-	-557	B	-1674	1768	3	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WADDELL TR A		WELL #:		1143	RRCID ->	086784	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2615 - 2912			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-		

WADDELL TR A		WELL #:		1144	RRCID ->	086785	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2741 - 2965			
08	465 #	437	-0-	-28	B	-172	437	2	Y	-0-		-0-			
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-172											
09	420 #	462	-0-	42	B	-130	462	2	Y	-0-		-0-			
10	465 #	460	-0-	-5	B	-135	460	3	Y	-0-		-0-			
11	450 #	405	-0-	-45	B	-180	405	3	Y	-0-		-0-			
12	465 #	382	-0-	-83	B	-263	382	3	Y	-0-		-0-			
01	465 #	457	-0-	-8	B	-271	457	3	Y	-0-		-0-			

WADDELL TR A		WELL #:		1160	RRCID ->	089500	COMPL. DATE	06/27/2004	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2749 - 3005			
08	341 #	331	-0-	-10	B	-25	331	2	Y	-0-		-0-			
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-25											
09	330 #	331	-0-	1	B	-24	331	2	Y	-0-		-0-			
10	341 #	333	-0-	-8	B	-32	333	3	Y	-0-		-0-			
11	330 #	326	-0-	-4	B	-36	326	3	Y	-0-		-0-			
12	341 #	333	-0-	-8	B	-44	333	3	Y	-0-		-0-			
01	341 #	342	-0-	1	B	-43	342	3	Y	-0-		-0-			

WADDELL TR A		WELL #:		1158	RRCID ->	089502	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2738 - 2988			
08	31 #	-0-	-0-	-31	B	-32			Y	-0-		-0-			
	PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2023														

WADDELL TR A		WELL #:		1159	RRCID ->	089796	COMPL. DATE	11/01/2016	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2685 - 2944			
08	434 #	523	-0-	89	B	-403	523	2	Y	-0-		-0-			
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-403											
09	420 #	505	-0-	85	B	-318	505	2	Y	-0-		-0-			
10	434 #	433	-0-	-1	B	-319	433	3	Y	-0-		-0-			
11	510 #	333	-0-	-177	B	-496	333	3	Y	-0-		-0-			
12	527 #	326	-0-	-201	B	-697	326	3	Y	-0-		-0-			
01	527 #	294	-0-	-233	B	-930	294	3	Y	-0-		-0-			

WADDELL TR A		WELL #:		1162	RRCID ->	090077	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2825 - 3064			
08	1581 #	1538	-0-	-43	B	-227	1481	2	57	9	Y	52	52	0	1
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-227											
09	1770 R	1997	-0-	227	B	-0-	1949	2	48	9	Y	44	44	0	1
10	1861 R	1861	-0-	-0-	B	-0-	1830	3	31	9	Y	28	28	0	1
11	1779 R	1779	-0-	-0-	B	-0-	1731	3	48	9	Y	44	44	0	1
12	1747 R	1747	-0-	-0-	B	-0-	1691	3	56	9	Y	51	51	0	1
01	1550 #	1545	-0-	-5	B	-5	1493	3	52	9	Y	47	47	0	1

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
WADDELL TR A		WELL #: 1163		RRCID -> 090211		COMPL. DATE 09/18/1980		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2912 - 3102					
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					
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-				

WADDELL TR A		WELL #: 1164		RRCID -> 090635		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2928 - 3124					
08	1426 #	1392	-0-	-34	B	-34	1392	2	Y	-0-	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-34											
09	1380 #	1329	-0-	-51	B	-85	1329	2	Y	-0-	-0-				
10	1426 #	1434	-0-	8	B	-77	1434	3	Y	-0-	-0-				
11	1385 R	1462	-0-	77	B	-0-	1462	3	Y	-0-	-0-				
12	1560 R	1560	-0-	-0-	B	-0-	1560	3	Y	-0-	-0-				
01	1614 R	1614	-0-	-0-	B	-0-	1614	3	Y	-0-	-0-				

WADDELL TR A		WELL #: 1181		RRCID -> 093673		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2846 - 3010					
08	126 R	126	-0-	-0-	B	-0-	100	2	26	9	Y	24	23	0	2
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	120 #	106	-0-	-14	B	-14	83	2	23	9	Y	21	21	0	2
10	124 #	112	-0-	-12	B	-26	87	3	25	9	Y	23	23	0	2
11	120 #	124	-0-	4	B	-22	95	3	7	4	Y	20	20	0	2
							22	9							
12	184 R	206	-0-	22	B	-0-	171	3	6	4	Y	26	26	0	2
							29	9							
01	124 #	92	-0-	-32	B	-32	70	3	22	9	Y	20	21	0	1

WADDELL TR A		WELL #: 1189		RRCID -> 094785		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 3207		PERF. 2783 - 3042					
08	381 R	381	-0-	-0-	B	-0-	322	2	59	9	Y	54	53	0	1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	387 R	387	-0-	-0-	B	-0-	340	2	47	9	Y	43	43	0	1
10	338 R	338	-0-	-0-	B	-0-	337	3	1	9	Y	1	2	0	-0-
11	192 R	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3			Y	-0-			-0-
12	186 #	55	-0-	-131	B	-131	55	3			Y	-0-			-0-
01	186 #	36	-0-	-150	B	-281	36	3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #: 1179		RRCID -> 096347		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 3312		PERF. 2882 - 3023					
08	1054 #	1035	-0-	-19	B	-25	1035	2			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-25											
09	1023 R	1048	-0-	25	B	-0-	1048	2			Y	-0-			-0-
10	1085 #	1060	-0-	-25	B	-25	1060	3			Y	-0-			-0-
11	1050 #	997	-0-	-53	B	-78	997	3			Y	-0-			-0-
12	1085 #	974	-0-	-111	B	-189	974	3			Y	-0-			-0-
01	1085 #	982	-0-	-103	B	-292	982	3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #: 1192		RRCID -> 096630		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2714 - 2967					
08	897 R	907	-0-	10	B	-0-	907	2			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	969 R	969	-0-	-0-	B	-0-	969	2			Y	-0-			-0-
10	958 R	958	-0-	-0-	B	-0-	958	3			Y	-0-			-0-
11	810 #	741	-0-	-69	B	-69	741	3			Y	-0-			-0-
12	837 #	596	-0-	-241	B	-310	596	3			Y	-0-			-0-
01	837 #	597	-0-	-240	B	-550	597	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL TR B		WELL #:		1219	RRCID ->	099623	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	3081	PERF.	2711 - 2955
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1 #	-0-	-0-	-1 B	-8647		Y	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-8647								
09		1 #	-0-	-0-	-1 B	-8648		Y	-0-			-0-
10		1 #	-0-	-0-	-1 B	-8649		Y	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-8649		Y	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-8649		Y	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-8649		Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1232	RRCID ->	099624	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	3069	PERF.	2747 - 2946
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-31		Y	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3	CANCELLED UNDERAGE ->	-28						
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3		Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3		Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3		Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3		Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3		Y	-0-			-0-

WADDELL TR B		WELL #:		1230	RRCID ->	099660	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2670 - 2885
08		2712 R	2712	-0-	-0- B	-0-	2712 2	Y	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2943 R	2943	-0-	-0- B	-0-	2943 2	Y	-0-			-0-
10		2864 R	2864	-0-	-0- B	-0-	2864 3	Y	-0-			-0-
11		2250 #	1998	-0-	-252 B	-252	1998 3	Y	-0-			-0-
12		2325 #	1547	-0-	-778 B	-1030	1547 3	Y	-0-			-0-
01		2325 #	2175	-0-	-150 B	-1180	2175 3	Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1231	RRCID ->	100145	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	2959	PERF.	2716 - 2912
08		806 #	923	-0-	117 B	-1136	923 2	Y	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1136								
09		660 #	1740	-0-	1080 B	-56	1740 2	Y	-0-			-0-
10		1141 R	1197	-0-	56 B	-0-	1197 3	Y	-0-			-0-
11		887 R	887	-0-	-0- B	-0-	887 3	Y	-0-			-0-
12		868 #	754	-0-	-114 B	-114	754 3	Y	-0-			-0-
01		868 #	920	-0-	52 B	-62	920 3	Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1224	RRCID ->	102150	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2777 - 3083
08		682 #	680	-0-	-2 B	-73	680 2	Y	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-73								
09		660 #	516	-0-	-144 B	-217	516 2	Y	-0-			-0-
10		744 #	-0-	-0-	-744 B	-961		Y	-0-			-0-
11		720 #	-0-	-0-	-720 B	-1681		Y	-0-			-0-
12		744 #	-0-	-0-	-744 B	-2425		Y	-0-			-0-
01		682 #	-0-	-0-	-682 B	-3107		Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1236	RRCID ->	104176	COMPL. DATE	01/25/1983	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3010 - 3204
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL TR A		WELL #:		1228	RRCID ->	105111	COMPL. DATE	06/03/1998	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2877 - 3229
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		
08	341 #	134	-0-	-207 B	-531	134	2	Y	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -531											
09	330 #	132	-0-	-198 B	-729	132	2	Y	-0-	-0-		
10	341 #	38	-0-	-303 B	-1032	38	3	Y	-0-	-0-		
11	270 #	184	-0-	-86 B	-1118	184	3	Y	-0-	-0-		
12	155 #	236	-0-	81 B	-1037	236	3	Y	-0-	-0-		
01	124 #	241	-0-	117 B	-920	241	3	Y	-0-	-0-		

WADDELL TR A		WELL #:		1225	RRCID ->	106188	COMPL. DATE	08/12/2013	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	2875 - 3095
08	372 #	355	-0-	-17 B	-1038	355	2	Y	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1038											
09	360 #	338	-0-	-22 B	-1060	338	2	Y	-0-	-0-		
10	310 #	287	-0-	-23 B	-1083	287	3	Y	-0-	-0-		
11	330 #	153	-0-	-177 B	-1260	153	3	Y	-0-	-0-		
12	341 #	153	-0-	-188 B	-1448	153	3	Y	-0-	-0-		
01	341 #	147	-0-	-194 B	-1642	147	3	Y	-0-	-0-		

WADDELL TR B		WELL #:		1252	RRCID ->	106765	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2731 - 2934
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-		

WADDELL TR A		WELL #:		1109	RRCID ->	107235	COMPL. DATE	06/03/1983	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2703 - 2980
08	1504 R	1728	-0-	224 B	-0-	1728	2	Y	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1875 R	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	2	Y	-0-	-0-		
10	1840 R	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	3	Y	-0-	-0-		
11	1620 #	1350	-0-	-270 B	-270	1350	3	Y	-0-	-0-		
12	1674 #	1017	-0-	-657 B	-927	1017	3	Y	-0-	-0-		
01	1674 #	1277	-0-	-397 B	-1324	1277	3	Y	-0-	-0-		

WADDELL TR A		WELL #:		1110	RRCID ->	107236	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2679 - 2902
08	1612 #	1650	-0-	38 B	-618	1650	2	Y	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -618											
09	1410 #	1882	-0-	472 B	-146	1882	2	Y	-0-	-0-		
10	1798 #	1919	-0-	121 B	-25	1919	3	Y	-0-	-0-		
11	1740 #	1491	-0-	-249 B	-274	1491	3	Y	-0-	-0-		
12	1891 #	1242	-0-	-649 B	-923	1242	3	Y	-0-	-0-		
01	1891 #	1469	-0-	-422 B	-1345	1469	3	Y	-0-	-0-		

WADDELL TR A		WELL #:		1241	RRCID ->	107336	COMPL. DATE	06/06/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2754 - 3048
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-		

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL TR A		WELL #:		309	RRCID ->	107580	COMPL. DATE	08/05/1983	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2765 - 2843
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	

MCKNIGHT, M. B. "C"		WELL #:		10	RRCID ->	113895	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	3069 - 3136
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	

WADDELL TR A		WELL #:		1227	RRCID ->	116738	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	3099	PERF.	2870 - 3054
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61		Y	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-61									
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61		Y	-0-		-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61		Y	-0-		-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61		Y	-0-		-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61		Y	-0-		-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61		Y	-0-		-0-	

WADDELL TR A		WELL #:		1115	RRCID ->	130228	COMPL. DATE	05/24/2022	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3113 - 3414
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	

WADDELL TR A		WELL #:		1312	RRCID ->	160656	COMPL. DATE	09/14/1996	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	2712 - 3090
08	2356 #	2235	-0-	-121	B	-1029	2235 2	Y	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1029									
09	2280 #	2353	-0-	73	B	-956	2353 2	Y	-0-		-0-	
10	2542 #	2327	-0-	-215	B	-1171	2327 3	Y	-0-		-0-	
11	2460 #	2041	-0-	-419	B	-1590	2041 3	Y	-0-		-0-	
12	2542 #	1846	-0-	-696	B	-2286	1846 3	Y	-0-		-0-	
01	2418 #	2132	-0-	-286	B	-2572	2132 3	Y	-0-		-0-	

WADDELL TR A		WELL #:		916	RRCID ->	191172	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	2836 - 2968
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL TR A		WELL #:		914	RRCID ->	191173	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2847 - 3000
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
08		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		1	0		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		221	RRCID ->	191175	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL DEPTH	6408	PERF.	2896 - 3046
08		496 #	497	-0-	1	B	-16	497	2			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-16								
09		510 #	479	-0-	-31	B	-47	478	2	1	9	-0-
10		527 #	487	-0-	-40	B	-87	487	3			-0-
11		510 #	471	-0-	-39	B	-126	471	3			-0-
12		496 #	484	-0-	-12	B	-138	484	3			-0-
01		496 #	476	-0-	-20	B	-158	476	3			-0-

WADDELL TR B		WELL #:		71	RRCID ->	192202	COMPL. DATE	07/28/2002	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	2826 - 2964
08		1829 #	2008	-0-	179	B	-1686	2008	2			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1686								
09		1710 #	2264	-0-	554	B	-1132	2264	2			-0-
10		2542 #	2338	-0-	-204	B	-1336	2338	3			-0-
11		2460 #	1760	-0-	-700	B	-2036	1760	3			-0-
12		2542 #	1594	-0-	-948	B	-2984	1594	3			-0-
01		2325 #	1880	-0-	-445	B	-3429	1880	3			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		244	RRCID ->	193190	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	2906 - 3064
08		571 R	571	-0-	-0-	B	-0-	571	2			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		566 R	566	-0-	-0-	B	-0-	566	2			-0-
10		571 R	571	-0-	-0-	B	-0-	571	3			-0-
11		544 R	544	-0-	-0-	B	-0-	544	3			-0-
12		589 #	549	-0-	-40	B	-40	549	3			-0-
01		589 #	490	-0-	-99	B	-139	490	3			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		64	RRCID ->	201852	COMPL. DATE	05/22/2023	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	3106 - 3454
08		13 #	-0-	-0-	-13	B	-2432		Y			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-74	CANCELLED UNDERAGE ->		-2358					
09		13 #	-0-	-0-	-13	B	-87		Y			-0-
10		13 #	-0-	-0-	-13	B	-100		Y			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-100		Y			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-100		Y			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-100		Y			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1909	RRCID ->	209772	COMPL. DATE	05/24/2016	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2794 - 3000
08		1178 #	1166	-0-	-12	B	-220	1166	2			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-220								
09		1140 #	1133	-0-	-7	B	-227	1133	2			-0-
10		1178 #	1157	-0-	-21	B	-248	1157	3			-0-
11		1140 #	1106	-0-	-34	B	-282	1106	3			-0-
12		1178 #	1117	-0-	-61	B	-343	1117	3			-0-
01		1178 #	1121	-0-	-57	B	-400	1121	3			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL TR A		WELL #:		414	RRCID ->	209777	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	2936 -	3164
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	
08		1581 #	-0-	-0-	-1581 B	-8335		Y	-0-			-0-	
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-8335									
09		0 #	46	-0-	46 B	-8289	46 2	Y	-0-			-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-8289		Y	-0-			-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-8289		Y	-0-			-0-	
12		62 #	-0-	-0-	-62 B	-8351		Y	-0-			-0-	
01		62 #	-0-	-0-	-62 B	-8413		Y	-0-			-0-	

WADDELL TR A		WELL #:		953	RRCID ->	210965	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3018 -	3160
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-9		Y	-0-			-0-	
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-9							
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	

WADDELL TR A		WELL #:		351	RRCID ->	220281	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	2778 -	3136
08		1085 #	969	-0-	-116 B	-683	969 2	Y	-0-			-0-	
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-683									
09		1020 #	1103	-0-	83 B	-600	1103 2	Y	-0-			-0-	
10		1116 #	1087	-0-	-29 B	-629	1087 3	Y	-0-			-0-	
11		1080 #	815	-0-	-265 B	-894	815 3	Y	-0-			-0-	
12		1116 #	699	-0-	-417 B	-1311	699 3	Y	-0-			-0-	
01		1116 #	827	-0-	-289 B	-1600	827 3	Y	-0-			-0-	

WADDELL TR B		WELL #:		292	RRCID ->	227386	COMPL. DATE	04/01/2016	TOTAL DEPTH	3445	PERF.	2766 -	3014
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1320		Y	-0-			-0-	
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1320							
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	

WADDELL TR A		WELL #:		370	RRCID ->	228814	COMPL. DATE	07/08/2022	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	2876 -	4610
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-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-	

WADDELL TR I		WELL #:		356	RRCID ->	242262	COMPL. DATE	03/17/2016	TOTAL DEPTH	5645	PERF.	2497 -	2685
08		2852 #	2870	-0-	18 B	-1559	2870 2	Y	-0-			-0-	
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-1559									
09		2760 #	-0-	-0-	-2760 B	-4319		Y	-0-			-0-	
10		3255 #	2716	-0-	-539 B	-4858	2716 3	Y	-0-			-0-	
11		3150 #	2661	-0-	-489 B	-5347	2661 3	Y	-0-			-0-	
12		3255 #	2536	-0-	-719 B	-6066	2374 3	Y	-0-	162 4		-0-	
01		2883 #	2493	-0-	-390 B	-6456	2442 3	Y	-0-	51 4		-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL TR I		WELL #:		367	RRCID ->	246025	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	5655	PERF.	2519 - 2798
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
08		4744 R	4744	-0-	-0- B	-0-	4744	2				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		4470 #	-0-	-0-	-4470 B	-4470						-0-
10		4650 #	4902	-0-	252 B	-4218	4902	3				-0-
11		4590 #	4833	-0-	243 B	-3975	4833	3				-0-
12		4743 #	4830	-0-	87 B	-3888	4621	3	209	4		-0-
01		4898 #	4745	-0-	-153 B	-4041	4243	3	502	4		-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1105	RRCID ->	251114	COMPL. DATE	05/16/2010	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2758 - 3007
08		186 #	119	-0-	-67 B	-67	119	2				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -67										
09		90 #	63	-0-	-27 B	-94	63	2				-0-
10		93 #	14	-0-	-79 B	-173	14	3				-0-
11		90 #	5	-0-	-85 B	-258	5	3				-0-
12		93 #	-0-	-0-	-93 B	-351						-0-
01		93 #	-0-	-0-	-93 B	-444						-0-

CAPROCK EXPLORATION, INC.		130464										
TUBB, J. B. STATE		WELL #:		4	RRCID ->	031253	COMPL. DATE	08/22/1963	TOTAL DEPTH	6013	PERF.	N/A
08		1550 #	1340	-0-	-210 B	-2192	1340	2				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -859 CANCELLED UNDERAGE -> -1333										
09	DLQ	G-10	1007	-0-	1007 B	148	1007	2				-0-
10	DLQ	G-10	1117	-0-	1117 B	1265	1117	2				-0-
11	DLQ	G-10	1144	-0-	1144 B	2409	1144	2				-0-
12	DLQ	G-10	1312	-0-	1312 B	3721	1312	2				-0-
01		4935 R	1214	-0-	-3721 B	-0-	1214	2				-0-

TUBB, J. B. STATE		WELL #:		5	RRCID ->	037660	COMPL. DATE	12/09/1965	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	N/A
08		93 #	89	-0-	-4 B	-18	89	2				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -18										
09		90 #	67	-0-	-23 B	-41	67	2				-0-
10		93 #	74	-0-	-19 B	-60	74	2				-0-
11		90 #	76	-0-	-14 B	-74	76	2				-0-
12		93 #	87	-0-	-6 B	-80	87	2				-0-
01		93 #	81	-0-	-12 B	-92	81	2				-0-

CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	037331	COMPL. DATE	09/29/1965	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	N/A
08		527 #	518	-0-	-9 B	-410	518	2				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -410										
09		480 #	493	-0-	13 B	-397	493	2				-0-
10		496 #	544	-0-	48 B	-349	544	2				-0-
11		510 #	529	-0-	19 B	-330	529	2				-0-
12		527 #	544	-0-	17 B	-313	544	2				-0-
01		558 #	543	-0-	-15 B	-328	543	2				-0-

BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	050918	COMPL. DATE	07/22/1971	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	N/A
08		1023 #	1178	-0-	155 B	-1930	1178	2				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -1930										
09		870 #	1124	-0-	254 B	-1676	1124	2				-0-
10		930 #	1134	-0-	204 B	-1472	1134	2				-0-
11		1140 #	1064	-0-	-76 B	-1548	1064	2				-0-
12		1178 #	1123	-0-	-55 B	-1603	1123	2				-0-
01		1178 #	1125	-0-	-53 B	-1656	1125	2				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)												
CITATION OIL & GAS CORP.												
BARNESLEY -D-												
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 154235												
WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	310 #	333	-0-	23 B	-855	333	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -855												
09	300 #	342	-0-	42 B	-813	342	2			N	-0-	-0-
10	279 #	399	-0-	120 B	-693	399	2			N	-0-	-0-
11	330 #	371	-0-	41 B	-652	371	2			N	-0-	-0-
12	341 #	410	-0-	69 B	-583	410	2			N	-0-	-0-
01	403 #	353	-0-	-50 B	-633	353	2			N	-0-	-0-
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A												
08	403 #	481	-0-	78 B	-412	481	2			Y	-0-	18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -412												
09	390 #	450	-0-	60 B	-352	450	2			Y	-0-	18
10	403 #	482	-0-	79 B	-273	482	2			Y	-0-	18
11	390 #	428	-0-	38 B	-235	428	2			Y	-0-	18
12	403 #	440	-0-	37 B	-198	440	2			Y	-0-	18
01	403 #	430	-0-	27 B	-171	430	2			Y	-0-	18
DACO, INC.												
TUBB, J. B. -19-												
WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762												
08	372 #	333	-0-	-39 B	-148	333	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -96 CANCELLED UNDERAGE -> -52												
09	360 #	324	-0-	-36 B	-132	324	2			N	-0-	-0-
10	341 #	348	-0-	7 B	-125	348	2			N	-0-	-0-
11	360 #	347	-0-	-13 B	-138	347	2			N	-0-	-0-
12	372 #	358	-0-	-14 B	-152	358	2			N	-0-	-0-
01	341 #	352	-0-	11 B	-141	352	2			N	-0-	-0-
EXTEX OPERATING COMPANY												
BARNESLEY, M. L. "A"												
WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A												
08	527 #	-0-	-0-	-527 B	-1315					Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1315												
09	0 #	150	-0-	150 B	-1165	150	3			Y	-0-	-0-
10	465 #	847	-0-	382 B	-783	847	3			Y	-0-	-0-
11	240 #	628	-0-	388 B	-395	628	3			Y	-0-	-0-
12	213 R	608	-0-	395 B	-0-	608	3			Y	-0-	-0-
01	596 R	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			Y	-0-	-0-
BARNESLEY, M. L. "B"												
WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
08	341 #	-0-	-0-	-341 B	-679					Y	-0-	78
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -679												
09	0 #	22	-0-	22 B	-657	22	3			Y	-0-	78
10	279 #	333	-0-	54 B	-603	333	3			Y	-0-	78
11	270 #	-0-	-0-	-270 B	-873					Y	-0-	78
12	155 #	-0-	-0-	-155 B	-1028					Y	2	80
01	341 #	-0-	-0-	-341 B	-1369					Y	-0-	80
BARNESLEY, M. L. "C"												
WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A												
08	651 #	696	-0-	45 B	-862	652	3	44	9	Y	40	210
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -862												
09	0 #	635	-0-	635 B	-227	633	3	2	9	Y	2	212
10	558 #	698	-0-	140 B	-87	669	3	29	9	Y	26	185
11	660 #	603	-0-	-57 B	-144	603	3			Y	-0-	185
12	682 #	622	-0-	-60 B	-204	609	3	13	9	Y	12	197
01	713 #	613	-0-	-100 B	-304	612	3	1	9	Y	1	198

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062									
BARNESLEY, M. L. "A"		WELL #:		23	RRCID ->	153441	COMPL. DATE	07/07/1994	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2612 - 2834	
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
08	124 #	-0-	-0-	-124 B	-220				Y	4			141
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -220													
09	0 #	12	-0-	12 B	-208		8 3		4 9	Y	4		145
10	93 #	126	-0-	33 B	-175		126 3		Y	-0-			145
11	90 #	-0-	-0-	-90 B	-265				Y	-0-			145
12	62 #	-0-	-0-	-62 B	-327				Y	-0-			145
01	124 #	-0-	-0-	-124 B	-451				Y	-0-			145

FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959									
J B TUBB F		WELL #:		4 U	RRCID ->	020722	COMPL. DATE	12/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	115	-0-	115 B	115		111 2		4 4	Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		81	RRCID ->	020729	COMPL. DATE	12/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT # 2		WELL #:		84	RRCID ->	020730	COMPL. DATE	12/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		92	RRCID ->	020732	COMPL. DATE	10/28/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	310 #	-0-	-0-	-310 B	-1174				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -620 CANCELLED UNDERAGE -> -554													
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-620				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-620				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-620				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-620				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-620				Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		104 U	RRCID ->	020734	COMPL. DATE	06/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959									
JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 1		RRCID -> 020737		COMPL. DATE 06/16/1954		TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	733 R	733	-0-	-0-	B	-0-	733 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	790 R	790	-0-	-0-	B	-0-	790 2	N	-0-	-0-	
10	838 R	838	-0-	-0-	B	-0-	838 2	N	-0-	-0-	
11	773 R	773	-0-	-0-	B	-0-	773 2	N	-0-	-0-	
12	963 R	963	-0-	-0-	B	-0-	963 2	N	-0-	-0-	
01	860 R	860	-0-	-0-	B	-0-	860 2	N	-0-	-0-	
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 020738		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A			
08	759 R	759	-0-	-0-	B	-0-	759 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	880 R	880	-0-	-0-	B	-0-	880 2	N	-0-	-0-	
10	945 R	945	-0-	-0-	B	-0-	945 2	N	-0-	-0-	
11	900 R	900	-0-	-0-	B	-0-	900 2	N	-0-	-0-	
12	1072 R	1072	-0-	-0-	B	-0-	1072 2	N	-0-	-0-	
01	824 R	824	-0-	-0-	B	-0-	824 2	N	-0-	-0-	
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 1		RRCID -> 020739		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A			
08	752 R	752	-0-	-0-	B	-0-	752 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	796 R	796	-0-	-0-	B	-0-	796 2	N	-0-	-0-	
10	816 R	816	-0-	-0-	B	-0-	816 2	N	-0-	-0-	
11	735 R	735	-0-	-0-	B	-0-	735 2	N	-0-	-0-	
12	854 R	854	-0-	-0-	B	-0-	854 2	N	-0-	-0-	
01	695 R	695	-0-	-0-	B	-0-	695 2	N	-0-	-0-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 020742		COMPL. DATE 06/03/1941		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 020743		COMPL. DATE 09/29/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959								
JUDKINS GAS UNIT I		WELL #:		2	RRCID ->	040222	COMPL. DATE	06/27/1966	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	937 R	937	-0-	-0- B	-0-	937 2		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	990 #	982	-0-	-8 B	-8	982 2		N	-0-			-0-
10	1005 R	1013	-0-	8 B	-0-	1013 2		N	-0-			-0-
11	960 #	923	-0-	-37 B	-37	923 2		N	-0-			-0-
12	1044 R	1081	-0-	37 B	-0-	1081 2		N	-0-			-0-
01	1023 #	980	-0-	-43 B	-43	980 2		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 2		WELL #:		30	RRCID ->	041232	COMPL. DATE	02/15/1967	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A
08	155 #	107	-0-	-48 B	-64	94 2	13 4	Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-64									
09	150 #	109	-0-	-41 B	-105	81 2	28 4	Y	-0-			-0-
10	155 #	115	-0-	-40 B	-145	115 2		Y	-0-			-0-
11	120 #	96	-0-	-24 B	-169	96 2		Y	-0-			-0-
12	124 #	109	-0-	-15 B	-184	107 2	2 4	Y	-0-			-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124 B	-308			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		2	RRCID ->	045763	COMPL. DATE	03/03/1969	TOTAL DEPTH	4490	PERF.	N/A
08	3270 R	3270	-0-	-0- B	-0-	3270 2		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	3592 R	3592	-0-	-0- B	-0-	3592 2		N	-0-			-0-
10	3795 R	3795	-0-	-0- B	-0-	3795 2		N	-0-			-0-
11	3570 #	3493	-0-	-77 B	-77	3493 2		N	-0-			-0-
12	3975 R	4052	-0-	77 B	-0-	4052 2		N	-0-			-0-
01	3782 #	3396	-0-	-386 B	-386	3396 2		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		2 U	RRCID ->	045765	COMPL. DATE	03/15/1969	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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
08	558 #	-0-	-0-	-558 B	-1209			Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1209									
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1209			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1209			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1209			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1209			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1209			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 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
08	682 #	729	-0-	47 B	-1523	600	2	109	4	Y	18	17	1		6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1523															
09	947 R	947	-0-	-0- B	-0-	813	2	109	4	Y	23	25	1		4
10	951 R	951	-0-	-0- B	-0-	914	2	15	4	Y	20	18	1		6
11	625 R	625	-0-	-0- B	-0-	578	2	17	4	Y	27	27	1		6
12	351 R	351	-0-	-0- B	-0-	324	2	6	4	Y	19	20	1		5
01	279 #	250	-0-	-29 B	-29	223	2	10	4	Y	15	14	1		6

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

08	155 #	166	-0-	11 B	-18	159	2	7	4	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -18															
09	155 R	173	-0-	18 B	-0-	138	2	35	4	Y	-0-				-0-
10	155 #	153	-0-	-2 B	-2	150	2	3	4	Y	-0-				-0-
11	208 R	210	-0-	2 B	-0-	204	2	6	4	Y	-0-				-0-
12	221 R	221	-0-	-0- B	-0-	220	2	1	4	Y	-0-				-0-
01	161 R	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

08	3435 R	3435	-0-	-0- B	-0-	3435	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3761 R	3761	-0-	-0- B	-0-	3761	2			N	-0-				-0-
10	4039 R	4039	-0-	-0- B	-0-	4039	2			N	-0-				-0-
11	3655 R	3655	-0-	-0- B	-0-	3655	2			N	-0-				-0-
12	4264 R	4264	-0-	-0- B	-0-	4264	2			N	-0-				-0-
01	3982 R	3982	-0-	-0- B	-0-	3982	2			N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

08	397 R	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	440 R	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-				-0-
10	454 R	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-				-0-
11	405 R	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-				-0-
12	479 R	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-				-0-
01	384 R	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-				-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

08	217 #	-0-	-0-	-217 B	-434					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -434															
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-434					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-434					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-434					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-434					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-434					Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1052 R	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1145 R	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
10	1202 R	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	2			N	-0-			-0-
11	1091 R	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
12	1259 R	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	2			N	-0-			-0-
01	1075 R	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A														
08	6357 R	6357	-0-	-0- B	-0-	5382	2	955	4	Y	18	17	1	7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	6266 R	6266	-0-	-0- B	-0-	4622	2	1619	4	Y	23	25	1	5
10	6526 R	6526	-0-	-0- B	-0-	6504	2	22	9	Y	20	18	1	7
11	6057 R	6057	-0-	-0- B	-0-	6027	2	30	9	Y	27	27	1	7
12	6227 R	6227	-0-	-0- B	-0-	6020	2	186	4	Y	19	20	1	6
01	4253 R	4253	-0-	-0- B	-0-	4075	2	160	4	Y	16	14	1	8
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	248 #	265	-0-	17 B	-11	254	2	11	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11														
09	265 R	276	-0-	11 B	-0-	220	2	56	4	Y	-0-			-0-
10	248 #	244	-0-	-4 B	-4	240	2	4	4	Y	-0-			-0-
11	332 R	336	-0-	4 B	-0-	326	2	10	4	Y	-0-			-0-
12	354 R	354	-0-	-0 B	-0-	352	2	2	4	Y	-0-			-0-
01	250 R	250	-0-	-0 B	-0-	250	2			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
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 GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		709 R	709	-0-	-0-	B	-0-		600	2	109	4	Y	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		922 R	922	-0-	-0-	B	-0-		813	2	109	4	Y	-0-
10		929 R	929	-0-	-0-	B	-0-		914	2	15	4	Y	-0-
11		595 R	595	-0-	-0-	B	-0-		578	2	17	4	Y	-0-
12		330 R	330	-0-	-0-	B	-0-		324	2	6	4	Y	-0-
01		279 #	233	-0-	-46	B	-46		223	2	10	4	Y	-0-
TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A														
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-
J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814														
08		185 R	185	-0-	-0-	B	-0-		151	2	34	4	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		208 R	208	-0-	-0-	B	-0-		177	2	31	4	N	-0-
10		257 R	257	-0-	-0-	B	-0-		254	2	3	4	N	-0-
11		238 R	238	-0-	-0-	B	-0-		238	2			N	-0-
12		219 R	219	-0-	-0-	B	-0-		215	2	4	4	N	-0-
01		155 #	-0-	-0-	-155	B	-155						N	-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A														
08		786 R	786	-0-	-0-	B	-0-		786	2			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		859 R	859	-0-	-0-	B	-0-		859	2			N	-0-
10		911 R	911	-0-	-0-	B	-0-		911	2			N	-0-
11		827 R	827	-0-	-0-	B	-0-		827	2			N	-0-
12		951 R	951	-0-	-0-	B	-0-		951	2			N	-0-
01		621 R	621	-0-	-0-	B	-0-		621	2			N	-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200														
08		744 #	585	-0-	-159	B	-1130		585	2			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -440 CANCELLED UNDERAGE -> -690												
09		720 #	693	-0-	-27	B	-467		693	2			N	-0-
10		744 #	747	-0-	3	B	-464		747	2			N	-0-
11		720 #	665	-0-	-55	B	-519		665	2			N	-0-
12		744 #	772	-0-	28	B	-491		772	2			N	-0-
01		744 #	631	-0-	-113	B	-604		631	2			N	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A														
08	478 R	478	-0-	-0- B	-0-	415	2	35	4	Y	25	19	1	19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	553 R	553	-0-	-0- B	-0-	402	2	123	4	Y	25	34	1	10
10	443 R	443	-0-	-0- B	-0-	405	2	9	4	Y	26	19	1	17
11	448 R	448	-0-	-0- B	-0-	412	2	8	4	Y	25	29	1	13
12	429 R	429	-0-	-0- B	-0-	397	2	3	4	Y	26	20	1	19
01	434 R	434	-0-	-0- B	-0-	409	2	25	9	Y	23	20	1	22
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A														
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-151					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -61 CANCELLED UNDERAGE -> -90														
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-61					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-61					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-61					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-61					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-61					N	-0-			-0-
TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A														
08	279 #	84	-0-	-195 B	-371	84	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -371														
09	330 #	63	-0-	-267 B	-638	63	2			Y	-0-			-0-
10	341 #	89	-0-	-252 B	-890	89	2			Y	-0-			-0-
11	330 #	96	-0-	-234 B	-1124	96	2			Y	-0-			-0-
12	93 #	94	-0-	1 B	-1123	94	2			Y	-0-			-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93 B	-1216					Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913														
08	273 R	273	-0-	-0- B	-0-	215	2	38	4	Y	18	17	1	7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	275 R	275	-0-	-0- B	-0-	185	2	65	4	Y	23	25	1	5
10	282 R	282	-0-	-0- B	-0-	260	2	22	9	Y	20	18	1	7
11	271 R	271	-0-	-0- B	-0-	241	2	30	9	Y	27	27	1	7
12	269 R	269	-0-	-0- B	-0-	241	2	7	4	Y	19	20	1	6
01	181 R	181	-0-	-0- B	-0-	158	2	6	4	Y	15	14	1	7

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959									
JUDKINS GAS UNIT I		WELL #:		4 U	RRCID ->	078475	COMPL. DATE	08/24/1978	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	2714 -	2881
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			
08	190 R	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-		-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	198 R	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	N	-0-		-0-			
10	196 R	196	-0-	-0- B	-0-	196 2	N	-0-		-0-			
11	150 #	136	-0-	-14 B	-14	136 2	N	-0-		-0-			
12	155 #	144	-0-	-11 B	-25	144 2	N	-0-		-0-			
01	155 #	117	-0-	-38 B	-63	117 2	N	-0-		-0-			

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	078525	COMPL. DATE	08/28/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2736 -	2895
08	51 R	51	-0-	-0- B	-0-	43 2	8 4	Y	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	50 R	50	-0-	-0- B	-0-	37 2	13 4	Y	-0-		-0-		
10	52 R	52	-0-	-0- B	-0-	52 2		Y	-0-		-0-		
11	48 R	48	-0-	-0- B	-0-	48 2		Y	-0-		-0-		
12	49 R	49	-0-	-0- B	-0-	48 2	1 4	Y	-0-		-0-		
01	34 R	34	-0-	-0- B	-0-	33 2	1 4	Y	-0-		-0-		

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		6	RRCID ->	078734	COMPL. DATE	09/11/1978	TOTAL DEPTH	3192	PERF.	2705 -	2865
08	225 R	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	279 R	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-		-0-		
10	307 R	307	-0-	-0- B	-0-	307 2		N	-0-		-0-		
11	293 R	293	-0-	-0- B	-0-	293 2		N	-0-		-0-		
12	337 R	337	-0-	-0- B	-0-	337 2		N	-0-		-0-		
01	247 R	247	-0-	-0- B	-0-	247 2		N	-0-		-0-		

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		176	RRCID ->	081059	COMPL. DATE	01/31/1979	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	2759 -	3022
08	31 #	6	-0-	-25 B	-51	6 2		Y	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -49 CANCELLED UNDERAGE -> -2												
09	T. A.	4	-0-	4 B	-45	4 2		Y	-0-		-0-		
10	T. A.	6	-0-	6 B	-39	6 2		Y	-0-		-0-		
11	T. A.	6	-0-	6 B	-33	6 2		Y	-0-		-0-		
12	0 #	6	-0-	6 B	-27	6 2		Y	-0-		-0-		
01	6 #	15	-0-	9 B	-18	15 2		Y	-0-		-0-		

TUBB, J. B. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	081180	COMPL. DATE	12/23/1978	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	N/A	
08	740 R	740	-0-	-0- B	-0-	603 2	137 4	Y	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	833 R	833	-0-	-0- B	-0-	707 2	126 4	Y	-0-		-0-		
10	1028 R	1028	-0-	-0- B	-0-	1015 2	13 4	Y	-0-		-0-		
11	951 R	951	-0-	-0- B	-0-	951 2		Y	-0-		-0-		
12	876 R	876	-0-	-0- B	-0-	860 2	16 4	Y	-0-		-0-		
01	620 #	-0-	-0-	-620 B	-620			Y	-0-		-0-		

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		7 U	RRCID ->	081975	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	2652 -	2834
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023												
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	
08	155 #	-0-	-0-	-155 B	-626		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-626								
09	150 #	-0-	-0-	-150 B	-776		N	-0-			-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-776		N	-0-			-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-776		N	-0-			-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-776		N	-0-			-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-776		N	-0-			-0-	
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864												
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908												
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-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
01	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												
08	811 R	811	-0-	-0- B	-0-	689 2	122 4	Y	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	799 R	799	-0-	-0- B	-0-	592 2	207 4	Y	-0-		-0-	
10	832 R	832	-0-	-0- B	-0-	832 2		Y	-0-		-0-	
11	771 R	771	-0-	-0- B	-0-	771 2		Y	-0-		-0-	
12	795 R	795	-0-	-0- B	-0-	771 2	24 4	Y	-0-		-0-	
01	543 R	543	-0-	-0- B	-0-	522 2	21 4	Y	-0-		-0-	
JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943												
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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												
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-599			Y	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-599						
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)										//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE	
FORMENTERA OPERATIONS LLC										//CONT.// 276959							
SAND HILLS JUDKINS UNIT										WELL #: 23 U		RRCID -> 093234		COMPL. DATE 04/01/1981		TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		Y	NO RPT					-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		Y	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		Y	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		Y	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		Y	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		Y	NO RPT					-0-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 095250		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y	-0-					-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y	-0-					-0-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 095395		COMPL. DATE 08/23/1981		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y	-0-					-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y	-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT NO. 2										WELL #: 279		RRCID -> 107402		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162	
08		101 R	101	-0-	-0-	B		-0-	86 2	15 4	Y	-0-				-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		100 R	100	-0-	-0-	B		-0-	74 2	26 4	Y	-0-				-0-	
10		104 R	104	-0-	-0-	B		-0-	104 2		Y	-0-				-0-	
11		96 R	96	-0-	-0-	B		-0-	96 2		Y	-0-				-0-	
12		99 R	99	-0-	-0-	B		-0-	96 2	3 4	Y	-0-				-0-	
01		66 R	66	-0-	-0-	B		-0-	63 2	3 4	Y	-0-				-0-	
J B TUBB F										WELL #: 21 L		RRCID -> 108700		COMPL. DATE 11/06/1983		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-				-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-				-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-				-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-				-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-				-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-				-0-	
TUBB, J. B. A/C 1										WELL #: 288		RRCID -> 108958		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932	
08		1364 #	831	-0-	-533	B		-1112	685 2	146 4	Y	-0-				-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1112													
09		750 #	804	-0-	54	B		-1058	584 2	220 4	Y	-0-				-0-	
10		775 #	946	-0-	171	B		-887	919 2	27 4	Y	-0-				-0-	
11		750 #	1025	-0-	275	B		-612	1025 2		Y	-0-				-0-	
12		775 #	1125	-0-	350	B		-262	1065 2	60 4	Y	-0-				-0-	
01		775 #	-0-	-0-	-775	B		-1037			Y	-0-				-0-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		155 #	166	-0-	11 B	-18	159	2	7	4	Y	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-18												
09		155 R	173	-0-	18 B	-0-	138	2	35	4	Y	-0-					-0-
10		155 #	153	-0-	-2 B	-2	150	2	3	4	Y	-0-					-0-
11		208 R	210	-0-	2 B	-0-	204	2	6	4	Y	-0-					-0-
12		221 R	221	-0-	-0- B	-0-	220	2	1	4	Y	-0-					-0-
01		157 R	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

08		847 R	847	-0-	-0- B	-0-	667	2	121	4	Y	54	50	1			18
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		59	9									
09		1100 R	1100	-0-	-0- B	-0-	903	2	121	4	Y	69	76	1			11
							76	9									
10		1100 R	1100	-0-	-0- B	-0-	1016	2	16	4	Y	62	55	1			18
							68	9									
11		749 R	749	-0-	-0- B	-0-	642	2	18	4	Y	81	82	1			17
							89	9									
12		430 R	430	-0-	-0- B	-0-	360	2	7	4	Y	57	60	1			14
							63	9									
01		311 R	311	-0-	-0- B	-0-	248	2	11	4	Y	47	43	1			18
							52	9									

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

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-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)												
FORMENTERA OPERATIONS LLC												
TUBB, J. B. C												
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 276959												
WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-674					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -674												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
TUBB, J. B. A/C 2												
WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046												
08		155 #	107	-0-	-48	B	-64	94	2	13	4	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -64												
09		150 #	109	-0-	-41	B	-105	81	2	28	4	-0-
10		155 #	115	-0-	-40	B	-145	115	2			-0-
11		120 #	96	-0-	-24	B	-169	96	2			-0-
12		124 #	109	-0-	-15	B	-184	107	2	2	4	-0-
01		124 #	-0-	-0-	-124	B	-308					-0-
TUBB, J. B. A/C 1												
WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135												
08		465 #	-0-	-0-	-465	B	-2197					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -930 CANCELLED UNDERAGE -> -1267												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-930					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-930					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-930					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-930					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-930					-0-
JUDKINS GAS UNIT #2												
WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136												
08		837 #	887	-0-	50	B	-2053	733	2	134	4	6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2053												
09		1152 R	1152	-0-	-0-	B	-0-	994	2	133	4	4
10		1158 R	1158	-0-	-0-	B	-0-	1118	2	18	4	6
11		756 R	756	-0-	-0-	B	-0-	706	2	20	4	6
12		425 R	425	-0-	-0-	B	-0-	396	2	8	4	5
01		341 #	302	-0-	-39	B	-39	273	2	12	4	6
JUDKINS GAS UNIT #2												
WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153												
08		71 R	71	-0-	-0-	B	-0-	43	2	8	4	7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		75 R	75	-0-	-0-	B	-0-	37	2	13	4	5
10		74 R	74	-0-	-0-	B	-0-	52	2	22	9	7
11		78 R	78	-0-	-0-	B	-0-	48	2	30	9	7
12		70 R	70	-0-	-0-	B	-0-	48	2	1	4	6
01		52 R	52	-0-	-0-	B	-0-	33	2	1	4	8

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B				CNTY: CRANE				
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959										
TUBB, J. B. A/C 2		WELL #:		281	RRCID ->	131802	COMPL. DATE	12/17/1983	TOTAL DEPTH	3635	PERF.	2722 - 3150		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1395 #	969	-0-	-426 B	-523	848 2	121 4		Y	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-523									
09		1350 #	1029	-0-	-321 B	-844	772 2	255 4		Y	2			2
10		1333 #	1101	-0-	-232 B	-1076	1079 2	22 9		Y	20	16 1		6
11		1260 #	929	-0-	-331 B	-1407	899 2	30 9		Y	27	27 1		6
12		1302 #	1046	-0-	-256 B	-1663	1009 2	16 4		Y	19	20 1		5
01		1116 #	1304	-0-	188 B	-1475	1241 2	45 4		Y	16	14 1		7
							18 9							

TUBB, J.B. C		WELL #:		11	RRCID ->	144839	COMPL. DATE	02/23/1993	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	2692 - 2906		
08		279 #	-0-	-0-	-279 B	-3423				Y	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-589	CANCELLED UNDERAGE ->	-2834							
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-589				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-589				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-589				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-589				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-589				Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #:		117	RRCID ->	146747	COMPL. DATE	08/11/1993	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2715 - 2880		
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-306				N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-306									
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-306				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-306				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-306				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-306				N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-306				N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		287	RRCID ->	148163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	2660 - 2878		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		121	RRCID ->	148230	COMPL. DATE	09/09/1993	TOTAL DEPTH	4415	PERF.	2581 - 2725		
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-990				Y	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-990							
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B			CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959								
TUBB, J. B. C		WELL #:		1	RRCID ->	150188	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	4420	PERF.	2794 - 3132
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
08	155 #	-0-	-0-	-155 B	-310			Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-310								
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-310			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-310			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-310			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-310			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-310			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		62	RRCID ->	150190	COMPL. DATE	06/06/1994	TOTAL DEPTH	4535	PERF.	2712 - 2994
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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
08	1209 #	-0-	-0-	-1209 B	-2511			Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2511								
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2511			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2511			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2511			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2511			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2511			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		7	RRCID ->	151065	COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL DEPTH	2921	PERF.	2662 - 2873
08	884 R	884	-0-	-0- B	-0-	884 2		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1030 R	1030	-0-	-0- B	-0-	1030 2		N	-0-			-0-
10	1120 R	1120	-0-	-0- B	-0-	1120 2		N	-0-			-0-
11	1008 R	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 2		N	-0-			-0-
12	899 #	846	-0-	-53 B	-53	846 2		N	-0-			-0-
01	980 R	1033	-0-	53 B	-0-	1033 2		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 2		WELL #:		282	RRCID ->	151070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3661	PERF.	2705 - 3144
08	155 #	107	-0-	-48 B	-64	94 2	13 4	Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-64								
09	150 #	109	-0-	-41 B	-105	81 2	28 4	Y	-0-			-0-
10	155 #	115	-0-	-40 B	-145	115 2		Y	-0-			-0-
11	120 #	96	-0-	-24 B	-169	96 2		Y	-0-			-0-
12	124 #	109	-0-	-15 B	-184	107 2	2 4	Y	-0-			-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124 B	-308			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT # 3		WELL #:		33	RRCID ->	151211	COMPL. DATE	08/28/1994	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	2665 - 2893
08	51 R	51	-0-	-0- B	-0-	43 2	8 4	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	50 R	50	-0-	-0- B	-0-	37 2	13 4	N	-0-			-0-
10	52 R	52	-0-	-0- B	-0-	52 2		N	-0-			-0-
11	48 R	48	-0-	-0- B	-0-	48 2		N	-0-			-0-
12	49 R	49	-0-	-0- B	-0-	48 2	1 4	N	-0-			-0-
01	33 R	33	-0-	-0- B	-0-	32 2	1 4	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS)												
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990												
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
08	155 #	166	-0-	11 B	-18	159	2	7	4	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -18												
09	155 R	173	-0-	18 B	-0-	138	2	35	4	Y	-0-	-0-
10	155 #	153	-0-	-2 B	-2	150	2	3	4	Y	-0-	-0-
11	208 R	210	-0-	2 B	-0-	204	2	6	4	Y	-0-	-0-
12	221 R	221	-0-	-0- B	-0-	220	2	1	4	Y	-0-	-0-
01	156 R	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			Y	-0-	-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929												
08	578 R	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 #	683	-0-	-7 B	-7	683	2			N	-0-	-0-
10	818 R	825	-0-	7 B	-0-	825	2			N	-0-	-0-
11	690 #	686	-0-	-4 B	-4	686	2			N	-0-	-0-
12	836 R	840	-0-	4 B	-0-	840	2			N	-0-	-0-
01	768 R	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-	-0-
TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974												
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-123					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -123												
09	30 #	-0-	-0-	-30 B	-153					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-153					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-153					N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-153					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-153					N	-0-	-0-
TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906												
08	62 #	-0-	-0-	-62 B	-625					Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -124 CANCELLED UNDERAGE -> -501												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-124					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-124					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-124					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-124					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-124					Y	-0-	-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888												
08	620 #	1406	-0-	786 B	-75	1406	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -75												
09	783 R	858	-0-	75 B	-0-	858	2			N	-0-	-0-
10	916 R	916	-0-	-0- B	-0-	916	2			N	-0-	-0-
11	823 R	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-	-0-
12	997 R	997	-0-	-0- B	-0-	997	2			N	-0-	-0-
01	826 R	826	-0-	-0- B	-0-	826	2			N	-0-	-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		229 R	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		247 R	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2		N	-0-		-0-
10		258 R	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2		N	-0-		-0-
11		240 #	233	-0-	-7	B	-7	233	2		N	-0-		-0-
12		259 R	266	-0-	7	B	-0-	266	2		N	-0-		-0-
01		248 #	230	-0-	-18	B	-18	230	2		N	-0-		-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889														
08		93 #	-0-	-0-	-93	B	-186				Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -186														
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-186				Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-186				Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-186				Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-186				Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-186				Y	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982														
08		985 R	985	-0-	-0-	B	-0-	985	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1064 R	1064	-0-	-0-	B	-0-	1064	2		N	-0-		-0-
10		1120 R	1120	-0-	-0-	B	-0-	1120	2		N	-0-		-0-
11		1129 R	1129	-0-	-0-	B	-0-	1129	2		N	-0-		-0-
12		1138 R	1138	-0-	-0-	B	-0-	1138	2		N	-0-		-0-
01		997 R	997	-0-	-0-	B	-0-	997	2		N	-0-		-0-
TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235														
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333														
08		62 #	-0-	-0-	-62	B	-403				Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -403														
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-403				Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-403				Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-403				Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-403				Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-403				Y	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054														
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959		WELL #: 11 D		RRCID -> 212962		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 13 D		RRCID -> 212963		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985				
08	841 R	841	-0-	-0-	B	-0-	841 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	928 R	928	-0-	-0-	B	-0-	928 2	N	-0-		-0-	
10	985 R	985	-0-	-0-	B	-0-	985 2	N	-0-		-0-	
11	885 R	885	-0-	-0-	B	-0-	885 2	N	-0-		-0-	
12	936 R	936	-0-	-0-	B	-0-	936 2	N	-0-		-0-	
01	775 #	678	-0-	-97	B	-97	678 2	N	-0-		-0-	

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 12 D		RRCID -> 212965		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070				
08	686 R	686	-0-	-0-	B	-0-	686 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	900 #	791	-0-	-109	B	-109	791 2	N	-0-		-0-	
10	899 #	855	-0-	-44	B	-153	855 2	N	-0-		-0-	
11	810 #	785	-0-	-25	B	-178	785 2	N	-0-		-0-	
12	837 #	986	-0-	149	B	-29	986 2	N	-0-		-0-	
01	868 #	820	-0-	-48	B	-77	820 2	N	-0-		-0-	

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 11 D		RRCID -> 213012		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 277796		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		

MILLWEE OIL, INC.		569339		RRCID -> 020736		COMPL. DATE 03/20/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
ATLANTIC-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 020736		COMPL. DATE 03/20/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	217 #	71	-0-	-146	B	-383	70 3	1 9	Y	1	2 1	12
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-383									
09	210 #	130	-0-	-80	B	-463	129 3	1 9	Y	1		13
10	186 #	215	-0-	29	B	-434	214 3	1 9	Y	1		14
11	180 #	202	-0-	22	B	-412	200 3	2 9	Y	2	1	14
12	124 #	198	-0-	74	B	-338	197 3	1 9	Y	1		15
01	217 #	177	-0-	-40	B	-378	176 3	1 9	Y	1		16

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS)															
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
MILLWEE OIL, INC.															
//CONT.// 569339															
TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A 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
08		124 #	67	-0-	-57 B	-186	67	3			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-186										
09		120 #	66	-0-	-54 B	-240	66	3			Y	-0-			-0-
10		124 #	70	-0-	-54 B	-294	70	3			Y	-0-			-0-
11		90 #	68	-0-	-22 B	-316	68	3			Y	-0-			-0-
12		62 #	70	-0-	8 B	-308	70	3			Y	-0-			-0-
01		62 #	68	-0-	6 B	-302	68	3			Y	-0-			-0-

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A															
08		255 R	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		300 #	232	-0-	-68 B	-68	232	3			N	-0-			-0-
10		310 #	260	-0-	-50 B	-118	260	3			N	-0-			-0-
11		300 #	237	-0-	-63 B	-181	237	3			N	-0-			-0-
12		310 #	275	-0-	-35 B	-216	275	3			N	-0-			-0-
01		248 #	269	-0-	21 B	-195	269	3			N	-0-			-0-

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834															
08		504 R	516	-0-	12 B	-0-	516	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		513 R	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-			-0-
10		527 R	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-			-0-
11		510 #	501	-0-	-9 B	-9	501	3			N	-0-			-0-
12		527 #	487	-0-	-40 B	-49	487	3			N	-0-			-0-
01		527 #	337	-0-	-190 B	-239	337	3			N	-0-			-0-

N & B OIL AND GAS LLC															
BARNESLEY-JUDKINS GAS UNIT															
598288															
WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A															
08		372 #	329	-0-	-43 B	-672	329	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-672										
09		360 #	322	-0-	-38 B	-710	322	3			N	-0-			-0-
10		372 #	374	-0-	2 B	-708	374	3			N	-0-			-0-
11		330 #	374	-0-	44 B	-664	374	3			N	-0-			-0-
12		341 #	387	-0-	46 B	-618	387	3			N	-0-			-0-
01		372 #	362	-0-	-10 B	-628	362	3			N	-0-			-0-

RAYDEN															
TUBB, J. B.															
695567															
WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A															
08		637 R	656	-0-	19 B	-0-	656	3			N	-0-			19
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		608 R	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-			19
10		644 R	644	-0-	-0- B	-0-	644	3			N	-0-			19
11		647 R	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-			19
12		667 R	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-			19
*01		842 R	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-			19

RING ENERGY, INC.															
TUBB, J. B. -A-															
712382															
WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A															
08		403 #	402	-0-	-1 B	-401	402	3			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-195	CANCELLED UNDERAGE ->	-206								
09		DLQ G-10	386	-0-	386 B	191	386	3			Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	394	-0-	394 B	585	394	3			Y	-0-			-0-
11		974 R	389	-0-	-585 B	-0-	389	3			Y	-0-			-0-
12		403 R	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			Y	-0-			-0-
01		403 #	398	-0-	-5 B	-5	398	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) RING ENERGY, INC.		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
TUBB, J. B., ET AL TR. -C-		//CONT.// 712382		WELL #: 2		RRCID -> 042836		COMPL. DATE 10/23/1967		TOTAL DEPTH 4650		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	186 #	-0-	-0-	-186 B	-857		Y	-0-			-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-633	CANCELLED UNDERAGE ->	-224								
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-633		Y	-0-			-0-		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-633		Y	-0-			-0-		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-633		Y	-0-			-0-		
12	DLQ G-10	21	-0-	21 B	-612	21 3	Y	-0-			-0-		
01	DLQ G-10	68	-0-	68 B	-544	68 3	Y	-0-			-0-		

TUBB, J. B. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 050148		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2622 - 2865			
08	930 #	409	-0-	-521 B	-3769	408 3	Y	1	9	1	34 1	5	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1436	CANCELLED UNDERAGE ->	-2333								
09	DLQ G-10	964	-0-	964 B	-472	964 3	Y	-0-			5		
10	DLQ G-10	801	-0-	801 B	329	801 3	Y	-0-			5		
11	DLQ G-10	813	-0-	813 B	1142	813 3	Y	-0-			5		
12	1992 R	850	-0-	-1142 B	-0-	850 3	Y	-0-			5		
*01	992 #	519	-0-	-473 B	-473	519 3	Y	-0-			5		

TUBB, J. B. -A-		WELL #: 17		RRCID -> 052786		COMPL. DATE 08/12/1996		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2710 - 3008			
08	403 #	486	-0-	83 B	-1024	469 3	Y	-0-			-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1024										
09	DLQ G-10	259	-0-	259 B	-765	259 3	Y	-0-			-0-		
10	DLQ G-10	263	-0-	263 B	-502	252 3	Y	-0-	11	4	-0-		
11	DLQ G-10	225	-0-	225 B	-277	225 3	Y	-0-			-0-		
12	0 #	200	-0-	200 B	-77	200 3	Y	-0-			-0-		
01	367 R	444	-0-	77 B	-0-	444 3	Y	-0-			-0-		

TUBB, J. B. -B-		WELL #: 43 U		RRCID -> 053346		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2637 - 2684			
08	589 #	522	-0-	-67 B	-661	522 3	Y	-0-			-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-484	CANCELLED UNDERAGE ->	-177								
09	DLQ G-10	485	-0-	485 B	1	485 3	Y	-0-			-0-		
10	DLQ G-10	518	-0-	518 B	519	518 3	Y	-0-			-0-		
11	1051 R	532	-0-	-519 B	-0-	532 3	Y	-0-			-0-		
12	560 R	560	-0-	-0- B	-0-	560 3	Y	-0-			-0-		
01	560 R	560	-0-	-0- B	-0-	560 3	Y	-0-			-0-		

TUBB, J. B. -A-		WELL #: 9		RRCID -> 055506		COMPL. DATE 06/09/1973		TOTAL DEPTH 5743		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-		
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-		

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
RING ENERGY, INC.		//CONT.//		712382								
TUBB, J. B. "B"		WELL #:		53	RRCID ->	104077	COMPL. DATE	09/15/1982	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2811 - 2859
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	8			Y	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			8								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	8			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	8			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	8			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	8			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	8			Y	-0-		-0-

TUBB, J.B. "B"		WELL #:		44	RRCID ->	154229	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2646 - 2773
08	310 #	318	-0-	8 B	-820	318	3		Y	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-659	CANCELLED UNDERAGE ->	-161						
09	DLQ G-10	341	-0-	341 B	-318	341	3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	362	-0-	362 B	44	362	3		Y	-0-		-0-
11	421 R	377	-0-	-44 B	-0-	377	3		Y	-0-		-0-
12	419 R	419	-0-	-0- B	-0-	419	3		Y	-0-		-0-
01	428 R	428	-0-	-0- B	-0-	428	3		Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	159476	COMPL. DATE	07/14/1996	TOTAL DEPTH	5783	PERF.	2684 - 2995
08	527 #	524	-0-	-3 B	-506	524	3		Y	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-396	CANCELLED UNDERAGE ->	-110						
09	DLQ G-10	507	-0-	507 B	111	507	3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	496	-0-	496 B	607	496	3		Y	-0-		-0-
11	1138 R	531	-0-	-607 B	-0-	531	3		Y	-0-		-0-
12	545 R	545	-0-	-0- B	-0-	545	3		Y	-0-		-0-
01	528 R	528	-0-	-0- B	-0-	528	3		Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #:		16	RRCID ->	159477	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2682 - 2850
08	465 #	481	-0-	16 B	-696	481	3		Y	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-456	CANCELLED UNDERAGE ->	-240						
09	DLQ G-10	453	-0-	453 B	-3	453	3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	427	-0-	427 B	424	427	3		Y	-0-		-0-
11	903 R	479	-0-	-424 B	-0-	479	3		Y	-0-		-0-
12	482 R	482	-0-	-0- B	-0-	482	3		Y	-0-		-0-
01	496 #	458	-0-	-38 B	-38	458	3		Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #:		20	RRCID ->	159478	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2624 - 3040
08	248 #	224	-0-	-24 B	-401	214	3	10 9	Y	9	11 1	5
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-140	CANCELLED UNDERAGE ->	-261						
09	DLQ G-10	347	-0-	347 B	207	345	3	2 9	Y	2	3 1	4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	207				Y	-0-		4
11	418 R	211	-0-	-207 B	-0-	210	3	1 9	Y	1	3 1	2
12	908 R	908	-0-	-0- B	-0-	896	3	12 9	Y	11	11 1	2
01	1968 R	1968	-0-	-0- B	-0-	1961	3	7 9	Y	6	3 1	5

TUBB, J. B. -A-		WELL #:		5	RRCID ->	160138	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	5967	PERF.	2733 - 2878
08	589 #	606	-0-	17 B	-237	606	3		Y	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-106	CANCELLED UNDERAGE ->	-131						
09	DLQ G-10	588	-0-	588 B	482	588	3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	595	-0-	595 B	1077	595	3		Y	-0-		-0-
11	1670 R	593	-0-	-1077 B	-0-	593	3		Y	-0-		-0-
12	607 R	607	-0-	-0- B	-0-	607	3		Y	-0-		-0-
01	620 #	511	-0-	-109 B	-109	511	3		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) RING ENERGY, INC. TUBB, J. B. -A-			//CONT.// //CONT.//	80473 248 712382	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A-				WELL #:	12	RRCID ->	160315	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2685	-	3035	
08		589 #	628	-0-	39	B	-254	628	3	Y	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-86	CANCELLED	UNDERAGE	->	-168								
09		DLQ G-10	602	-0-	602	B	516	602	3	Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	622	-0-	622	B	1138	622	3	Y	-0-					-0-
11		1739 R	601	-0-	-1138	B	-0-	601	3	Y	-0-					-0-
12		623 R	623	-0-	-0-	B	-0-	623	3	Y	-0-					-0-
01		624 R	624	-0-	-0-	B	-0-	624	3	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	241693	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	2806	-	3076	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	31	34	1			4
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	6	8	1			2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					2
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					2

TUBB, J. B. -A-				WELL #:	21	RRCID ->	264296	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2934	-	3044	
08		478 R	478	-0-	-0-	B	-0-	461	3	17	4	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		570 R	570	-0-	-0-	B	-0-	570	3			N	-0-			-0-
10		579 R	579	-0-	-0-	B	-0-	554	3	25	4	N	-0-			-0-
11		495 R	495	-0-	-0-	B	-0-	495	3			N	-0-			-0-
12		569 R	569	-0-	-0-	B	-0-	569	3			N	-0-			-0-
01		475 R	475	-0-	-0-	B	-0-	475	3			N	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B.				WELL #:	70	RRCID ->	270726	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	2904	-	3114	
08		806 #	438	-0-	-368	B	-1366	379	3	26	4	Y	30	29	0	4
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1366				33	9							
09		DLQ G-10	238	-0-	238	B	-1128	192	3	16	4	Y	27	28	0	3
		10 DLQ G-10	246	-0-	246	B	-882	209	3	7	4	Y	27	28	0	2
		11 0 #	171	-0-	171	B	-711	141	3	30	9	Y	27	26	0	3
		12 0 #	137	-0-	137	B	-574	106	3	31	9	Y	28	27	0	4
01		341 #	133	-0-	-208	B	-782	98	3	35	9	Y	32	34	0	2

TUBB				WELL #:	5	RRCID ->	281779	COMPL. DATE	04/20/1994	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2662	-	2886	
08		310 #	-0-	-0-	-310	B	-1759			Y	-0-					1
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1432	CANCELLED	UNDERAGE	->	-327								
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1432			Y	-0-					1
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1432			Y	-0-					1
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1432			Y	-0-					1
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1432			Y	-0-					1
*01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1432			Y	-0-					1

SAND HILLS (JUDKINS)			//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
RING ENERGY, INC.			//CONT.//	712382								
TUBB, J. B. -A-			WELL #:	6	RRCID ->	281780	COMPL. DATE	03/23/1970	TOTAL DEPTH	5887	PERF.	2802 - 2848
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
08	62 #	82	-0-	20 B	-942	78 3	3 4	Y	1	11 1		9
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-34	CANCELLED UNDERAGE ->	-908	1 9						
09	DLQ G-10	112	-0-	112 B	78	95 3	17 9	Y	15	10 1		14
10	DLQ G-10	101	-0-	101 B	179	79 3	4 4	Y	16	19 1		11
11	266 R	87	-0-	-179 B	-0-	18 9	19 9	Y	17	17 1		11
12	81 R	81	-0-	-0- B	-0-	63 3	18 9	Y	16	23 1		4
01	93 #	51	-0-	-42 B	-42	36 3	15 9	Y	14	7 1		11
WALSH & WATTS, INC.				895060								
TUBB, J. B. "B" TR. A			WELL #:	18	RRCID ->	048328	COMPL. DATE	04/21/1970	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. "B" TR. A			WELL #:	62	RRCID ->	113324	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2765 - 2916
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -B- TR-A			WELL #:	61	RRCID ->	281781	COMPL. DATE	06/30/1984	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2566 - 2853
08	279 #	-0-	-0-	-279 B	-1377			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1377									-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1377			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1377			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1377			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1377			Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1377			Y	-0-			-0-
SAND HILLS (MCKNIGHT)				80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
ACOMA OPERATING, LLC				003606								
BARNESLEY, M. L. "C"			WELL #:	3	RRCID ->	051902	COMPL. DATE	01/28/1972	TOTAL DEPTH	4370	PERF.	N/A
08	620 #	542	-0-	-78	-0-	542 2		Y	-0-			-0-
09	600 #	326	-0-	-274	-0-	326 2		Y	-0-			-0-
10	651 #	509	-0-	-142	-0-	509 2		Y	-0-			-0-
11	630 #	431	-0-	-199	-0-	431 2		Y	-0-			-0-
12	651 #	331	-0-	-320	-0-	331 2		Y	-0-			-0-
01	527 #	281	-0-	-246	-0-	281 2		Y	-0-			-0-
BARNESLEY, M. L. "C"			WELL #:	4	RRCID ->	052555	COMPL. DATE	05/11/1972	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A
08	434 #	366	-0-	-68	-0-	362 2	4 9	Y	4			182
09	420 #	221	-0-	-199	-0-	217 2	4 9	Y	4			186
10	434 #	339	-0-	-95	-0-	339 2		Y	-0-			186
11	420 #	288	-0-	-132	-0-	288 2		Y	-0-			186
12	434 #	229	-0-	-205	-0-	221 2	8 9	Y	7			193
01	372 #	190	-0-	-182	-0-	187 2	3 9	Y	3			196

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE						
ACOMA OPERATING, LLC		//CONT.//		003606										
BARNESLEY, M.L.		WELL #:		3	RRCID ->	057082	COMPL. DATE	10/15/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A		
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
08	403 #	169	-0-	-234	-0-	168	2	1	9	Y	1			29
09	390 #	261	-0-	-129	-0-	260	2	1	9	Y	1			30
10	341 #	235	-0-	-106	-0-	235	2			Y	-0-			30
11	330 #	162	-0-	-168	-0-	154	2	8	9	Y	7			37
12	341 #	70	-0-	-271	-0-	67	2	3	9	Y	3			40
01	279 #	205	-0-	-74	-0-	205	2			Y	-0-			40

BARNESLEY, M. L.		WELL #:		4	RRCID ->	065960	COMPL. DATE	03/26/1976	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A		
08	403 #	169	-0-	-234	-0-	168	2	1	9	Y	1			38
09	390 #	260	-0-	-130	-0-	260	2			Y	-0-			38
10	341 #	235	-0-	-106	-0-	235	2			Y	-0-			38
11	330 #	162	-0-	-168	-0-	154	2	8	9	Y	7			45
12	341 #	71	-0-	-270	-0-	67	2	4	9	Y	4			49
01	279 #	205	-0-	-74	-0-	205	2			Y	-0-			49

BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		073056	RRCID ->	077170	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3034 - 3376
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1264	RRCID ->	113323	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3180 - 3481
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1265	RRCID ->	121606	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3203 - 3432
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL TR B		WELL #:		1057	RRCID ->	121962	COMPL. DATE	02/29/1972	TOTAL DEPTH	3470	PERF.	2916 - 3395
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WADDELL TR B		WELL #:		1389K	RRCID ->	127784	COMPL. DATE	12/01/1984	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	2875 -	3378	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1004	RRCID ->	148486	COMPL. DATE	12/28/1993	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2974 -	3144	
08	341 #	8	-0-	-333	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
09	691 R	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-			-0-
10	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-			-0-
11	150 #	28	-0-	-122	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
01	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		104	RRCID ->	148488	COMPL. DATE	02/09/1994	TOTAL DEPTH	4564	PERF.	2932 -	3120	
08	2134 R	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-			-0-
09	2568 R	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-			-0-
10	2516 R	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			Y	-0-			-0-
11	2057 R	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			Y	-0-			-0-
12	2077 #	1877	-0-	-200	-0-	1877	3			Y	-0-			-0-
01	2125 R	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1001	RRCID ->	154396	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	2946 -	3087	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		685	RRCID ->	158035	COMPL. DATE	02/05/1996	TOTAL DEPTH	3509	PERF.	2988 -	3154	
08	5053 #	4725	-0-	-328	-0-	4725	2			Y	-0-			-0-
09	4920 #	4751	-0-	-169	-0-	4751	2			Y	-0-			-0-
10	5270 #	4601	-0-	-669	-0-	4601	3			Y	-0-			-0-
11	5100 #	4236	-0-	-864	-0-	4236	3			Y	-0-			-0-
12	5270 #	3991	-0-	-1279	-0-	3991	3			Y	-0-			-0-
01	4898 #	4120	-0-	-778	-0-	4120	3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1205	RRCID ->	158051	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2932 -	3270	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
WADDELL TR A WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE 07/07/1996 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2947 - 3120														
M O	ALLOW 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
08	2222 R	2222	-0-	-0-	-0-	2193	2	29	9	Y	26	26	0	1
09	1890 R	1890	-0-	-0-	-0-	1862	2	28	9	Y	25	25	0	1
10	1923 R	1923	-0-	-0-	-0-	1836	3	59	4	Y	25	25	0	1
11	2075 R	2075	-0-	-0-	-0-	2049	3	26	9	Y	24	24	0	1
12	1944 R	1944	-0-	-0-	-0-	1892	3	21	4	Y	28	28	0	1
01	1784 R	1784	-0-	-0-	-0-	1749	3	6	4	Y	26	26	0	1
						28	9							
						31	9							
						29	9							

WADDELL TR A WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277														
08	2806 R	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			Y	-0-			-0-
09	2973 R	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-			-0-
10	2939 R	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			Y	-0-			-0-
11	2730 #	2354	-0-	-376	-0-	2354	3			Y	-0-			-0-
12	2852 #	1989	-0-	-863	-0-	1989	3			Y	-0-			-0-
01	2852 #	2424	-0-	-428	-0-	2424	3			Y	-0-			-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235														
BARNESLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-			46
09	378 R	378	-0-	-0-	-0-	8	1	370	2	Y	-0-			46
10	418 R	418	-0-	-0-	-0-	28	1	390	2	Y	-0-			46
11	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-			46
12	448 R	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	2	Y	-0-			46
01	471 R	471	-0-	-0-	-0-	44	1	427	2	Y	-0-			46

BARNESLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914														
08	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
09	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
10	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-
11	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
12	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
01	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-

BARNESLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
EXTEX OPERATING COMPANY				257062									
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		11	RRCID ->	052925	COMPL. DATE	02/22/1972	TOTAL DEPTH	5640	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
08		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			87
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	8 3	22 9	Y	20			107
10		119 R	119	-0-	-0-	-0-	119 3		Y	-0-			107
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			107
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			107
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			107

BARNESLEY, M. L.		WELL #:		12	RRCID ->	052926	COMPL. DATE	02/28/1972	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2662 - 2853
08		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
09		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-		-0-
10		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-		-0-
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-

BARNESLEY, M. L. "A"		WELL #:		17	RRCID ->	169570	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2538 - 2778
08		1225 R	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3		N	-0-		-0-
09		1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3		N	-0-		-0-
10		1118 R	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		N	-0-		-0-
11		1200 #	1126	-0-	-74	-0-	1126 3		N	-0-		-0-
12		1240 #	1203	-0-	-37	-0-	1203 3		N	-0-		-0-
01		1240 #	1157	-0-	-83	-0-	1157 3		N	-0-		-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959		WELL #:		28	RRCID ->	052666	COMPL. DATE	09/06/1978	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	3018 - 3411
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. A/C #1		WELL #:		53	RRCID ->	056121	COMPL. DATE	02/13/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (MCKNIGHT)												
FORMENTERA OPERATIONS LLC												
LEA, P. J. A/C 2												
//CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 276959												
WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TUBB, J. B. 'B' A/C 2												
WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2												
WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2												
WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299												
08	806 #	506	-0-	-300	-0-	506	2					3
09	T. A.	568	-0-	568	-0-	568	2					3
10	T. A.	507	-0-	507	-0-	1075	2					3
11	T. A.	424	-0-	424	-0-	1499	2					3
12	1939 R	440	-0-	-1499	-0-	440	2					3
01	589 #	332	-0-	-257	-0-	332	2					3

TUBB, J. B. 'B' A/C 2												
WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	2966 R	2966	-0-	-0-	-0-	2897	2	69	9	Y	63	21
09	2928 R	2928	-0-	-0-	-0-	2845	2	83	9	Y	75	10
10	3063 R	3063	-0-	-0-	-0-	2991	2	72	9	Y	65	21
11	2735 R	2735	-0-	-0-	-0-	2639	2	96	9	Y	87	16
12	3051 R	3051	-0-	-0-	-0-	2979	2	72	9	Y	65	17
01	2600 R	2600	-0-	-0-	-0-	2568	2	32	9	Y	29	15

TUBB, J. B. "C"												
WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2												
WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)																	
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
LEA, P. J. A/C 2 //CONT.// 276959																	
WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1																	
WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A																	
08	3007 #	2692	-0-	-315	-0-	2502	2	94	4	Y	87	94	1				3
09	2797 R	2797	-0-	-0-	-0-	2511	2	227	4	Y	54	54	1				3
10	2790 #	2558	-0-	-232	-0-	2457	2	34	4	Y	61	59	1				5
11	2700 #	2478	-0-	-222	-0-	2423	2	55	9	Y	50	54	1				1
12	2790 #	2404	-0-	-386	-0-	2363	2	10	4	Y	28	27	1				2
01	2790 #	2336	-0-	-454	-0-	2313	2	23	9	Y	21	20	1				3

LEA, P. J. A/C 2																	
WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2																	
WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196																	
08	3937 #	2532	-0-	-1405	-0-	2532	2			Y	-0-						67
09	2640 #	2400	-0-	-240	-0-	2400	2			Y	-0-						67
10	2911 R	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			Y	-0-						67
11	2830 R	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-						67
12	2542 #	2496	-0-	-46	-0-	2496	2			Y	-0-						67
01	2728 #	1871	-0-	-857	-0-	1871	2			Y	-0-						67

TUBB, J B A/C 1																	
WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333																	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-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																	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE				
LARIO OIL & GAS COMPANY				486710							
TUBB, J. B. "D" -A/C -2				WELL #: 2	RRCID -> 059161	COMPL. DATE 06/25/1974	TOTAL DEPTH 4494	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		1931 R	1931	-0-	-0-	1769 3	162 9	Y	147	190 1	67
09	DLQ	G-10	1942	-0-	1942	1769 3	173 9	Y	157	168 1	56
10	DLQ	G-10	1881	-0-	1881	1769 3	112 9	Y	102	81 1	77
11		5055 R	1232	-0-	-3823	1098 3	134 9	Y	122	142 1	57
12		65 R	65	-0-	-0-	61 3	4 9	Y	4	4 1	57
01		2015 #	1110	-0-	-905	1025 3	85 9	Y	77	57 1	77

TUBB, J. B.				WELL #: 4	RRCID -> 075635	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4925	PERF. 2916 -	4088	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132119		Y	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132119		Y	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132119		Y	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132119		Y	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132119		Y	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132119		Y	NO RPT	-0-	

TUBB, J. B. D ACCT. #2				WELL #: 4	RRCID -> 076781	COMPL. DATE 04/07/1978	TOTAL DEPTH 4513	PERF. 2914 -	3098		
08		372 #	-0-	-0-	-372	-0-		Y	98	83 1	24
09		360 #	-0-	-0-	-360	-0-		Y	55	59 1	20
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	36	26 1	30
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	32	37 1	25
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	21	22 1	24
01		1939 R	1939	-0-	-0-	1920 3	19 9	Y	17	13 1	28

MARTIN, JIMMY INC				WELL #: 1	RRCID -> 240091	COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH 3016	PERF. 2656 -	2730		
08		231 R	231	-0-	-0-	231 2		N	-0-	-0-	
09		213 R	213	-0-	-0-	213 2		N	-0-	-0-	
10		216 R	216	-0-	-0-	216 2		N	-0-	-0-	
11		206 R	206	-0-	-0-	206 2		N	-0-	-0-	
12		212 R	212	-0-	-0-	212 2		N	-0-	-0-	
01		186 #	163	-0-	-23	163 2		N	-0-	-0-	

MILLWEE OIL, INC.				WELL #: 1	RRCID -> 113070	COMPL. DATE 09/25/1984	TOTAL DEPTH 4070	PERF. 2668 -	3440		
08		217 #	209	-0-	-8	209 3		Y	-0-	-0-	
09		212 R	212	-0-	-0-	212 3		Y	-0-	-0-	
10		217 #	173	-0-	-44	173 3		Y	-0-	-0-	
11		210 #	193	-0-	-17	193 3		Y	-0-	-0-	
12		217 #	211	-0-	-6	211 3		Y	-0-	-0-	
01		217 #	204	-0-	-13	204 3		Y	-0-	-0-	

RING ENERGY, INC.				WELL #: 33	RRCID -> 118146	COMPL. DATE 02/22/1978	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 2944 -	4292		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.// 80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
RING ENERGY, INC.		//CONT.// 712382										
TUBB, J. B.		WELL #: 31		RRCID -> 127307		COMPL. DATE 02/06/1988		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 2904 - 4384		
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
08	1426 #	1413	-0-	-13	-0-	1371 3	42 9	Y	38	45 1		19
09	DLQ G-10	999	-0-	999	999	949 3	50 9	Y	45	27 1		37
10	DLQ G-10	1086	-0-	1086	2085	1039 3	47 9	Y	43	50 1		30
11	DLQ G-10	1304	-0-	1304	3389	1248 3	56 9	Y	51	50 1		31
12	4827 R	1438	-0-	-3389	-0-	1379 3	59 9	Y	54	72 1		13
01	1427 R	1427	-0-	-0-	-0-	1381 3	46 9	Y	42	22 1		33

TUBB, J.B. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 149324		COMPL. DATE 07/08/1993		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2786 - 3262		
08	693 R	693	-0-	-0-	-0-	693 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	664	-0-	664	664	664 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	708	-0-	708	1372	708 3		Y	-0-			-0-
11	2041 R	669	-0-	-1372	-0-	669 3		Y	-0-			-0-
12	688 R	688	-0-	-0-	-0-	688 3		Y	-0-			-0-
01	713 #	673	-0-	-40	-0-	673 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 149722		COMPL. DATE 02/23/1988		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2913 - 4401		
08	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			Y	1	5 1		2
09	DLQ G-10	725	-0-	725	725	717 3	8 9	Y	7	4 1		5
10	DLQ G-10	16	-0-	16	741	6 3	10 9	Y	9	9 1		5
11	741 R	-0-	-0-	-741	-0-			Y	10	9 1		6
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	14 1		3
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			Y	10	5 1		8

TUBB, J. B. "A" TR. B		WELL #: 46		RRCID -> 264338		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 3258		PERF. 2887 - 3123		
08	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	37	-0-	37	37	37 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	40	-0-	40	77	40 3		Y	-0-			-0-
11	112 R	35	-0-	-77	-0-	35 3		Y	-0-			-0-
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-			-0-
01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -B-		WELL #: 41		RRCID -> 282136		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 4639		PERF. 3149 - 3403		
08	93 #	90	-0-	-3	-0-	73 3	3 4	Y	13	16 1		7
						14 9						
09	DLQ G-10	87	-0-	87	87	74 3	13 9	Y	12	8 1		11
10	DLQ G-10	122	-0-	122	209	94 3	5 4	Y	21	20 1		12
						23 9						
11	305 R	96	-0-	-209	-0-	75 3	21 9	Y	19	19 1		12
12	84 R	84	-0-	-0-	-0-	60 3	24 9	Y	22	29 1		5
01	124 #	74	-0-	-50	-0-	52 3	22 9	Y	20	10 1		15

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER)		80473 620		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
WADDELL TR B		WELL #: 109		RRCID -> 197590		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 4766		PERF. 3455 - 3592		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) //CONT.// 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959															
TUBB, J. B. A/C 1 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056															
WADDELL TR I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A															
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL TR I WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212															
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786															
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WADDELL TR I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144															
08	1612	#		-0-	-0-	-1612					Y	-0-			-0-
09	840	#		-0-	-0-	-840					Y	-0-			-0-
10	341	#	5	-0-	-0-	-336		5	3		Y	-0-			-0-
11	18	R	18	-0-	-0-	-0-		18	3		Y	-0-			-0-
12	49	R	49	-0-	-0-	-0-		49	3		Y	-0-			-0-
01	76	R	76	-0-	-0-	-0-		76	3		Y	-0-			-0-

WADDELL TR I WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142															
08	217	#	42	-0-	-0-	-175		42	2		Y	-0-			-0-
09	90	#		-0-	-0-	-90					Y	-0-			-0-
10	93	#		-0-	-0-	-93					Y	-0-			-0-
11	90	#		-0-	-0-	-90					Y	-0-			-0-
12	93	#	3	-0-	-0-	-90		3	3		Y	-0-			-0-
01	31	#		-0-	-0-	-31					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL TR A WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

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
08	1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	1060	2	29	9	Y	26	26	0			1
09	1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	1087	2	28	9	Y	25	25	0			1
10	1268 R	1268	-0-	-0-	-0-	1240	3	28	9	Y	25	25	0			1
11	1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	1237	3	26	9	Y	24	24	0			1
12	1299 R	1299	-0-	-0-	-0-	1268	3	31	9	Y	28	28	0			1
01	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	1186	3	28	9	Y	25	25	0			1

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 BARNESLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

08	320 R	320	-0-	-0-	-0-	62	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	340 R	340	-0-	-0-	-0-	60	1	280	2	Y	-0-					-0-
10	337 R	337	-0-	-0-	-0-	59	1	278	2	Y	-0-					-0-
11	349 R	349	-0-	-0-	-0-	64	1	285	2	Y	-0-					-0-
12	364 R	364	-0-	-0-	-0-	64	1	300	2	Y	-0-					-0-
01	402 R	402	-0-	-0-	-0-	75	1	327	2	Y	-0-					-0-

BARNESLEY, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 288726 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4142 - 4216

08	427 R	427	-0-	-0-	-0-	62	1	258	2	Y	97	176	1			149
						107	9									
09	466 R	466	-0-	-0-	-0-	60	1	281	2	Y	114	163	1			100
						125	9									
10	496 R	496	-0-	-0-	-0-	65	1	309	2	Y	111					211
						122	9									
11	402 R	402	-0-	-0-	-0-	56	1	247	2	Y	90	177	1			124
						99	9									
12	375 R	375	-0-	-0-	-0-	52	1	240	2	Y	75					199
						83	9									
01	333 R	333	-0-	-0-	-0-	49	1	211	2	Y	66	141	1			124
						73	9									

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
 TUBB, J. B. -B- WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB)												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
TUBB, J. B. C //CONT.// 276959												
WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TUBB, J. B. "D"												
WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694												
08	1599 R	1599	-0-	-0-	-0-	1292	2	229	4	Y	71	29
						78	9				66	1
09	1602 R	1602	-0-	-0-	-0-	1108	2	389	4	Y	95	23
						105	9				101	1
10	1986 R	1986	-0-	-0-	-0-	1873	2	113	9	Y	103	36
11	1885 R	1885	-0-	-0-	-0-	1736	2	149	9	Y	135	34
12	1893 R	1893	-0-	-0-	-0-	1734	2	54	4	Y	95	29
						105	9				100	1
01	1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	1174	2	46	4	Y	83	40
						91	9				72	1

TUBB, J. B. C												
WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TUBB, J. B. A/C 1												
WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605												
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	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												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/13/2024											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2023											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*09	54 N	-0-	-0-	-54	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WADDELL TR B WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WADDELL TR B WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	Y	-0-		-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	Y	-0-		-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	Y	-0-		-0-
11	300 N	65	-0-	-235	-0-	65	3	Y	-0-		-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-341		Y	-0-		-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-310		Y	-0-		-0-

WADDELL TR B WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	SHUT IN	441	-0-	441	441	441	3	Y	-0-		-0-
12	SHUT IN	612	-0-	612	1053	612	3	Y	-0-		-0-
01	SHUT IN	731	-0-	731	1784	731	3	Y	-0-		-0-

WADDELL TR B WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	Y	-0-		-0-
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	Y	-0-		-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	Y	-0-		-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	Y	-0-		-0-
01	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL, W.N. ETAL		WELL #:		290	RRCID ->	161950	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 2414 - 2518		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		01/04/2024									

WADDELL, W.N. ETAL		WELL #:		718	RRCID ->	161953	COMPL. DATE	11/16/1996	TOTAL DEPTH	3063	PERF. 2431 - 2458		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
		PLUGGED AND ABANDONED		12/20/2023									

WADDELL TR A		WELL #:		1501	RRCID ->	215533	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	3566	PERF. 2512 - 2624		
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		Y	-0-	-0-		
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		Y	-0-	-0-		
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		Y	-0-	-0-		
11	660 N	646	-0-	-14	-0-	646	3		Y	-0-	-0-		
12	682 N	666	-0-	-16	-0-	666	3		Y	-0-	-0-		
01	682 N	671	-0-	-11	-0-	671	3		Y	-0-	-0-		

WADDELL TR B		WELL #:		334	RRCID ->	215538	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2320 - 2432		
08	837 N	833	-0-	-4	-0-	833	2		Y	-0-	-0-		
09	810 N	805	-0-	-5	-0-	805	2		Y	-0-	-0-		
10	837 N	830	-0-	-7	-0-	830	3		Y	-0-	-0-		
11	810 N	800	-0-	-10	-0-	800	3		Y	-0-	-0-		
12	837 N	827	-0-	-10	-0-	827	3		Y	-0-	-0-		
01	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	3		Y	-0-	-0-		

WADDELL TR B		WELL #:		647	RRCID ->	215643	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 2342 - 2404		
08	682 N	660	-0-	-22	-0-	660	2		Y	-0-	-0-		
09	660 N	638	-0-	-22	-0-	638	2		Y	-0-	-0-		
10	682 N	639	-0-	-43	-0-	639	3		Y	-0-	-0-		
11	630 N	603	-0-	-27	-0-	603	3		Y	-0-	-0-		
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		Y	-0-	-0-		
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		Y	-0-	-0-		

WADDELL TR A		WELL #:		1235	RRCID ->	215664	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2620 - 2736		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		

WADDELL TR C		WELL #:		1953	RRCID ->	220335	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	3662	PERF. 2548 - 2658		
08	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	1431	2		Y	-0-	-0-		
09	1410 N	1384	-0-	-26	-0-	1384	2		Y	-0-	-0-		
10	1457 N	1423	-0-	-34	-0-	1423	3		Y	-0-	-0-		
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3		Y	-0-	-0-		
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3		Y	-0-	-0-		
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3		Y	-0-	-0-		

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL TR B		WELL #:		1453	RRCID ->	222836	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	4853	PERF.	2326 - 2424
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
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	815	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	837 N	834	-0-	-3	-0-	-0-	834	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	810 N	800	-0-	-10	-0-	-0-	800	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	837 N	820	-0-	-17	-0-	-0-	820	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	837 N	814	-0-	-23	-0-	-0-	814	3	Y	-0-	-0-	-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1131	RRCID ->	222849	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2498 - 2596
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	690	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	720 N	61	-0-	-659	-0-	-0-	61	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	240 N	49	-0-	-191	-0-	-0-	49	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	1266	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	908	3	Y	-0-	-0-	-0-

WADDELL TR A		WELL #:		115	RRCID ->	222880	COMPL. DATE	10/28/2016	TOTAL DEPTH	4759	PERF.	2328 - 3746
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1554	RRCID ->	223880	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	3629	PERF.	2500 - 2556
08	14B2 EXT	539	-0-	539	865	528	2	11 9	Y	10	10 1	1
09	14B2 EXT	471	-0-	471	1336	460	2	11 9	Y	10	10 1	1
10	14B2 EXT	558	-0-	558	1894	536	3	12 4	Y	9	9 1	1
						10 9						
11	2381 N	487	-0-	-1894	-0-	466	3	11 4	Y	9	9 1	1
						10 9						
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	380	3	6 4	Y	11	11 1	1
						12 9						
01	372 N	329	-0-	-43	-0-	312	3	3 4	Y	13	13 1	1
						14 9						

WADDELL TR B		WELL #:		97	RRCID ->	227384	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	2430 - 2516
08	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2		Y	-0-	-0-	-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		Y	-0-	-0-	-0-
10	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	3		Y	-0-	-0-	-0-
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3		Y	-0-	-0-	-0-
12	186 N	67	-0-	-119	-0-	67	3		Y	-0-	-0-	-0-
01	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	3		Y	-0-	-0-	-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1036	RRCID ->	227387	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	2562 - 2658
08	713 N	669	-0-	-44	-0-	669	2		Y	-0-	-0-	-0-
09	690 N	584	-0-	-106	-0-	584	2		Y	-0-	-0-	-0-
10	713 N	686	-0-	-27	-0-	686	3		Y	-0-	-0-	-0-
11	660 N	612	-0-	-48	-0-	612	3		Y	-0-	-0-	-0-
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		Y	-0-	-0-	-0-
01	682 N	565	-0-	-117	-0-	565	3		Y	-0-	-0-	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
WADDELL TR A		WELL #: 1025		RRCID -> 228816		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	Y	-0-			-0-
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	Y	-0-			-0-
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	Y	-0-			-0-
11	750 N	699	-0-	-51	-0-	699	3	Y	-0-			-0-
12	775 N	713	-0-	-62	-0-	713	3	Y	-0-			-0-
01	744 N	715	-0-	-29	-0-	715	3	Y	-0-			-0-

WADDELL TR C		WELL #: 120		RRCID -> 238249		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648				
08	1333 N	1321	-0-	-12	-0-	1321	2	Y	-0-			-0-
09	1290 N	1239	-0-	-51	-0-	1239	2	Y	-0-			-0-
10	1333 N	1274	-0-	-59	-0-	1274	3	Y	-0-			-0-
11	1260 N	1239	-0-	-21	-0-	1239	3	Y	-0-			-0-
12	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	1262	3	Y	-0-			-0-
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3	Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #: 1433		RRCID -> 242153		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2024												

WADDELL TR B		WELL #: 1058		RRCID -> 242192		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415				
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	Y	-0-			-0-
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	Y	-0-			-0-
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3	Y	-0-			-0-
11	720 N	661	-0-	-59	-0-	661	3	Y	-0-			-0-
12	744 N	663	-0-	-81	-0-	663	3	Y	-0-			-0-
01	713 N	664	-0-	-49	-0-	664	3	Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #: 849		RRCID -> 244883		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510				
08	403 N	306	-0-	-97	-0-	306	2	Y	-0-			-0-
09	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	2	Y	-0-			-0-
10	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	Y	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	Y	-0-			-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #: 494		RRCID -> 245581		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692				
08	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2	Y	-0-			-0-
09	4050 X	3095	-0-	-955	-0-	3095	2	Y	-0-			-0-
10	4185 X	3513	-0-	-672	-0-	3513	3	Y	-0-			-0-
11	4290 X	3317	-0-	-973	-0-	3317	3	Y	-0-			-0-
12	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3	Y	-0-			-0-
01	4433 X	2982	-0-	-1451	-0-	2982	3	Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #: 715		RRCID -> 248876		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526				
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	Y	-0-			-0-
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	Y	-0-			-0-
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	Y	-0-			-0-
11	750 N	681	-0-	-69	-0-	681	3	Y	-0-			-0-
12	744 N	680	-0-	-64	-0-	680	3	Y	-0-			-0-
01	744 N	589	-0-	-155	-0-	589	3	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959												
LEA, P. J.				WELL #: 48	RRCID -> 152001	COMPL. DATE 10/18/1994	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 2434	- 2514							
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J.				WELL #: 37	RRCID -> 152004	COMPL. DATE 11/05/1994	TOTAL DEPTH 3305	PERF. 2451	- 2520							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J.				WELL #: 27	RRCID -> 152450	COMPL. DATE 11/21/1994	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 2380	- 2520							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. "B"				WELL #: 16	RRCID -> 153424	COMPL. DATE 01/27/1995	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2484	- 2534							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J.				WELL #: 63	RRCID -> 156448	COMPL. DATE 08/15/1995	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2386	- 2521							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA UNIT				WELL #: 64	RRCID -> 157083	COMPL. DATE 10/23/1995	TOTAL DEPTH 3188	PERF. 2366	- 2496							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J.				WELL #: 61	RRCID -> 157436	COMPL. DATE 08/17/1995	TOTAL DEPTH 3575	PERF. 2392	- 3575							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959								
LEA, P.J.		WELL #:		62	RRCID ->	157437	COMPL. DATE	08/13/1995	TOTAL DEPTH	3536	PERF. 2550 - 3536	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		30	RRCID ->	203841	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 2454 - 2622	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	204039	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 2456 - 2602	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	205277	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2403 - 2515	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	206268	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	4897	PERF. 2488 - 2574	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAND HILL TUBB UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	206312	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2648 - 2786	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959														
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208856		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732								
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LEA, P. J.		WELL #: 103		RRCID -> 209697		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LEA, P. J.		WELL #: 102		RRCID -> 209763		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LEA, P. J.		WELL #: 104		RRCID -> 210072		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LEA, P. J.		WELL #: 105		RRCID -> 210073		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LEA, P. J.		WELL #: 107		RRCID -> 210866		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959														
LEA, KATIE W.		WELL #: 108		RRCID -> 210876		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 117		RRCID -> 210911		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 110		RRCID -> 211925		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J.		WELL #: 109		RRCID -> 211952		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512								
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 116		RRCID -> 212061		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J.		WELL #: 106		RRCID -> 212065		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 111		RRCID -> 212067		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959														
LEA, P.J.		WELL #: 113		RRCID -> 212113		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594								
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 39A		RRCID -> 212740		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 212808		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 212811		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
LEA, KATIE W.		WELL #: 114		RRCID -> 213175		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
KATIE, LEA W. A/C 5		WELL #: 13		RRCID -> 213183		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #: 8		RRCID -> 213184		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870								
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 OXY USA INC. 630591
 WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	37	2	29	9	Y	26	17	1			14
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	31	2	53	9	Y	48	35	1			27
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	25	2	44	9	Y	40	48	1			19
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	32	2	59	9	Y	54	49	1			24
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	33	2	59	9	Y	54	52	1			26
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	30	2	51	9	Y	46	51	1			21

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
 WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

08	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-					24
09	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					24
10	3317 X	3277	-0-	-40	-0-	3277	3			N	-0-					24
11	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					24
12	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					24
01	3317 X	3198	-0-	-119	-0-	3198	3			N	-0-					24

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
10	2480 N	1613	-0-	-867	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
11	1980 N	437	-0-	-1543	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

08	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
09	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
10	2573 N	653	-0-	-1920	-0-	653	3			N	-0-					-0-
11	2430 N	2057	-0-	-373	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
12	2480 N	346	-0-	-2134	-0-	346	3			N	-0-					-0-
01	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
RAYDEN				695567								
TUBB, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 020755	COMPL. DATE 07/29/1962	TOTAL DEPTH 6350	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
08		596 N	596	-0-	-0-	596 3		N	-0-			-0-
09		667 N	667	-0-	-0-	667 3		N	-0-			-0-
10		562 N	562	-0-	-0-	562 3		N	-0-			-0-
11		597 N	597	-0-	-0-	597 3		N	-0-			-0-
12		675 N	675	-0-	-0-	675 3		N	-0-			-0-
*01		586 N	586	-0-	-0-	586 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B.				WELL #: 2	RRCID -> 033881	COMPL. DATE 09/04/1964	TOTAL DEPTH 6410	PERF. N/A				
08		2050 N	2050	-0-	-0-	2050 3		N	-0-			-0-
09		1800 N	1800	-0-	-0-	1800 3		N	-0-			-0-
10		2000 N	2000	-0-	-0-	2000 3		N	-0-			-0-
11		1900 N	1900	-0-	-0-	1900 3		N	-0-			-0-
12		1900 N	1900	-0-	-0-	1900 3		N	-0-			-0-
*01		2000 N	2000	-0-	-0-	2000 3		N	-0-			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY				925440								
WRISTEN BROS.				WELL #: 80	RRCID -> 035605	COMPL. DATE 02/24/1965	TOTAL DEPTH 6224	PERF. N/A				
08		868 N	868	-0-	-0-	868 3		N	-0-			-0-
09		1036 N	1036	-0-	-0-	1036 3		N	-0-			-0-
10		1231 N	1231	-0-	-0-	1231 3		N	-0-			-0-
11		1136 N	1136	-0-	-0-	1136 3		N	-0-			-0-
12		1094 N	1094	-0-	-0-	1094 3		N	-0-			-0-
01		1346 N	1346	-0-	-0-	1346 3		N	-0-			-0-

WRISTEN BROS.				WELL #: 99	RRCID -> 068060	COMPL. DATE 07/09/1976	TOTAL DEPTH 6300	PERF. N/A				
08		744 N	723	-0-	-21	723 3		N	-0-			-0-
09		720 N	700	-0-	-20	700 3		N	-0-			-0-
10		744 N	723	-0-	-21	723 3		N	-0-			-0-
11		701 N	701	-0-	-0-	701 3		N	-0-			-0-
12		719 N	719	-0-	-0-	719 3		N	-0-			-0-
01		716 N	716	-0-	-0-	716 3		N	-0-			-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN)				80481 590	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
PITTS ENERGY CO.				666430								
ESTES, W. A.				WELL #: 112	RRCID -> 099626	COMPL. DATE 04/29/1982	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 6031 - 6044				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESTES, W. A.				WELL #: 108	RRCID -> 215097	COMPL. DATE 07/19/2001	TOTAL DEPTH 7960	PERF. 5986 - 5996				
08	3968	X	3766	-0-	-202	3691 3	75 9	Y	68	36	1	32
09	3840	X	3741	-0-	-99	3666 3	75 9	Y	68	71	1	29
10	3875	X	3871	-0-	-4	3803 3	68 9	Y	62	70	1	21
11	3702	X	3702	-0-	-0-	3622 3	80 9	Y	73	68	1	26
12	3875	X	3744	-0-	-131	3670 3	74 9	Y	67	72	1	21
01	3875	X	3722	-0-	-153	3654 3	68 9	Y	62	66	1	17

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)		80481 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
WADDELL TR A		WELL #: 54		RRCID -> 050157		COMPL. DATE 04/13/1971		TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAND LAKE (ATOKA)		80509 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES		
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852								
KIRK		WELL #: 1-U		RRCID -> 219649		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 14367		
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
AMERREDEV OPERATING, LLC		019802												
A.G. HILL		WELL #: 2H		RRCID -> 285386		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9977 - 14524						
08	DLQ G-10	20718	-0-	20718	20718	18703	3	93	4	Y	1747	1737	0	44
						1922	9							
09	DLQ G-10	20659	-0-	20659	41377	18737	3	51	4	Y	1701	1708	0	37
						1871	9							
10	57638 X	16261	-0-	-41377	-0-	14652	3	81	4	Y	1389	1382	0	44
						1528	9							
11	16150 X	16150	-0-	-0-	-0-	13579	3	694	4	Y	1706	1709	0	41
						1877	9							
12	29574 X	57	-0-	-29517	-0-	55	3	2	9	Y	2	17	0	26
01	21359 X	1381	-0-	-19978	-0-	1143	4	238	9	Y	216	168	0	74

ANTELOPE		WELL #: 1H		RRCID -> 285419		COMPL. DATE 06/06/2018		TOTAL DEPTH 11131 PERF.11400 - 16960						
08	DLQ G-10	32848	-0-	32848	32848	31690	3	202	4	Y	869	864	0	22
						956	9							
09	DLQ G-10	34120	-0-	34120	66968	33268	3	2	4	Y	773	778	0	17
						850	9							
10	102237 X	35269	-0-	-66968	-0-	33506	3	1141	4	Y	565	564	0	18
						622	9							
11	23907 X	23907	-0-	-0-	-0-	22374	3	962	4	Y	519	525	0	12
						571	9							
12	35247 X	1347	-0-	-33900	-0-	1317	3	29	4	Y	1	5	0	8
						1	9							
01	35278 X	1807	-0-	-33471	-0-	927	3	871	4	Y	8	13	0	3
						9	9							

TIGER		WELL #: 3H		RRCID -> 286849		COMPL. DATE 10/17/2018		TOTAL DEPTH 11309 PERF.11400 - 19034						
08	DLQ G-10	30076	-0-	30076	30076	28304	3	25	4	Y	1588	1566	0	40
						1747	9							
09	DLQ G-10	28037	-0-	28037	58113	26129	3	103	4	Y	1641	1646	0	35
						1805	9							
10	84797 X	26684	-0-	-58113	-0-	25237	3	1447	9	Y	1315	1308	0	42
11	22006 X	22006	-0-	-0-	-0-	20597	3	1409	9	Y	1281	1292	0	31
12	35371 X	1054	-0-	-34317	-0-	985	3	69	9	Y	63	37	0	57
01	30070 X	3125	-0-	-26945	-0-	2927	3	198	9	Y	180	175	0	62

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528								
SEVENGILLS 55-1-25		WELL #:		1H	RRCID ->	260198	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	8563	PERF.	8901 - 12184
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	CODE	AMT	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				15	8	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				8	8	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BULLHEAD 55-1-41		WELL #:		1H	RRCID ->	261647	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	8628 - 11867
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						254
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						254
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						254
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						254
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						254
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						254

ANDERSON 2		WELL #:		2H	RRCID ->	265228	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	9264	PERF.	9790 - 13000
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-	-0-				1		774
09	462 X	462	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2	279	9	Y	839
10	402 X	402	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2	176	9	Y	670
*11	559 X	559	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2	329	9	Y	606
*12	799 X	799	-0-	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	606
*01	372 N	210	-0-	-162	-0-	-0-	101	2	109	9	Y	704

BLACKTIP STATE A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265248	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	13055	PERF.	9250 - 12942
08	407 X	407	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2	232	9	N	162
09	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2	1665	9	N	222
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						83
11	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	1659	9	N	95
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	900	9	N	173
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	85	9	N	136

SEVENGILLS 55-1-25		WELL #:		2H	RRCID ->	266024	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	8469	PERF.	8705 - 12460
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BULLHEAD 55-1-41		WELL #:		8H	RRCID ->	266047	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	8106	PERF.	8450 - 12041
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	267114	COMPL. DATE	07/23/2012	TOTAL DEPTH	8396	PERF.	8741 - 12325
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 4H		RRCID -> 267183		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 8399		PERF. 8786 - 12274				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 9H		RRCID -> 267184		COMPL. DATE 08/25/2012		TOTAL DEPTH 8644		PERF. 8962 - 12895				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 8H		RRCID -> 267185		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 8598		PERF. 9145 - 12817				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 2H		RRCID -> 267186		COMPL. DATE 07/22/2012		TOTAL DEPTH 8343		PERF. 8772 - 12248				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 3H		RRCID -> 267187		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 8763 - 12308				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 2H		RRCID -> 267199		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 8588		PERF. 8960 - 13048				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BONNETHEAD 53-2-15		WELL #: 2H		RRCID -> 267224		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 8923		PERF. 9306 - 12460				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 4H		RRCID -> 267625		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8874 - 12550	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 1H		RRCID -> 267626		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 9002 - 12975	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 9H		RRCID -> 268225		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8051		PERF. 8358 - 12097	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 8H		RRCID -> 268226		COMPL. DATE 05/29/2012		TOTAL DEPTH 7993		PERF. 8295 - 11993	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 6H		RRCID -> 269053		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 8563 - 11925	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146						-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 2H		RRCID -> 270691		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 8409		PERF. 8830 - 13004	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 6H		RRCID -> 270700		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 8487		PERF. 9460 - 13140	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 5H		RRCID -> 270702		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8615		PERF. 8960 - 12877					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 6H		RRCID -> 270730		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH 8619		PERF. 8990 - 12994					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 9H		RRCID -> 270758		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 8583		PERF. 8975 - 12938					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 6H		RRCID -> 270759		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8536		PERF. 9040 - 12750					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 4H		RRCID -> 270760		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8528		PERF. 8939 - 12703					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 1H		RRCID -> 270761		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8524		PERF. 9142 - 13080					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 2H		RRCID -> 271380		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 8261		PERF. 8882 - 12637					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 9H		RRCID -> 271544		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 8467		PERF. 8993 - 12950		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 5H		RRCID -> 271631		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 8440		PERF. 9343 - 13185		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 8H		RRCID -> 271657		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 8438		PERF. 8870 - 13065		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 1H		RRCID -> 271673		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 8398		PERF. 9248 - 13165		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 4H		RRCID -> 271917		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 8433		PERF. 8853 - 12950		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 4H		RRCID -> 272584		COMPL. DATE 05/19/2013		TOTAL DEPTH 8296		PERF. 8940 - 12894		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 1H		RRCID -> 272587		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 8825 - 12891		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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 #:	9H	RRCID -> 272588	COMPL. DATE 05/07/2013	TOTAL DEPTH 8366	PERF. 8840	- 13188	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #:	6H	RRCID -> 272589	COMPL. DATE 05/06/2013	TOTAL DEPTH 8359	PERF. 9215	- 12936	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #:	9H	RRCID -> 272619	COMPL. DATE 09/11/2013	TOTAL DEPTH 8775	PERF. 9371	- 13371	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #:	6H	RRCID -> 272620	COMPL. DATE 09/10/2013	TOTAL DEPTH 8735	PERF. 9332	- 13420	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-29		WELL #:	1HR	RRCID -> 272622	COMPL. DATE 09/17/2013	TOTAL DEPTH 8665	PERF. 8915	- 13161	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-34 UNIT		WELL #:	9HR	RRCID -> 272665	COMPL. DATE 05/23/2013	TOTAL DEPTH 8391	PERF. 8740	- 12695	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MDJ 55-1-24		WELL #:	1HN	RRCID -> 273930	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 8494	PERF. 9483	- 13150	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MDJ 55-1-24		WELL #: 4HN		RRCID -> 273932	COMPL. DATE 12/09/2013	TOTAL DEPTH 8482	PERF. 8781	- 13010		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MDJ 55-1-24		WELL #: 6HN		RRCID -> 273933	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 8522	PERF. 8910	- 12960		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THRESHER 54-1-19		WELL #: 6HN		RRCID -> 273934	COMPL. DATE 12/30/2013	TOTAL DEPTH 8598	PERF. 9291	- 13943		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MDJ 55-1-24		WELL #: 9HN		RRCID -> 273938	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 8544	PERF. 9461	- 13421		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THRESHER 54-1-19		WELL #: 9HN		RRCID -> 273939	COMPL. DATE 12/15/2013	TOTAL DEPTH 8610	PERF. 9464	- 14228		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-29		WELL #: 4HR		RRCID -> 274553	COMPL. DATE 09/15/2013	TOTAL DEPTH 8696	PERF. 9745	- 13466		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 1HN		RRCID -> 274554	COMPL. DATE 01/04/2014	TOTAL DEPTH 8583	PERF. 9081	- 15815		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)												
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
THRESHER 55-1-23 WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907												
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SILVERTIP 76-24 WELL #: 9HN RRCID -> 275540 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103

HAMMERHEAD 54-2-1 WELL #: 9HN RRCID -> 275697 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99

THRESHER 54-1-19 WELL #: 4HN RRCID -> 275879 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806												
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 3HS RRCID -> 275880 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240												
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727												
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 REED TRUST 55-1-26 WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336

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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 5HN RRCID -> 277605 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
OLSON 34-191		WELL #:		1H	RRCID ->	277946	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	10953	PERF.	11548 - 14855		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		4HS	RRCID ->	278901	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8569	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		1HS	RRCID ->	278905	COMPL. DATE	12/18/2014	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEARTOOTH 54-1-34		WELL #:		1H	RRCID ->	279236	COMPL. DATE	08/25/2020	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	10735 - 14975		
08	DLQ G-10	23103	-0-	23103	23103	19547 3	150	4	Y	3096	3049	0	33 8	92
						3406 9								
09	45213 X	22110	-0-	-23103	-0-	19541 3	112	4	Y	2234	2211	0	32 8	83
						2457 9								
10	23819 X	23819	-0-	-0-	-0-	20399 3	143	4	Y	2979	2947	0	26 8	89
						3277 9								
11	18345 X	18345	-0-	-0-	-0-	15116 3	138	4	Y	2810	2772	0	23 8	104
						3091 9								
12	54553 X	54553	-0-	-0-	-0-	51650 3	131	4	Y	2520	2519	0	36 8	69
						2772 9								
01	36826 X	36826	-0-	-0-	-0-	32642 3	188	4	Y	3633	3551	0	70 8	81
						3996 9								

FOWLER 34-193		WELL #:		2H	RRCID ->	279367	COMPL. DATE	07/11/2015	TOTAL DEPTH	11132	PERF.	11567 - 15001		
08	DLQ G-10	32	-0-	32	32	21 2	11	9	Y	10	10	8		-0-
09	32 X	-0-	-0-	-32	-0-				Y	1	1	8		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	41	41	8		-0-
11	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-				Y	-0-				-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	17	17	8		-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	16	16	8		-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	279421	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	8172	PERF.	8910 - 16436	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
MONROE 34-210		WELL #: 2H				RRCID -> 280074				COMPL. DATE 05/21/2018				TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM		
ALLOW	CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE			
08	DLQ G-10	124 865	-0-	865	865	691	2	174	9	Y	158	149	0	9	8	1	
09	989 X	124	-0-	-865	-0-	88	2	36	9	Y	33	33	0	1	8	-0-	
10	761 X	761	-0-	-0-	-0-	443	2	318	9	Y	289	283	0	4	8	2	
11	4590 X	3997	-0-	-593	-0-	3099	2	898	9	Y	816	781	0	32	8	5	
12	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1492	2	424	9	Y	385	366	0	22	8	2	
01	921 X	921	-0-	-0-	-0-	665	2	256	9	Y	233	208	0	25	8	2	

THRESHER 55-1-5		WELL #: 1H				RRCID -> 281140				COMPL. DATE 08/30/2016				TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436			
08	18671 X	18671	-0-	-0-	-0-	14198	3	191	4	N	3893	4018	0	42	8	327	
						4282	9										
09	17957 X	17957	-0-	-0-	-0-	9469	3	323	4	N	7423	7074	0	35	8	641	
						8165	9										
10	17515 X	9514	-0-	-8001	-0-	8707	3	60	4	N	679	643	0	35	8	642	
						747	9										
11	16950 X	10210	-0-	-6740	-0-	9141	3	75	4	N	904	958	0	36	8	552	
						994	9										
12	17515 X	16302	-0-	-1213	-0-	14089	3	128	4	N	1895	1884	0	60	8	503	
						2085	9										
01	17515 X	5481	-0-	-12034	-0-	3566	3	105	4	N	1645	1553	0	68	8	527	
						1810	9										

SILVERTIP 76-18 UNIT M		WELL #: 1H				RRCID -> 282464				COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18384			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

MONROE 34-172		WELL #: 1H				RRCID -> 282630				COMPL. DATE 07/09/2010				TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783			
08	DLQ G-10	2012	-0-	2012	2012	344	2	1668	9	Y	1516	1534	1	31	8	194	
09	3000 N	1102	-0-	-1898	114	175	2	927	9	Y	843	934	1	29	8	74	
10	1390 N	1276	-0-	-114	-0-	206	2	1070	9	Y	973	702	1	38	8	307	
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	119	2	708	9	Y	644	741	1	35	8	175	
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	566	2	480	9	Y	436	321	1	19	8	271	
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	576	2	997	9	Y	906	766	1	55	8	356	

THRESHER 54-1-13		WELL #: 1H				RRCID -> 284622				COMPL. DATE 04/26/2018				TOTAL DEPTH 9957 PERF.10289 - 14566			
08	10354 X	8515	-0-	-1839	-0-	5505	3	3010	9	N	2736	2674	0	62	8	-0-	
09	7380 X	4053	-0-	-3327	-0-	2481	3	1572	9	N	1429	1385	0	44	8	-0-	
10	7471 X	2147	-0-	-5324	-0-	1234	3	913	9	N	830	806	0	24	8	-0-	
11	8250 X	7461	-0-	-789	-0-	4876	3	2585	9	N	2350	2309	0	41	8	-0-	
12	8525 X	7079	-0-	-1446	-0-	4087	3	2992	9	N	2720	2668	0	52	8	-0-	
01	8525 X	7610	-0-	-915	-0-	4609	3	3001	9	N	2728	2656	0	72	8	-0-	

BLACKTIP 1-42		WELL #: 1H				RRCID -> 285945				COMPL. DATE 02/26/2011				TOTAL DEPTH 11221 PERF.11964 - 15110			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191	

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
KIMBELL 34-194				WELL #:	1H	RRCID ->	290296	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	10961	PERF.11422	- 14865	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE		
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	257	2	196	9	N	178	15	8	496
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	133	2	163	9	N	148	8	8	636
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1072	2	188	9	N	171	369	1	383
11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	815	2	334	9	N	304	188	1	463
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	523	2	162	9	N	147	183	1	416
01	1271 N	553	-0-	-718	-0-	501	2	52	9	N	47	184	1	235

BOB COUCH 3-10				WELL #:	1H	RRCID ->	290770	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	10790	PERF.11423	- 16029	
08	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-			300
09	3360 X	56	-0-	-3304	-0-	56	3			N	-0-			300
10	3472 X	382	-0-	-3090	-0-	106	3	10	4	N	242	331	1	211
						266	9							
11	450 X	15	-0-	-435	-0-	1	4	14	9	N	13			224
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	168	166	8	226
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	5			231

OLSON 34-191				WELL #:	2H	RRCID ->	290815	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	10905	PERF.11319	- 14824	
08	DLQ G-10	1726	-0-	1726	1726	1300	2	426	9	Y	387	369	0	3
09	2583 N	857	-0-	-1726	-0-	653	2	204	9	Y	185	178	0	1
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	832	2	304	9	Y	276	253	0	2
11	1680 N	827	-0-	-853	-0-	663	2	164	9	Y	149	140	0	1
12	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1073	2	472	9	Y	429	403	0	2
01	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	783	2	326	9	Y	296	264	0	3

ZPZ 34-211 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290914	COMPL. DATE	09/05/2011	TOTAL DEPTH	10956	PERF.11345	- 15307	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	381	349	0	2
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1106	2	650	9	Y	591	523	0	3
11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1187	2	473	9	Y	430	406	0	3
12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1509	2	6	9	Y	5	7	0	-0-
01	1426 N	786	-0-	-640	-0-	709	2	77	9	Y	70	67	0	1

ZION 55-1-17-20 A				WELL #:	62H	RRCID ->	293022	COMPL. DATE	04/08/2022	TOTAL DEPTH	9862	PERF.10093	- 19986	
08	14031 X	14031	-0-	-0-	-0-	10070	3	3961	9	N	3601	3314	0	-0-
09	14490 X	3073	-0-	-11417	-0-	1901	3	1172	9	N	1065	851	0	-0-
10	14973 X	11781	-0-	-3192	-0-	7908	3	3873	9	N	3521	3214	0	-0-
11	14490 X	8162	-0-	-6328	-0-	4953	3	3209	9	N	2917	2708	0	-0-
12	14043 X	3827	-0-	-10216	-0-	2397	3	1430	9	N	1300	1221	0	-0-
01	14043 X	46	-0-	-13997	-0-	1	3	45	9	N	41	10	0	-0-

MAMMOTH 54-1-18-19 L				WELL #:	54H	RRCID ->	293626	COMPL. DATE	07/30/2022	TOTAL DEPTH	9381	PERF.15241	- 20186	
08	DLQ G-10	15706	-0-	15706	15706	9613	3	6093	9	Y	5539	5377	0	-0-
09	35413 X	19707	-0-	-15706	-0-	14132	3	5575	9	Y	5068	4882	0	-0-
10	19074 X	19074	-0-	-0-	-0-	13027	3	6047	9	Y	5497	5361	0	-0-
11	15210 X	5313	-0-	-9897	-0-	327	3	4986	9	Y	4533	4428	0	-0-
12	20367 X	13712	-0-	-6655	-0-	8639	3	5073	9	Y	4612	4402	0	-0-
01	20367 X	-0-	-0-	-20367	-0-					Y	1138	810	0	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)																		
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																		
GORGON WEST UNIT 57-1-33-28 WELL #: 61H RRCID -> 295881 COMPL. DATE 06/10/2023 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8372 - 18639																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
									AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE		
08		0	3777	-0-	3777	30107		2523	3	1254	9	Y	1140	567	0	573	8	-0-
09		32504 X	2397	-0-	-30107	-0-		1719	3	678	9	Y	616	167	0	449	8	-0-
10		29853 X	1760	-0-	-28093	-0-		1020	3	740	9	Y	673	129	0	544	8	-0-
11		28890 X	2296	-0-	-26594	-0-		1430	3	866	9	Y	787	319	0	468	8	-0-
12		29853 X	2826	-0-	-27027	-0-		2099	3	727	9	Y	661	240	0	421	8	-0-
01		29853 X	444	-0-	-29409	-0-		198	3	246	9	Y	224	130	0	94	8	-0-

PYTHON 54-1-37-48 H WELL #: 73HA RRCID -> 296279 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11224 - 21451																		
09		0	24918	-0-	24918	24918		24677	3	241	9	Y	219	219	8			-0-
10		0	74294	-0-	74294	99212		59606	3	14688	9	Y	13353	13141	0	212	8	-0-
11		187480 X	88268	-0-	-99212	-0-		3588	1	72727	3	Y	10866	10708	0	158	8	-0-
								11953	9									
12		60729 X	58027	-0-	-2702	-0-		2456	1	48494	3	Y	6434	6307	0	127	8	-0-
								7077	9									
01		60729 X	48982	-0-	-11747	-0-		2550	1	39668	3	Y	6149	6048	0	101	8	-0-
								6764	9									

PYTHON 54-1-37-48 G WELL #: 72HA RRCID -> 296310 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11230 - 21539																		
09		0	31208	-0-	31208	31208		30940	3	268	9	Y	244	244	8			-0-
10		0	71628	-0-	71628	102836		60884	3	10744	9	Y	9767	9585	0	182	8	-0-
11		155572 X	52736	-0-	-102836	-0-		1963	1	39795	3	Y	9980	9858	0	122	8	-0-
								10978	9									
12		67077 X	67077	-0-	-0-	-0-		2657	1	52471	3	Y	10863	10748	0	115	8	-0-
								11949	9									
01		62806 X	59688	-0-	-3118	-0-		2928	1	45554	3	Y	10187	10061	0	126	8	-0-
								11206	9									

APACHE CORPORATION 027200																		
NAVAJO WELL #: 601H RRCID -> 287285 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8715 - 13095																		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PELICAN UNIT WELL #: S106H RRCID -> 289127 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 10218 PERF.10459 - 15159																		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) APACHE CORPORATION OSPREY STATE UNIT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING							
		WELL #: S200H		RRCID -> 289293		COMPL. DATE 05/14/2015			TOTAL DEPTH 10050 PERF.10626 - 16548							
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
08		6520 X	6520	-0-	-0-	181	1	5193	3	Y	1019	943	0			212
						25	4	1121	9							
09		6540 X	6540	-0-	-0-	194	1	5078	3	Y	1140	1147	0			205
						14	4	1254	9							
10		7652 X	7652	-0-	-0-	183	1	6373	3	Y	967	1003	0			169
						32	4	1064	9							
11		10174 X	10174	-0-	-0-	257	1	9087	3	Y	702	731	0			140
						58	4	772	9							
12		6758 X	6426	-0-	-332	159	1	5200	3	Y	953	927	0			166
						19	4	1048	9							
01		11731 X	11731	-0-	-0-	269	1	10023	3	Y	1182	1115	0			233
						139	4	1300	9							

FALCON STATE UNIT		WELL #: S200H		RRCID -> 289329		COMPL. DATE 05/19/2015			TOTAL DEPTH 10112 PERF.10663 - 14669							
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
08		6976 X	6976	-0-	-0-	527	1	6084	3	Y	301	297	0			57
						34	4	331	9							
09		9425 X	9425	-0-	-0-	745	1	8362	3	Y	233	246	0			44
						62	4	256	9							
10		9912 X	9912	-0-	-0-	615	1	8966	3	Y	272	267	0			49
						32	4	299	9							
11		9181 X	9181	-0-	-0-	572	1	8258	3	Y	280	285	0			44
						43	4	308	9							
12		7455 X	7455	-0-	-0-	591	1	6549	3	Y	256	261	0			39
						33	4	282	9							
01		5881 X	5881	-0-	-0-	463	1	4999	3	Y	330	289	0			80
						56	4	363	9							

OSPREY STATE UNIT		WELL #: S302H		RRCID -> 289330		COMPL. DATE 05/19/2015			TOTAL DEPTH 10084 PERF.10619 - 17245							
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
08		9579 X	4516	-0-	-5063	999	1	2520	3	Y	812	761	0			169
						104	4	893	9							
09		8160 X	6124	-0-	-2036	1147	1	3792	3	Y	1055	1035	0			189
						24	4	1161	9							
10		6791 X	6791	-0-	-0-	931	1	4542	3	Y	1051	1056	0			184
						162	4	1156	9							
11		15911 X	15911	-0-	-0-	1017	1	13772	3	Y	828	847	0			165
						211	4	911	9							
12		14312 X	14312	-0-	-0-	846	1	12131	3	Y	1132	1100	0			197
						90	4	1245	9							
01		8495 X	8495	-0-	-0-	784	1	6509	3	Y	782	825	0			154
						342	4	860	9							

CONDOR		WELL #: S209H		RRCID -> 289333		COMPL. DATE 07/20/2015			TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450							
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500				ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: S 2H				RRCID -> 289336	COMPL. DATE 10/31/2017	TOTAL DEPTH 9639	PERF. 9729	- 16168				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
08	3193 X	984	-0-	-2209	-0-	27	1	780	3	Y	160	146	0	14
							1	4						
09	3090 X	1726	-0-	-1364	-0-	46	1	1220	3	Y	415	399	0	30
							3	4						
10	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	64	1	2288	3	Y	610	595	0	45
							671	9						
11	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	89	1	3133	3	Y	729	721	0	53
							3	4						
12	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	120	1	3929	3	Y	836	825	0	64
							3	4						
01	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	76	1	2812	3	Y	710	677	0	97
							8	4						

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: S201H				RRCID -> 289377	COMPL. DATE 11/04/2017	TOTAL DEPTH 10513	PERF.10732	- 18416				
08	8525 X	5489	-0-	-3036	-0-	838	1	3675	3	Y	883	909	0	75
							5	4						
09	8820 X	5801	-0-	-3019	-0-	925	1	4066	3	Y	726	749	0	52
							11	4						
10	9114 X	5518	-0-	-3596	-0-	579	1	4050	3	Y	808	801	0	59
							889	9						
11	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	761	1	3983	3	Y	927	919	0	67
							4	4						
12	5983 X	3601	-0-	-2382	-0-	760	1	1988	3	Y	774	782	0	59
							2	4						
01	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	744	1	4399	3	Y	1071	983	0	147
							15	4						

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: S202H				RRCID -> 289383	COMPL. DATE 11/03/2017	TOTAL DEPTH 10508	PERF.10900	- 18043				
08	10199 X	1456	-0-	-8743	-0-	783	1	673	9	Y	612	608	0	52
09	9870 X	2248	-0-	-7622	-0-	938	1	617	3	Y	627	634	0	45
							3	4						
10	7967 X	7880	-0-	-87	-0-	888	1	5999	3	Y	903	882	0	66
							993	9						
11	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	828	1	5086	3	Y	962	958	0	70
							5	4						
12	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	817	1	1435	3	Y	986	981	0	75
							2	4						
01	7874 X	2639	-0-	-5235	-0-	632	1	1077	3	Y	841	801	0	115
							5	4						

FALCON STATE UNIT		WELL #: S262H				RRCID -> 289390	COMPL. DATE 12/04/2015	TOTAL DEPTH 10418	PERF.10770	- 16195				
08	2232 N	1692	-0-	-540	-0-	623	1	1069	9	Y	972	938	0	129
09	2160 X	1908	-0-	-252	-0-	732	1	1176	9	Y	1069	1088	0	110
10	2232 X	2085	-0-	-147	-0-	611	1	632	3	Y	765	793	0	82
							842	9						
11	2160 X	1261	-0-	-899	-0-	546	1	715	9	Y	650	651	0	81
12	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	652	1	1347	3	Y	711	723	0	69
							2	4						
01	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	496	1	1541	3	Y	864	794	0	139
							6	4						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING							
BPX OPERATING COMPANY				085408											
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 PROD	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
08		2483 N	-0-	-0-	-2483	-0-					Y	-0-	17	1	-0-
09		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-			-0-
10		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-			-0-
11		1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-			-0-
12		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #:		B208H	RRCID -> 289929	COMPL. DATE 11/17/2020	TOTAL DEPTH	8336	PERF. 8904	- 16398							
08		78244 X	68095	-0-	-10149	-0-	901	1	56979	3	Y	9198	9005	0	122	1	222
							97	4	10118	9							
09		68220 X	68220	-0-	-0-	-0-	725	1	58992	3	Y	7656	7772	0			106
							81	4	8422	9							
10		63062 X	63062	-0-	-0-	-0-	709	1	54526	3	Y	7070	7078	0			98
							50	4	7777	9							
11		57960 X	43152	-0-	-14808	-0-	280	1	37198	3	Y	5119	5145	1			72
							43	4	5631	9							
12		70494 X	63858	-0-	-6636	-0-	26	1	55491	3	Y	7169	7160	1			81
							455	4	7886	9							
01		70494 X	64938	-0-	-5556	-0-	28	1	56767	3	Y	7039	7039	1			81
							400	4	7743	9							

STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #:		B202H	RRCID -> 291616	COMPL. DATE 08/14/2021	TOTAL DEPTH	8533	PERF. 8851	- 16444							
08		119133 X	80055	-0-	-39078	-0-	999	1	64086	3	Y	13514	13183	0	118	1	325
							105	4	14865	9							
09		105690 X	98729	-0-	-6961	-0-	1034	1	84429	3	Y	11956	12116	0			165
							114	4	13152	9							
10		49476 X	39786	-0-	-9690	-0-	433	1	33084	3	Y	5671	5758	0			78
							31	4	6238	9							
11		59070 X	36437	-0-	-22633	-0-	157	1	30465	3	Y	5249	5253	1			74
							41	4	5774	9							
12		102021 X	45951	-0-	-56070	-0-	18	1	37899	3	Y	7016	7011	1			79
							316	4	7718	9							
01		102021 X	6771	-0-	-95250	-0-	2	1	5253	3	Y	1350	1414	1			15
							31	4	1485	9							

LAVERNE 58-T2-12X1 3B		WELL #:		B302H	RRCID -> 293403	COMPL. DATE 08/14/2022	TOTAL DEPTH	9292	PERF. 9712	- 17383							
08		85777 X	7001	-0-	-78776	-0-	78	1	5919	3	Y	902	952	0	102	1	22
							12	4	992	9							
09		169028 X	169028	-0-	-0-	-0-	1691	1	138258	3	Y	26260	25919	0			363
							193	4	28886	9							
10		78492 X	68381	-0-	-10111	-0-	726	1	55908	3	Y	10633	10849	0			147
							51	4	11696	9							
11		75960 X	65686	-0-	-10274	-0-	272	1	55196	3	Y	9208	9226	1			129
							89	4	10129	9							
12		85777 X	53319	-0-	-32458	-0-	21	1	45184	3	Y	7037	7086	1			80
							373	4	7741	9							
01		85777 X	59168	-0-	-26609	-0-	25	1	51379	3	Y	6750	6753	1			77
							339	4	7425	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408							
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2B		WELL #:		B202H	RRCID ->	294723	COMPL. DATE	06/10/2022	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 8553 - 15726
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
*02	27160 X	2097	-0-	-25063	-0-	35 1	1916 3	Y	132	131 0	2
						1 4	145 9				
03	30070 X	-0-	-0-	-30070	-0-			Y	11	13 0	-0-
04	29100 X	-0-	-0-	-29100	-0-			Y	40	39 0	1
05	30070 X	-0-	-0-	-30070	-0-			Y	97	96 0	2
06	29100 X	-0-	-0-	-29100	-0-			Y	186	186 0	2
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #:		B203H	RRCID ->	295038	COMPL. DATE	08/10/2022	TOTAL DEPTH	2660	PERF. N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #:		B314H	RRCID ->	295048	COMPL. DATE	07/25/2022	TOTAL DEPTH	2664	PERF. N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #:		B313H	RRCID ->	295068	COMPL. DATE	08/02/2022	TOTAL DEPTH	2662	PERF. N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #:		B204H	RRCID ->	295262	COMPL. DATE	08/15/2022	TOTAL DEPTH	2648	PERF. N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3H		WELL #:		B311H	RRCID ->	295349	COMPL. DATE	05/19/2023	TOTAL DEPTH	8787	PERF.	9411 - 17077
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	
08	372718 X	-0-	-0-	-372718	-0-			Y	-0-		-0-	
09	208170 X	178138	-0-	-30032	-0-	1796	1 146936	3 Y	26550	27063 0	367	
						201	4 29205	9				
10	215109 X	140926	-0-	-74183	-0-	1545	1 118742	3 Y	18672	18781 0	258	
						100	4 20539	9				
11	175800 X	111829	-0-	-63971	-0-	609	1 96491	3 Y	13268	13339 0	187	
						134	4 14595	9				
12	181660 X	-0-	-0-	-181660	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3I		WELL #:		B318H	RRCID ->	295350	COMPL. DATE	05/20/2023	TOTAL DEPTH	8664	PERF.	9164 - 16830
08	417541 X	-0-	-0-	-417541	-0-			Y	-0-		-0-	
09	186120 X	166276	-0-	-19844	-0-	1692	1 138929	3 Y	23140	23681 0	320	
						201	4 25454	9				
10	192324 X	142386	-0-	-49938	-0-	1578	1 122245	3 Y	16781	16869 0	232	
						104	4 18459	9				
11	186120 X	105714	-0-	-80406	-0-	563	1 93473	3 Y	10482	10567 0	147	
						148	4 11530	9				
12	192324 X	-0-	-0-	-192324	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3G		WELL #:		B312H	RRCID ->	295472	COMPL. DATE	05/20/2023	TOTAL DEPTH	8829	PERF.	9143 - 16809
08	419382 X	-0-	-0-	-419382	-0-			Y	-0-		-0-	
09	235200 X	166727	-0-	-68473	-0-	1735	1 141998	3 Y	20727	21113 0	286	
						194	4 22800	9				
10	243040 X	110291	-0-	-132749	-0-	1217	1 94019	3 Y	13618	13716 0	188	
						75	4 14980	9				
11	201990 X	106118	-0-	-95872	-0-	519	1 91456	3 Y	12725	12734 0	179	
						145	4 13998	9				
12	208723 X	-0-	-0-	-208723	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #:		B315H	RRCID ->	295517	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL DEPTH	2678	PERF.	N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3L		WELL #:		B315H	RRCID ->	295546	COMPL. DATE	06/03/2023	TOTAL DEPTH	8659	PERF.	9122 - 19466
*06	SHUT IN	1216	-0-	1216	1216	687	3 1 4	Y	480		480	
						528	9					
*07	SHUT IN	89178	-0-	89178	90394	69473	3 6 4	Y	17908	17211 0	1177	
						19699	9					
*08	277096 X	186702	-0-	-90394	-0-	148175	3 27 4	Y	35000	34855 0	1322	
						38500	9					
*09	171690 X	150997	-0-	-20693	-0-	123392	3 71 4	Y	25031	25040 0	1313	
						27534	9					
*10	237325 X	237325	-0-	-0-	-0-	197442	3 5 4	Y	36253	36216 0	1350	
						39878	9					
*11	171690 X	165795	-0-	-5895	-0-	141049	3 14 4	Y	22484	22609 0	1225	
						24732	9					
*12	179137 X	179137	-0-	-0-	-0-	152435	3 3 4	Y	24272	14652 0	1367	9478 1
						26699	9					
01	177413 X	144282	-0-	-33131	-0-	124171	3 6 4	Y	18277	17770 0	1692	182 1
						20105	9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2B		WELL #:		B202H	RRCID ->	295560	COMPL. DATE	08/05/2023	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	9167 - 19048		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	SHUT IN	54857	-0-	54857	54857	630 1	42496 3	11674 9	Y	10613	10357	0		256
09	SHUT IN	126623	-0-	126623	181480	57 4	11674 9	90001 3	Y	32178	31990	0		444
10	281025 X	99545	-0-	-181480	-0-	122 4	35396 9	70886 3	Y	25172	25269	0		347
11	105863 X	105863	-0-	-0-	-0-	57 4	27689 9	93236 3	Y	10743	10939	0		151
12	102362 X	-0-	-0-	-102362	-0-	44 1	93236 3	11817 9		-0-				-0-
01	102362 X	-0-	-0-	-102362	-0-	766 4	11817 9		Y	-0-				-0-

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2A		WELL #:		B201H	RRCID ->	295588	COMPL. DATE	08/05/2023	TOTAL DEPTH	8577	PERF.	8953 - 18885		
08	SHUT IN	34757	-0-	34757	34757	399 1	27180 3	7141 9	Y	6492	6335	0		157
09	SHUT IN	24829	-0-	24829	59586	37 4	18914 3	5655 9	Y	5141	5227	0		71
10	SHUT IN	53112	-0-	53112	112698	26 4	36835 3	15791 9	Y	14355	14228	0		198
*11	232985 X	120287	-0-	-112698	-0-	458 1	82186 3	37388 9	Y	33989	33709	0		478
*12	88040 X	-0-	-0-	-88040	-0-	28 4	15791 9			-0-				-0-
01	88040 X	-0-	-0-	-88040	-0-	39 1	82186 3		Y	-0-				-0-

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 3Q		WELL #:		B328H	RRCID ->	295704	COMPL. DATE	08/05/2023	TOTAL DEPTH	8718	PERF.	9140 - 19040		
08	74095 X	74095	-0-	-0-	-0-	878 1	59307 3	13825 9	Y	12568	12265	0		303
09	204376 X	204376	-0-	-0-	-0-	85 4	145309 3	57130 9	Y	51936	51522	0		717
10	109434 X	109434	-0-	-0-	-0-	1740 1	75706 3	32732 9	Y	29756	30063	0		410
11	188636 X	188636	-0-	-0-	-0-	197 4	144078 3	43310 9	Y	39373	39230	0		553
12	79174 X	-0-	-0-	-79174	-0-	67 1	144078 3			-0-				-0-
01	79174 X	-0-	-0-	-79174	-0-	1181 4	43310 9		Y	-0-				-0-

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 2D		WELL #:		B204H	RRCID ->	295753	COMPL. DATE	06/04/2023	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8630 - 18915		
*06	SHUT IN	192	-0-	192	192	19 3	173 9		Y	157				157
*07	SHUT IN	13341	-0-	13341	13533	8589 3	4752 9		Y	4320	4193	0		284
*08	21540 X	8007	-0-	-13533	-0-	5503 3	1 4		Y	2275	2473	0		86
*09	15210 X	3733	-0-	-11477	-0-	2503 9	2 4		Y	1219	1241	0		64
*10	15717 X	7920	-0-	-7797	-0-	2390 3	1341 9		Y	2763	2724	0		103
*11	15210 X	10669	-0-	-4541	-0-	4881 3	3039 9		Y	3847	3740	0		210
*12	11160 X	5240	-0-	-5920	-0-	6435 3	2 4		Y	1270	767	0	641 1	72
01	7905 X	3478	-0-	-4427	-0-	4232 9	1397 9		Y	1653	1562	0	10 1	153

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2A WELL #: B201H RRCID -> 296231 COMPL. DATE 06/12/2022 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8824 - 15457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*02	41972 X	-0-	-0-	-41972	-0-					Y	-0-					-0-
*03	46469 X	-0-	-0-	-46469	-0-					Y	-0-					-0-
*04	44970 X	-0-	-0-	-44970	-0-					Y	-0-					-0-
*05	46469 X	-0-	-0-	-46469	-0-					Y	-0-					-0-
*06	44970 X	-0-	-0-	-44970	-0-					Y	-0-					-0-
*07	46469 X	-0-	-0-	-46469	-0-					Y	-0-					-0-
*08	46469 X	-0-	-0-	-46469	-0-					Y	-0-					-0-
*09	44970 X	-0-	-0-	-44970	-0-					Y	-0-					-0-
*10	46469 X	-0-	-0-	-46469	-0-					Y	-0-					-0-
*11	44970 X	-0-	-0-	-44970	-0-					Y	-0-					-0-
*12	46469 X	-0-	-0-	-46469	-0-					Y	-0-					-0-
*01	46469 X	-0-	-0-	-46469	-0-					Y	-0-					-0-

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2D WELL #: B204H RRCID -> 296249 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8651 - 15640

*02	24864 X	211	-0-	-24653	-0-	4	1	207	3	Y	-0-					-0-
*03	27528 X	-0-	-0-	-27528	-0-					Y	-0-					-0-
*04	26640 X	-0-	-0-	-26640	-0-					Y	-0-					-0-
*05	27528 X	-0-	-0-	-27528	-0-					Y	-0-					-0-
*06	26640 X	-0-	-0-	-26640	-0-					Y	-0-					-0-
*07	27528 X	-0-	-0-	-27528	-0-					Y	-0-					-0-
*08	27528 X	-0-	-0-	-27528	-0-					Y	-0-					-0-
*09	26640 X	-0-	-0-	-26640	-0-					Y	-0-					-0-
*10	27528 X	-0-	-0-	-27528	-0-					Y	-0-					-0-
*11	26640 X	-0-	-0-	-26640	-0-					Y	-0-					-0-
*12	27528 X	-0-	-0-	-27528	-0-					Y	-0-					-0-
*01	27528 X	-0-	-0-	-27528	-0-					Y	-0-					-0-

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2C WELL #: B203H RRCID -> 296261 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8661 - 15833

*02	65968 X	10400	-0-	-55568	-0-	130	1	7428	3	Y	2579	2674	0			48
*03	73036 X	-0-	-0-	-73036	-0-	5	4	2837	9	Y	67	114	0			1
*04	70680 X	-0-	-0-	-70680	-0-					Y	80	80	0			1
*05	73036 X	-0-	-0-	-73036	-0-					Y	46	46	0			1
*06	70680 X	-0-	-0-	-70680	-0-					Y	14	15	0			-0-
*07	73036 X	-0-	-0-	-73036	-0-					Y	-0-					-0-
*08	73036 X	-0-	-0-	-73036	-0-					Y	-0-					-0-
*09	70680 X	-0-	-0-	-70680	-0-					Y	-0-					-0-
*10	73036 X	-0-	-0-	-73036	-0-					Y	-0-					-0-
*11	70680 X	-0-	-0-	-70680	-0-					Y	-0-					-0-
*12	73036 X	-0-	-0-	-73036	-0-					Y	-0-					-0-
*01	73036 X	-0-	-0-	-73036	-0-					Y	-0-					-0-

PETRO-HUNT PERMIAN, LLC 100313
 COPPERHEAD 53-14 WELL #: B301HC RRCID -> 296001 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 10952 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPPERHEAD 53-14 WELL #: B102HC RRCID -> 296037 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 9980 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING					
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.//		100313									
COPPERHEAD 53-14		WELL #:		B101HC	RRCID ->	296147	COMPL. DATE	07/10/2023	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COPPERHEAD 53-14		WELL #:		B201HS	RRCID ->	296150	COMPL. DATE	06/08/2023	TOTAL DEPTH	10441	PERF.	N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COPPERHEAD 53-14		WELL #:		B101HS	RRCID ->	296232	COMPL. DATE	06/24/2023	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852		SKYE STATE 36	WELL #:	1H	RRCID ->	287134	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7099 - 12286
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38

COLLIE A EAST		WELL #:		S 82H	RRCID ->	290384	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL DEPTH	10346	PERF.	11082 - 20017				
08	8804 X	6117	-0-	-2687	-0-	4741	3	1376	9	Y	1251	1217	0	42	8	14
09	8520 X	6140	-0-	-2380	-0-	5171	3	969	9	Y	881	867	0	11	8	17
10	7378 X	5540	-0-	-1838	-0-	4869	3	671	9	Y	610	607	0	10	8	10
11	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	3851	3	81	4	Y	771	761	0	10	8	10
						848	9									
12	6355 X	6082	-0-	-273	-0-	5129	3	953	9	Y	866	857	0	8	8	11
01	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	5735	3	1089	9	Y	990	981	0	5	8	15

CPX ENERGY OPERATING, LLC		101714		B AND B	WELL #:	6H	RRCID ->	294614	COMPL. DATE	01/04/2023	TOTAL DEPTH	9478	PERF.	9870 - 17367		
08	57691 X	50640	-0-	-7051	-0-	1035	1	43005	3	Y	3042	2993	1			55
						3254	4	3346	9							
09	69952 X	69952	-0-	-0-	-0-	1030	1	62039	3	Y	5005	4983	1			77
						1377	4	5506	9							
10	61090 X	61090	-0-	-0-	-0-	1035	1	54864	3	Y	4283	4295	1			65
						480	4	4711	9							
11	49020 X	39734	-0-	-9286	-0-	1030	1	33938	3	Y	4169	4165	0			69
						180	4	4586	9							
12	57691 X	36387	-0-	-21304	-0-	1035	1	31601	3	Y	3406	3419	0			56
						4	4	3747	9							
01	57691 X	31631	-0-	-26060	-0-	1189	1	27017	3	Y	2963	2970	0			49
						166	4	3259	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING	
CHEVRON U. S. A. INC.			148113				
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 2003H	RRCID -> 277724	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL DEPTH 7059	PERF. 7059 - 11825
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	249
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	249
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	249
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	249
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	249
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	249
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2022							
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 2803H	RRCID -> 277899	COMPL. DATE 11/25/2014	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 7236 - 11985
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	108
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	108
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	108
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	108
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	108
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	108
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2022							
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 3003H	RRCID -> 278364	COMPL. DATE 08/18/2014	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 6893 - 11610
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	231
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	231
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	231
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	231
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	231
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	231
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2022							
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 1803H	RRCID -> 278553	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 7334 - 11920
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 3403H	RRCID -> 278574	COMPL. DATE 06/16/2015	TOTAL DEPTH 6997	PERF. 7153 - 11870
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	45
PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2022							
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 1402H	RRCID -> 278644	COMPL. DATE 12/25/2013	TOTAL DEPTH 7353	PERF. 7566 - 12105
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	112
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	112
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	112
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	112
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	112
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	112
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2022							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1602H RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950

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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126

PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			352
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			352
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			352
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			352
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			352
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			352

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0011SB RRCID -> 288263 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8428 - 13340

*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0013TB RRCID -> 288521 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7710 - 18545

08	121024	X	96541	-0-	-24483	-0-	3890	1	89968	2	N	2254	2214	0	130
							204	4	2479	9					
09	117120	X	84884	-0-	-32236	-0-	3620	1	78801	2	N	2094	2122	0	102
							160	4	2303	9					
*10	100657	X	80314	-0-	-20343	-0-	2944	1	74603	2	N	2113	2131	0	84
							443	4	2324	9					
11	93420	X	71389	-0-	-22031	-0-	2502	1	66951	2	N	1756	1751	0	89
							4	4	1932	9					
12	96534	X	94414	-0-	-2120	-0-	4152	1	87554	2	N	2462	2453	0	98
							2708	9							
01	96534	X	81681	-0-	-14853	-0-	3627	1	75663	2	N	2169	2173	0	94
							5	4	2386	9					

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0016SB RRCID -> 288557 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579

*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0221TB RRCID -> 289232 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8207 - 18978

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
08	64020 X	64020	-0-	-0-	-0-	881 1	60775 2	Y	2029	2027 0		12
						132 4	2232 9					
09	90780 X	67146	-0-	-23634	-0-	978 1	64016 2	Y	1850	1849 0		13
						117 4	2035 9					
*10	93806 X	54575	-0-	-39231	-0-	743 1	51481 2	Y	2047	2048 0		12
						99 4	2252 9					
*11	90990 X	50865	-0-	-40125	-0-	695 1	48186 2	Y	1708	1708 0		12
						105 4	1879 9					
12	69440 X	51124	-0-	-18316	-0-	690 1	48315 2	Y	1917	1914 0		15
						10 4	2109 9					
01	69378 X	51344	-0-	-18034	-0-	640 1	48601 2	Y	1851	1856 0		10
						67 4	2036 9					

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0024TB RRCID -> 289586 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9054 - 19305

*07	60078 X	24187	-0-	-35891	-0-	1020 1	20804 2	Y	2141	2143 0		8
						8 4	2355 9					
*08	55366 X	36606	-0-	-18760	-0-	1544 1	31347 2	Y	3368	3364 0		12
						10 4	3705 9					
*09	39120 X	23014	-0-	-16106	-0-	952 1	19672 2	Y	2169	2171 0		10
						4 4	2386 9					
*10	38967 X	2221	-0-	-36746	-0-	98 1	1917 2	Y	187	196 0		1
						206 9						
*11	35460 X	-0-	-0-	-35460	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
*12	36611 X	-0-	-0-	-36611	-0-			Y	-0-			-0-
*01	36611 X	-0-	-0-	-36611	-0-			Y	-0-			-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0032TB RRCID -> 289701 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9410 - 19622

*07	34095 X	34095	-0-	-0-	-0-	1416 1	28941 2	Y	3389	3386 0		13
						10 4	3728 9					
*08	39157 X	39157	-0-	-0-	-0-	1662 1	33716 2	Y	3426	3427 0		12
						10 4	3769 9					
*09	17160 X	15628	-0-	-1532	-0-	559 1	11662 2	Y	3095	3092 0		15
						2 4	3405 9					
*10	29066 X	29066	-0-	-0-	-0-	1219 1	24587 2	Y	2960	2959 0		16
						4 4	3256 9					
*11	30905 X	30905	-0-	-0-	-0-	1095 1	26423 2	Y	3076	3077 0		15
						3 4	3384 9					
*12	31291 X	31291	-0-	-0-	-0-	1095 1	26720 2	Y	3157	3144 0		28
						3 4	3473 9					
*01	32506 X	32506	-0-	-0-	-0-	1142 1	27436 2	Y	3568	3571 0		25
						3 4	3925 9					

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0034TB RRCID -> 289714 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 9534 - 19746

*08	32581 X	-0-	-0-	-32581	-0-			Y	-0-			-0-
*09	31530 X	-0-	-0-	-31530	-0-			Y	-0-			-0-
*10	32581 X	-0-	-0-	-32581	-0-			Y	-0-			-0-
*11	29580 X	-0-	-0-	-29580	-0-			Y	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)										CAPACITY		CNTY: LOVING				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED											
TAYLOR RANCH STATE UNIT			//CONT.// 148113		WELL #: 0023TB		RRCID -> 289780		COMPL. DATE 07/23/2020		TOTAL DEPTH 7439		PERF. 7690 - 18541			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08	112747 X	90488	-0-	-22259	-0-	3629 1	83945 2	2724 9	2510 9	Y	2476	2426	0		143	
09	109110 X	83863	-0-	-25247	-0-	190 4	77630 2	2724 9	2510 9	Y	2282	2313	0		112	
*10	110484 X	83534	-0-	-26950	-0-	3566 1	77355 2	2724 9	2510 9	Y	2424	2439	0		97	
11	94800 X	79237	-0-	-15563	-0-	157 4	74452 2	2724 9	2510 9	Y	1817	1822	0		92	
12	90675 X	84952	-0-	-5723	-0-	459 4	78838 2	2724 9	2510 9	Y	2159	2165	0		86	
01	90489 X	87972	-0-	-2517	-0-	2782 1	81648 2	2724 9	2510 9	Y	2186	2178	0		94	

HAY BOWEN 29/32										TOTAL DEPTH 9269		PERF. 9512 - 19589			
			WELL #: 0024TB		RRCID -> 289787		COMPL. DATE 08/23/2020								
*07	16833 X	7364	-0-	-9469	-0-	283 1	5700 2	1379 9	1379 9	Y	1254	1237	0	6 8	25
*08	18677 X	18677	-0-	-0-	-0-	2 4	15586 2	1379 9	1379 9	Y	2096	2040	0	43 8	38
*09	17430 X	14499	-0-	-2931	-0-	781 1	11708 2	2306 9	2306 9	Y	2017	1927	0	89 8	39
*10	20353 X	20353	-0-	-0-	-0-	4 4	17084 2	2306 9	2306 9	Y	2201	2169	0	47 8	24
*11	33696 X	33696	-0-	-0-	-0-	570 1	29218 2	2219 9	2219 9	Y	2968	2923	0	54 8	15
*12	81313 X	81313	-0-	-0-	-0-	2 4	71640 2	2421 9	2421 9	Y	6113	6045	0	33 8	50
*01	75244 X	75244	-0-	-0-	-0-	1210 1	66090 2	3265 9	3265 9	Y	5810	5780	0	48 8	32

HAY BOWEN 29/32										TOTAL DEPTH 9177		PERF. 9306 - 19382			
			WELL #: 0022TB		RRCID -> 289795		COMPL. DATE 08/24/2020								
*07	38874 X	34073	-0-	-4801	-0-	846 1	29918 2	2421 9	2421 9	Y	2414	2392	0	12 8	49
*08	38874 X	36683	-0-	-2191	-0-	2 4	32445 2	2655 9	2655 9	Y	2368	2325	0	49 8	43
*09	37620 X	31442	-0-	-6178	-0-	1623 1	27529 2	2605 9	2605 9	Y	2325	2220	0	103 8	45
*10	34038 X	31312	-0-	-2726	-0-	1351 1	27514 2	2558 9	2558 9	Y	2208	2182	0	47 8	24
*11	35520 X	21387	-0-	-14133	-0-	4 4	18494 2	2429 9	2429 9	Y	1932	1911	0	35 8	10
*12	36704 X	28306	-0-	-8398	-0-	1364 1	24046 2	2125 9	2125 9	Y	2973	2943	0	16 8	24
*01	38717 X	38717	-0-	-0-	-0-	5 4	33123 2	3270 9	3270 9	Y	3831	3802	0	32 8	21

HAY BLAKE 7/6										TOTAL DEPTH 9094		PERF. 9200 - 19468			
			WELL #: 0022TB		RRCID -> 290076		COMPL. DATE 04/27/2020								
*07	25296 X	20652	-0-	-4644	-0-	766 1	16650 2	18494 2	18494 2	Y	2892	2889	0		11
*08	29667 X	29667	-0-	-0-	-0-	6 4	25076 2	3181 9	3181 9	Y	3041	3041	0		11
*09	35834 X	35834	-0-	-0-	-0-	1238 1	31218 2	3345 9	3345 9	Y	2820	2817	0		14
*10	31900 X	31900	-0-	-0-	-0-	8 4	27651 2	3102 9	3102 9	Y	2614	2614	0		14
*11	28740 X	28609	-0-	-131	-0-	1508 1	24770 2	2875 9	2875 9	Y	2554	2555	0		13
*12	37076 X	28494	-0-	-8582	-0-	6 4	24934 2	2809 9	2809 9	Y	2302	2295	0		20
*01	37384 X	37384	-0-	-0-	-0-	1369 1	32489 2	2532 9	2532 9	Y	3217	3214	0		23

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0142SB RRCID -> 290155 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7334 - 18208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	21568 X	21568	-0-	-0-	-0-	286	1	19824	2	Y	1286	1292	0		5
						43	4	1415	9						
09	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-		5	0	-0-
*10	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-				-0-
11	29243 X	29243	-0-	-0-	-0-	384	1	26691	2	Y	1918	1909	0		9
						58	4	2110	9						
12	56254 X	56254	-0-	-0-	-0-	734	1	51294	2	Y	3833	3824	0		18
						10	4	4216	9						
01	56787 X	56787	-0-	-0-	-0-	682	1	51799	2	Y	3849	3850	0		17
						72	4	4234	9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0147SB RRCID -> 290157 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7564 - 18438

08	90520 X	65195	-0-	-25325	-0-	866	1	59763	2	Y	4032	4031	0		17
						131	4	4435	9						
09	87600 X	67838	-0-	-19762	-0-	977	1	63907	2	Y	2579	2584	0		12
						117	4	2837	9						
*10	90520 X	46282	-0-	-44238	-0-	633	1	43838	2	Y	1570	1575	0		7
						84	4	1727	9						
11	78330 X	63836	-0-	-14494	-0-	871	1	60539	2	Y	2086	2084	0		9
						131	4	2295	9						
12	77593 X	66766	-0-	-10827	-0-	891	1	62345	2	Y	3197	3191	0		15
						13	4	3517	9						
01	70091 X	42332	-0-	-27759	-0-	509	1	38794	2	Y	2705	2708	0		12
						53	4	2976	9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0145TB RRCID -> 290204 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8829 - 19712

08	63891 X	29012	-0-	-34879	-0-	368	1	25292	2	Y	2998	2997	0		13
						54	4	3298	9						
09	61830 X	39826	-0-	-22004	-0-	543	1	35426	2	Y	3446	3444	0		15
						66	4	3791	9						
*10	63891 X	33742	-0-	-30149	-0-	434	1	30052	2	Y	2907	2909	0		13
						58	4	3198	9						
11	51600 X	27455	-0-	-24145	-0-	358	1	24739	2	Y	2095	2099	0		9
						53	4	2305	9						
12	41168 X	39588	-0-	-1580	-0-	508	1	35569	2	Y	3185	3179	0		15
						7	4	3504	9						
01	41168 X	40286	-0-	-882	-0-	482	1	36478	2	Y	2978	2980	0		13
						50	4	3276	9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0135TB RRCID -> 290474 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8444 - 19289

08	72840 X	72840	-0-	-0-	-0-	951	1	65455	2	Y	5720	5723	0		24
						142	4	6292	9						
09	71672 X	71672	-0-	-0-	-0-	980	1	64134	2	Y	5855	5853	0		26
						117	4	6441	9						
*10	79552 X	79552	-0-	-0-	-0-	1032	1	71374	2	Y	6372	6371	0		27
						137	4	7009	9						
*11	60117 X	60117	-0-	-0-	-0-	770	1	53508	2	Y	5202	5206	0		23
						117	4	5722	9						
12	68647 X	68647	-0-	-0-	-0-	874	1	61186	2	Y	5977	5972	0		28
						12	4	6575	9						
01	68943 X	68943	-0-	-0-	-0-	818	1	62118	2	Y	5382	5386	0		24
						87	4	5920	9						

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//	148113									
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 1042SB			RRCID ->	290547	COMPL. DATE	10/16/2021	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	7212 - 17690
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			
08	118065 X	118065	-0-	-0-	-0-	1646 1	113340 2	N	2574	2556	0	42	
						248 4	2831 9						
09	111619 X	111619	-0-	-0-	-0-	1638 1	107157 2	N	2389	2397	0	34	
						196 4	2628 9						
*10	111550 X	111550	-0-	-0-	-0-	1548 1	107101 2	N	2450	2445	0	39	
						206 4	2695 9						
11	99330 X	99330	-0-	-0-	-0-	1372 1	95389 2	N	2146	2152	0	33	
						208 4	2361 9						
12	119787 X	119787	-0-	-0-	-0-	1648 1	115412 2	N	2457	2461	0	29	
						24 4	2703 9						
01	102052 X	96195	-0-	-5857	-0-	1214 1	92310 2	N	2312	2321	0	20	
						128 4	2543 9						
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 1043SB			RRCID ->	290554	COMPL. DATE	10/11/2021	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	7669 - 18211
08	89435 X	62588	-0-	-26847	-0-	849 1	58503 2	N	2827	2815	0	46	
						126 4	3110 9						
09	86550 X	58902	-0-	-27648	-0-	855 1	55869 2	N	1886	1905	0	27	
						103 4	2075 9						
*10	79577 X	59001	-0-	-20576	-0-	807 1	55898 2	N	1990	1985	0	32	
						107 4	2189 9						
11	77010 X	49940	-0-	-27070	-0-	683 1	47366 2	N	1626	1633	0	25	
						102 4	1789 9						
12	79577 X	66305	-0-	-13272	-0-	907 1	63487 2	N	1725	1730	0	20	
						13 4	1898 9						
01	62589 X	52413	-0-	-10176	-0-	656 1	49825 2	N	1694	1699	0	15	
						69 4	1863 9						
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 1032SB			RRCID ->	290689	COMPL. DATE	10/06/2021	TOTAL DEPTH	7368	PERF.	7531 - 17975
08	88002 X	88002	-0-	-0-	-0-	1188 1	81852 2	N	4347	4321	0	70	
						180 4	4782 9						
09	90615 X	90615	-0-	-0-	-0-	1291 1	84398 2	N	4338	4346	0	62	
						154 4	4772 9						
*10	89396 X	89396	-0-	-0-	-0-	1205 1	83346 2	N	4260	4254	0	68	
						159 4	4686 9						
11	79949 X	79949	-0-	-0-	-0-	1076 1	74652 2	N	3689	3700	0	57	
						163 4	4058 9						
12	92423 X	92423	-0-	-0-	-0-	1232 1	86185 2	N	4535	4538	0	54	
						17 4	4989 9						
01	78895 X	76223	-0-	-2672	-0-	931 1	70726 2	N	4062	4081	0	35	
						98 4	4468 9						
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 1031SB			RRCID ->	290718	COMPL. DATE	10/01/2021	TOTAL DEPTH	7356	PERF.	7418 - 17844
08	85836 X	85836	-0-	-0-	-0-	1164 1	80089 2	N	4006	3982	0	65	
						176 4	4407 9						
09	89187 X	89187	-0-	-0-	-0-	1274 1	83318 2	N	4038	4046	0	57	
						153 4	4442 9						
*10	90971 X	90971	-0-	-0-	-0-	1230 1	85252 2	N	3933	3928	0	62	
						163 4	4326 9						
11	82770 X	77970	-0-	-4800	-0-	1052 1	73033 2	N	3387	3397	0	52	
						159 4	3726 9						
12	92074 X	92074	-0-	-0-	-0-	1227 1	86074 2	N	4323	4324	0	51	
						18 4	4755 9						
01	85529 X	69929	-0-	-15600	-0-	854 1	64839 2	N	3769	3787	0	33	
						90 4	4146 9						

SANDBAR (BONE SPRING) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 148113	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		

WELL #: 1041SB		RRCID -> 290721	COMPL. DATE 09/29/2021	TOTAL DEPTH 7368	PERF. 7440	- 12412			
08	77748 X	60100	-0-	-17648	-0-	796 1 121 4	54810 2 4373 9	3975 3937 0	64
09	75240 X	69485	-0-	-5755	-0-	980 1 117 4	64031 2 4357 9	3961 3969 0	56
*10	77748 X	69359	-0-	-8389	-0-	926 1 123 4	64214 2 4096 9	3724 3721 0	59
11	63071 X	63071	-0-	-0-	-0-	847 1 127 4	58745 2 3352 9	3047 3059 0	47
12	71796 X	68491	-0-	-3305	-0-	909 1 13 4	63583 2 3986 9	3624 3628 0	43
01	71796 X	52571	-0-	-19225	-0-	637 1 67 4	48473 2 3394 9	3085 3101 0	27

WELL #: 0025TB		RRCID -> 290811	COMPL. DATE 02/01/2022	TOTAL DEPTH 9102	PERF. 9247	- 19100			
*07	33959 X	33959	-0-	-0-	-0-	1368 1 10 4	27434 2 5147 9	4679 4675 0	53
*08	49098 X	49098	-0-	-0-	-0-	2080 1 13 4	41706 2 5299 9	4817 4796 0	74
*09	33278 X	33278	-0-	-0-	-0-	1371 1 4 4	28082 2 3821 9	3474 3516 0	32
*10	32953 X	23533	-0-	-9420	-0-	981 1 3 4	19832 2 2717 9	2470 2478 0	24
*11	31890 X	24486	-0-	-7404	-0-	857 1 1 4	20387 2 3241 9	2946 2937 0	33
*12	32953 X	23845	-0-	-9108	-0-	834 1 2 4	19954 2 3055 9	2777 2768 0	42
*01	43659 X	43659	-0-	-0-	-0-	1597 1 6 4	37719 2 4337 9	3943 3920 0	65

WELL #: 0022TB		RRCID -> 290880	COMPL. DATE 02/01/2022	TOTAL DEPTH 8953	PERF. 9018	- 18804			
*07	71922 X	71922	-0-	-0-	-0-	2987 1 27 4	59875 2 9033 9	8212 8314 0	93
*08	56513 X	56198	-0-	-315	-0-	2420 1 14 4	48331 2 5433 9	4939 4956 0	76
*09	54690 X	48125	-0-	-6565	-0-	2050 1 8 4	41881 2 4186 9	3805 3846 0	35
*10	56513 X	49484	-0-	-7029	-0-	2124 1 7 4	42889 2 4464 9	4058 4054 0	39
*11	54690 X	45818	-0-	-8872	-0-	1683 1 4 4	39988 2 4143 9	3766 3763 0	42
*12	56513 X	50975	-0-	-5538	-0-	1842 1 4 4	44062 2 5067 9	4606 4579 0	69
*01	70957 X	70957	-0-	-0-	-0-	2627 1 6 4	62124 2 6200 9	5636 5612 0	93

WELL #: 0025TB		RRCID -> 291109	COMPL. DATE 09/02/2021	TOTAL DEPTH 9127	PERF. 9357	- 18425			
*08	13733 X	-0-	-0-	-13733	-0-			2 2 0	-0-
*09	13290 X	10272	-0-	-3018	-0-	417 1 2 4	8489 2 1364 9	1240 1200 0	40
*10	13521 X	13521	-0-	-0-	-0-	581 1 1 4	11597 2 1342 9	1220 1247 0	13
*11	31389 X	31389	-0-	-0-	-0-	1137 1 3 4	27125 2 3124 9	2840 2780 0	73
*12	24780 X	24780	-0-	-0-	-0-	887 1 2 4	21415 2 2476 9	2251 2269 0	55
*01	23966 X	23966	-0-	-0-	-0-	852 1 2 4	20154 2 2958 9	2689 2688 0	56

SANDBAR (BONE SPRING) CHEVRON U. S. A. INC. HAY MARTIN 41/44				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 148113 WELL #: 0022TB	ASSOCIATED RRCID -> 291139	CAPACITY COMPL. DATE 08/03/2021				TOTAL DEPTH	CNTY: LOVING 9110 PERF. 9174 - 19193		
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	
*07	42594 X	134	-0-	-42460	-0-	50 2	84 9	N	76	84 0		1	
*08	42594 X	4720	-0-	-37874	-0-	212 1 209 9	4299 2	N	190	184 0	3 8	4	
*09	40080 X	6727	-0-	-33353	-0-	290 1 2 4	5909 2	N	478	466 0		16	
*10	32643 X	31518	-0-	-1125	-0-	1326 1 5 4	26458 2	N	3390	3370 0		36	
*11	34986 X	34986	-0-	-0-	-0-	1256 1 3 4	29886 2	N	3492	3438 0		90	
*12	36809 X	36809	-0-	-0-	-0-	1292 1 3 4	31029 2	N	4077	4068 0		99	
*01	39527 X	39527	-0-	-0-	-0-	1396 1 3 4	33147 2	N	4528	4533 0		94	

HAY DENISE STATE 08/05				WELL #: 0051TB	RRCID -> 291655	COMPL. DATE 01/24/2022				TOTAL DEPTH	9051 PERF.10187 - 20531		
*07	28892 X	13922	-0-	-14970	-0-	505 1 4 4	10094 2	Y	3017	3018 0		34	
*08	28892 X	28190	-0-	-702	-0-	1199 1 8 4	24053 2	Y	2664	2657 0		41	
*09	32450 X	32450	-0-	-0-	-0-	1388 1 4 4	28444 2	Y	2376	2395 0		22	
*10	30568 X	30568	-0-	-0-	-0-	1307 1 4 4	26391 2	Y	2605	2602 0		25	
*11	28131 X	28131	-0-	-0-	-0-	1017 1 3 4	24152 2	Y	2690	2685 0		30	
*12	29481 X	26150	-0-	-3331	-0-	941 1 3 4	22535 2	Y	2428	2422 0		36	
*01	30337 X	30337	-0-	-0-	-0-	1110 1 3 4	26272 2	Y	2684	2661 0	15 8	44	

HAY EVELYNN 17/20				WELL #: 0052TB	RRCID -> 291656	COMPL. DATE 01/24/2022				TOTAL DEPTH	8976 PERF. 9713 - 20107		
*07	23312 X	3422	-0-	-19890	-0-	4 2	3418 9	Y	3107	3106 0		35	
*08	28389 X	28389	-0-	-0-	-0-	1199 1 8 4	24013 2	Y	2881	2872 0		44	
*09	24140 X	24140	-0-	-0-	-0-	987 1 4 4	20193 2	Y	2687	2706 0		25	
*10	23932 X	23932	-0-	-0-	-0-	1013 1 3 4	20427 2	Y	2263	2266 0		22	
*11	25487 X	25487	-0-	-0-	-0-	922 1 3 4	21935 2	Y	2388	2383 0		27	
*12	23983 X	23983	-0-	-0-	-0-	864 1 2 4	20653 2	Y	2240	2233 0		34	
*01	23312 X	21968	-0-	-1344	-0-	797 1 1 4	18755 2	Y	2195	2193 0		36	

HAY EVELYNN 17/20				WELL #: 0053TB	RRCID -> 291684	COMPL. DATE 01/24/2022				TOTAL DEPTH	8965 PERF. 9611 - 19173		
*07	15531 X	2920	-0-	-12611	-0-	3 2	2917 9	Y	2652	2657 0		30	
*08	25470 X	25470	-0-	-0-	-0-	1075 1 6 4	21466 2	Y	2657	2646 0		41	
*09	31698 X	31698	-0-	-0-	-0-	1349 1 4 4	27651 2	Y	2449	2467 0		23	
*10	31220 X	31220	-0-	-0-	-0-	1343 1 4 4	27168 2	Y	2459	2458 0		24	
*11	27768 X	27768	-0-	-0-	-0-	993 1 3 4	23614 2	Y	2871	2863 0		32	
*12	24453 X	24453	-0-	-0-	-0-	868 1 2 4	20758 2	Y	2568	2561 0		39	
*01	22012 X	22012	-0-	-0-	-0-	805 1 1 4	18981 2	Y	2023	2029 0		33	

SANDBAR (BONE SPRING)			80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING								
CHEVRON U. S. A. INC.			148113											
HAY MARTIN 41/44			WELL #: 0035TB	RRCID -> 291952	COMPL. DATE 02/21/2022	TOTAL DEPTH	9087	PERF.	9660 - 19810					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	37882 X	21259	-0-	-16623	-0-	919 1	18607 2	8 4	1725 9	Y	1568	1625 0	1 8	28
*08	37882 X	5055	-0-	-32827	-0-	235 1	4746 2	74 9		Y	67	93 0	1 8	1
*09	36660 X	-0-	-0-	-36660	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
*10	32209 X	-0-	-0-	-32209	-0-					Y	-0-			-0-
*11	29130 X	-0-	-0-	-29130	-0-					Y	-0-			-0-
*12	21266 X	-0-	-0-	-21266	-0-					Y	-0-			-0-
*01	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-			-0-

HAY MARTIN 41/44			WELL #: 0032TB	RRCID -> 292140	COMPL. DATE 02/14/2022	TOTAL DEPTH	9067	PERF.	9609 - 19172					
*07	45244 X	45244	-0-	-0-	-0-	1820 1	36944 2	20 4	6460 9	Y	5873	5859 0	3 8	107
*08	48763 X	33485	-0-	-15278	-0-	1339 1	26758 2	10 4	5378 9	Y	4889	4818 0	83 8	95
*09	47190 X	16635	-0-	-30555	-0-	649 1	13308 2	2 4	2676 9	Y	2433	2449 0		79
*10	46314 X	2636	-0-	-43678	-0-	122 1	2470 2	44 9		Y	40	119 0		-0-
*11	43770 X	1123	-0-	-42647	-0-	45 1	1075 2	3 9		Y	3	3 0		-0-
*12	45229 X	1449	-0-	-43780	-0-	58 1	1359 2	32 9		Y	29	28 0		1
*01	33480 X	1205	-0-	-32275	-0-	46 1	1076 2	83 9		Y	75	74 0		2

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0072TB	RRCID -> 292304	COMPL. DATE 02/24/2022	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	8981 - 19837					
08	34627 X	2021	-0-	-32606	-0-	28 1	1910 2	4 4	79 9	N	72	85 0		1
09	33510 X	735	-0-	-32775	-0-	10 1	651 2	2 4	72 9	N	65	65 0		1
*10	34627 X	552	-0-	-34075	-0-	9 1	485 2	1 4	57 9	N	52	52 0		1
11	30240 X	353	-0-	-29887	-0-	4 1	247 2	1 4	101 9	N	92	92 0		1
12	7471 X	3362	-0-	-4109	-0-	30 1	2083 2	1249 9		N	1135	1123 0		13
01	2015 X	1903	-0-	-112	-0-	4 2	1899 9			N	1726	1724 0		15

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0074TB	RRCID -> 292504	COMPL. DATE 02/25/2022	TOTAL DEPTH	8099	PERF.	8455 - 18971					
08	54901 X	40158	-0-	-14743	-0-	487 1	33523 2	72 4	6076 9	N	5524	5494 0		89
09	54840 X	49839	-0-	-5001	-0-	639 1	41788 2	77 4	7335 9	N	6668	6662 0		95
*10	56668 X	52343	-0-	-4325	-0-	639 1	44318 2	84 4	7302 9	N	6638	6628 0		105
11	55230 X	14891	-0-	-40339	-0-	170 1	11825 2	25 4	2871 9	N	2610	2675 0		40
12	51491 X	24901	-0-	-26590	-0-	281 1	19732 2	4 4	4884 9	N	4440	4427 0		53
01	52328 X	48753	-0-	-3575	-0-	533 1	40537 2	56 4	7627 9	N	6934	6927 0		60

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY DENISE STATE 08/05														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 148113														
WELL #: 0021TB RRCID -> 292707 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9671 - 19889														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*07	28793 X	28793	-0-	-0-	-0-	1203 8 4	24163 3419 9	2	Y	3108	3165	0		35
*08	38617 X	38617	-0-	-0-	-0-	1630 12 4	32649 4326 9	2	Y	3933	3908	0		60
*09	37604 X	37604	-0-	-0-	-0-	1549 9 4	31666 4380 9	2	Y	3982	4005	0		37
*10	41855 X	41855	-0-	-0-	-0-	1778 5 4	35899 4173 9	2	Y	3794	3794	0		37
*11	31222 X	31222	-0-	-0-	-0-	1117 3 4	26551 3551 9	2	Y	3228	3229	0		36
*12	27186 X	27186	-0-	-0-	-0-	943 3 4	22604 3636 9	2	Y	3305	3291	0		50
*01	20243 X	19526	-0-	-717	-0-	694 1 4	16381 2450 9	2	Y	2227	2229	0	12 8	36
HAY DENISE STATE 08/05														
WELL #: 0023TB RRCID -> 292878 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9631 - 19934														
*07	52111 X	15512	-0-	-36599	-0-	502 4 4	10058 4948 9	2	Y	4498	4492	0		51
*08	43617 X	5334	-0-	-38283	-0-	228 537 9	4569 9	2	Y	488	532	0		7
*09	42210 X	898	-0-	-41312	-0-	41 41 9	816 9	2	Y	37	44	0		-0-
*10	41199 X	-0-	-0-	-41199	-0-				Y	83	82	0		1
*11	28410 X	9632	-0-	-18778	-0-	389 1 4	9238 4 9	2	Y	4	5	0		-0-
*12	15500 X	934	-0-	-14566	-0-	37 3 9	894 9	2	Y	3	3	0		-0-
*01	5332 X	3695	-0-	-1637	-0-	148 1 4	3547 9	2	Y	-0-				-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0254TB RRCID -> 293953 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 19107														
08	127679 X	127679	-0-	-0-	-0-	1636 246 4	112646 13151 9	2	N	11955	11952	0		71
09	112749 X	112749	-0-	-0-	-0-	1536 184 4	100470 10559 9	2	N	9599	9600	0		70
*10	131206 X	131206	-0-	-0-	-0-	1709 228 4	118391 10878 9	2	N	9889	9899	0		60
*11	109995 X	109995	-0-	-0-	-0-	1442 217 4	100153 8183 9	2	N	7439	7446	0		53
12	121104 X	121104	-0-	-0-	-0-	1578 23 4	110418 9085 9	2	N	8259	8245	0		67
01	118461 X	118461	-0-	-0-	-0-	1434 150 4	108982 7895 9	2	N	7177	7205	0		39
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0252TB RRCID -> 294035 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8158 - 19009														
08	140230 X	140230	-0-	-0-	-0-	1818 274 4	125276 12862 9	2	N	11693	11690	0		69
09	154108 X	154108	-0-	-0-	-0-	2148 258 4	140458 11244 9	2	N	10222	10217	0		74
*10	131987 X	131987	-0-	-0-	-0-	1722 227 4	119280 10758 9	2	N	9780	9795	0		59
*11	120633 X	120633	-0-	-0-	-0-	1590 240 4	110358 8445 9	2	N	7677	7682	0		54
12	120249 X	114669	-0-	-5580	-0-	1473 21 4	103137 10038 9	2	N	9125	9105	0		74
01	129384 X	129384	-0-	-0-	-0-	1566 165 4	119073 8580 9	2	N	7800	7832	0		42

SANDBAR (BONE SPRING) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 148113	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING						
			WELL #: 0262TB	RRCID -> 294042	COMPL. DATE 04/06/2023	TOTAL DEPTH 7895	PERF. 8657	-		19554					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		91946 X	41862	-0-	-50084	-0-	406 1	27975 2	N	12201	12191	0			72
							60 4	13421 9							
09		88980 X	39458	-0-	-49522	-0-	405 1	26640 2	N	11241	11231	0			82
							48 4	12365 9							
*10		91946 X	69141	-0-	-22805	-0-	810 1	56082 2	N	11038	11053	0			67
							107 4	12142 9							
*11		60780 X	59515	-0-	-1265	-0-	696 1	48279 2	N	9486	9486	0			67
							105 4	10435 9							
12		60465 X	60465	-0-	-0-	-0-	699 1	48906 2	N	9864	9851	0			80
							10 4	10850 9							
01		69130 X	57862	-0-	-11268	-0-	630 1	47758 2	N	8553	8587	0			46
							66 4	9408 9							
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0264TB	RRCID -> 294194	COMPL. DATE 04/06/2023	TOTAL DEPTH 6957	PERF. 8262	-		19164					
08		81871 X	78024	-0-	-3847	-0-	939 1	64601 2	N	11222	11214	0			67
							140 4	12344 9							
09		79230 X	75862	-0-	-3368	-0-	978 1	63973 2	N	9813	9809	0			71
							117 4	10794 9							
*10		81871 X	64685	-0-	-17186	-0-	761 1	52648 2	N	10159	10168	0			62
							101 4	11175 9							
11		79230 X	57547	-0-	-21683	-0-	678 1	47064 2	N	8821	8821	0			62
							102 4	9703 9							
12		81871 X	58671	-0-	-23200	-0-	685 1	47872 2	N	9185	9173	0			74
							10 4	10104 9							
01		78399 X	45358	-0-	-33041	-0-	474 1	36030 2	N	8004	8035	0			43
							50 4	8804 9							
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0171TB	RRCID -> 294434	COMPL. DATE 04/02/2023	TOTAL DEPTH 7928	PERF. 8606	-		19019					
08		82584 X	62757	-0-	-19827	-0-	683 1	47074 2	N	13541	13553	0			57
							105 4	14895 9							
09		79920 X	48801	-0-	-31119	-0-	559 1	36473 2	N	10639	10648	0			48
							66 4	11703 9							
*10		82584 X	51322	-0-	-31262	-0-	561 1	38792 2	N	10814	10816	0			46
							74 4	11895 9							
11		79920 X	49834	-0-	-30086	-0-	561 1	38989 2	N	9272	9276	0			42
							85 4	10199 9							
12		80972 X	62659	-0-	-18313	-0-	731 1	51143 2	N	9795	9791	0			46
							10 4	10775 9							
01		62744 X	55097	-0-	-7647	-0-	595 1	45174 2	N	8424	8432	0			38
							62 4	9266 9							
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0152TB	RRCID -> 295106	COMPL. DATE 05/19/2023	TOTAL DEPTH 7881	PERF. 8609	-		19599					
08		SHUT IN	114486	-0-	114486	255214	1403 1	96651 2	N	14745	14740	0			62
							212 4	16220 9							
09		368801 X	113587	-0-	-255214	-0-	1466 1	95962 2	N	14529	14526	0			65
							177 4	15982 9							
*10		110993 X	110993	-0-	-0-	-0-	1373 1	95050 2	N	13081	13090	0			56
							181 4	14389 9							
*11		89920 X	89920	-0-	-0-	-0-	1115 1	77403 2	N	10213	10223	0			46
							168 4	11234 9							
12		97900 X	97900	-0-	-0-	-0-	1207 1	84586 2	N	10991	10986	0			51
							17 4	12090 9							
01		101608 X	101608	-0-	-0-	-0-	1183 1	89893 2	N	9461	9470	0			42
							125 4	10407 9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY GIA 21/16 WELL #: 0061SB RRCID -> 295486 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 8524 PERF.10822 - 19260

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	EOM BALANCE
*08	SHUT IN	13541	-0-	13541	13541	532	1	10619	2	Y	2169	2136 0 33
						4	4	2386	9			
*09	SHUT IN	41221	-0-	41221	54762	1538	1	31509	2	Y	7422	7387 0 68
						10	4	8164	9			
*10	95861 X	41099	-0-	-54762	-0-	1573	1	31741	2	Y	7073	7073 0 68
						5	4	7780	9			
*11	60253 X	60253	-0-	-0-	-0-	1993	1	47284	2	Y	9971	9927 0 112
						8	4	10968	9			
*12	52317 X	52317	-0-	-0-	-0-	1756	1	41929	2	Y	7842	7836 0 118
						6	4	8626	9			
*01	48236 X	37923	-0-	-10313	-0-	1274	1	29861	2	Y	6167	6184 0 101
						4	4	6784	9			

HAY GIA 21/16 WELL #: 0062SB RRCID -> 295487 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A
 *08 SHUT IN -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/14/2023

HAY GIA 21/16 WELL #: 0051SB RRCID -> 295500 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8860 - 17800

*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2171	2138 0	33
*09	SHUT IN	39150	-0-	39150	39150	1348	1	27644	2	Y	9231	9179 0 85
						4	4	10154	9			
*10	115655 X	76505	-0-	-39150	-0-	2987	1	60334	2	Y	11976	11946 0 115
						10	4	13174	9			
*11	72109 X	72109	-0-	-0-	-0-	2381	1	56554	2	Y	11970	11951 0 134
						7	4	13167	9			
*12	69564 X	47431	-0-	-22133	-0-	1594	1	38144	2	Y	6989	7018 0 105
						5	4	7688	9			
*01	69564 X	50524	-0-	-19040	-0-	1745	1	41203	2	Y	6882	6874 0 113
						6	4	7570	9			

HAY GIA 21/16 WELL #: 0064SB RRCID -> 295556 COMPL. DATE 07/16/2023 TOTAL DEPTH 7961 PERF. N/A
 08 SHUT IN -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/14/2023

HAY GIA 21/16 WELL #: 0063SB RRCID -> 295557 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 8530 PERF.10146 - 19226

*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*09	SHUT IN	9577	-0-	9577	9577	139	1	2786	2	Y	6047	5991 0 56
						6652	9					
*10	35247 X	17416	-0-	-17831	-0-	586	1	11767	2	Y	4601	4613 0 44
						2	4	5061	9			
*11	34110 X	31568	-0-	-2542	-0-	966	1	22935	2	Y	6967	6933 0 78
						3	4	7664	9			
*12	35247 X	16792	-0-	-18455	-0-	527	1	12676	2	Y	3262	3291 0 49
						1	4	3588	9			
*01	35247 X	3143	-0-	-32104	-0-	93	1	2185	2	Y	786	822 0 13
						865	9					

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0032TB RRCID -> 295581 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 7298 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0034TB		RRCID -> 295593		COMPL. DATE 02/25/2023		TOTAL DEPTH 7323 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	AMT CODE	BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0036TB		RRCID -> 295636		COMPL. DATE 03/23/2023		TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0266TB		RRCID -> 295861		COMPL. DATE 04/11/2023		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8465 - 19381			
08	63845 X	63845	-0-	-0-	-0-	765 1	52689 2	N	9343	9334 0	55
						114 4	10277 9				
09	63656 X	63656	-0-	-0-	-0-	818 1	53460 2	N	8436	8430 0	61
						98 4	9280 9				
*10	62062 X	55939	-0-	-6123	-0-	665 1	45929 2	N	8415	8425 0	51
						88 4	9257 9				
*11	60060 X	48825	-0-	-11235	-0-	579 1	40116 2	N	7312	7311 0	52
						87 4	8043 9				
12	50670 X	50670	-0-	-0-	-0-	596 1	41650 2	N	7651	7641 0	62
						8 4	8416 9				
01	62062 X	53314	-0-	-8748	-0-	595 1	45161 2	N	6814	6839 0	37
						63 4	7495 9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0342TB		RRCID -> 296040		COMPL. DATE 04/09/2023		TOTAL DEPTH 7455 PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0345TB		RRCID -> 296041		COMPL. DATE 04/21/2023		TOTAL DEPTH 7474 PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CIMAREX ENERGY CO.		153438		RRCID -> 271624		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048				
DARK STAR 21 FEE		WELL #: 2H										
08	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	2862 3	224 9	N	204	190 0	1 8	180
09	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2356 3	129 9	N	117	132 0	2 8	163
10	2914 X	826	-0-	-2088	-0-	764 3	62 9	N	56	52 0		167
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-			167
12	3100 X	250	-0-	-2850	-0-	225 4	25 9	N	23	84 0		106
01	3100 X	1826	-0-	-1274	-0-	1793 3	33 9	N	30			136

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618

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
08	4030 X	3168	-0-	-862	-0-	2945	3	223 9	N	203	254
09	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4141	3	418 9	N	380	262
10	3658 X	3478	-0-	-180	-0-	2880	3	598 9	N	544	257
11	3540 X	2533	-0-	-1007	-0-	2428	3	105 9	N	95	163
12	4712 X	3750	-0-	-962	-0-	3311	3	439 9	N	399	190
01	4712 X	3692	-0-	-1020	-0-	1	1	3124 3	N	515	333
						567	9				

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

08	8246 X	5468	-0-	-2778	-0-	5059	3	12 4	Y	361	52
						397	9				
09	9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	9203	3	13 4	Y	501	104
						551	9				
10	10495 X	10495	-0-	-0-	-0-	10057	3	10 4	Y	389	43
						428	9				
11	7800 X	7733	-0-	-67	-0-	7436	3	5 4	Y	265	70
						292	9				
12	10106 X	10098	-0-	-8	-0-	9500	3	11 4	Y	534	90
						587	9				
01	10509 X	8034	-0-	-2475	-0-	7280	3	10 4	Y	676	132
						744	9				

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

08	9362 X	7242	-0-	-2120	-0-	6987	3	16 4	Y	217	31
						239	9				
09	9060 X	7319	-0-	-1741	-0-	7050	3	10 4	Y	235	49
						259	9				
10	10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	10372	3	10 4	Y	386	43
						425	9				
11	7800 X	6769	-0-	-1031	-0-	6161	3	4 4	Y	549	144
						604	9				
12	7564 X	6104	-0-	-1460	-0-	5576	3	7 4	Y	474	80
						521	9				
01	10819 X	6618	-0-	-4201	-0-	6463	3	9 4	Y	133	26
						146	9				

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 4H RRCID -> 286901 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9708 - 19488

08	30566 X	11171	-0-	-19395	-0-	686	1	9320 3	Y	1059	135
						1165	9				
09	29580 X	13886	-0-	-15694	-0-	1230	1	11525 3	Y	1028	153
						1131	9				
10	30566 X	21755	-0-	-8811	-0-	941	1	19211 3	Y	1457	129
						1603	9				
11	20310 X	18470	-0-	-1840	-0-	36	1	16820 3	Y	1467	136
						1614	9				
12	20987 X	20680	-0-	-307	-0-	53	1	18329 3	Y	2089	144
						2298	9				
01	21762 X	19471	-0-	-2291	-0-	48	1	17708 3	Y	1559	117
						1715	9				

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
BURGOO KING 2 ZZ UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 290146		COMPL. DATE 04/10/2021				TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7654 - 17300				
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
08	84103 X	15739	-0-	-68364	-0-	15070	3	23	4	Y	587	706	0	1 8 39
09	81390 X	67923	-0-	-13467	-0-	64833	3	75	4	Y	2741	2617	0	10 8 153
10	84103 X	71934	-0-	-12169	-0-	69224	3	22	4	Y	2444	2448	0	149
11	81390 X	67626	-0-	-13764	-0-	65908	3	12	4	Y	1551	1580	0	120
12	84103 X	67004	-0-	-17099	-0-	64513	3	2	4	Y	2263	2254	0	129
01	71920 X	68203	-0-	-3717	-0-	65950	3	8	4	Y	2041	2054	0	116

BURGOO KING 2 ZZ UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 290165		COMPL. DATE 04/01/2021				TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7506 - 17231				
08	85684 X	81430	-0-	-4254	-0-	78685	3	59	4	Y	2442	2412	0	6 8 161
09	82230 X	69338	-0-	-12892	-0-	67058	3	62	4	Y	2016	2058	0	7 8 112
10	84971 X	78104	-0-	-6867	-0-	75683	3	17	4	Y	2185	2164	0	133
11	82230 X	67363	-0-	-14867	-0-	65879	3	10	4	Y	1340	1369	0	104
12	81437 X	72106	-0-	-9331	-0-	69851	3	2	4	Y	2048	2035	0	117
01	81437 X	72052	-0-	-9385	-0-	70008	3	8	4	Y	1851	1863	0	105

BURGOO KING 2 ZZ UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 290210		COMPL. DATE 04/07/2021				TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7671 - 17424				
08	74493 X	44605	-0-	-29888	-0-	42137	3	48	4	Y	2200	2151	0	5 8 145
09	69570 X	59799	-0-	-9771	-0-	57283	3	68	4	Y	2225	2238	0	8 8 124
10	67549 X	63651	-0-	-3898	-0-	61322	3	18	4	Y	2101	2097	0	128
11	56222 X	56222	-0-	-0-	-0-	54519	3	10	4	Y	1539	1548	0	119
12	61783 X	61527	-0-	-256	-0-	59305	3	2	4	Y	2018	2022	0	115
01	63643 X	63196	-0-	-447	-0-	61017	3	8	4	Y	1974	1977	0	112

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT J		WELL #: 10H		RRCID -> 291925		COMPL. DATE 08/24/2021				TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9238 - 18986				
08	106454 X	85246	-0-	-21208	-0-	77091	3	1	4	N	7413	7385	0	49
09	84960 X	84464	-0-	-496	-0-	77565	3	6899	9	N	6272	6290	0	31
10	84473 X	84473	-0-	-0-	-0-	77920	3	6553	9	N	5957	5949	0	39
11	82500 X	75009	-0-	-7491	-0-	69064	3	18	4	N	5388	5384	0	43
12	87265 X	73391	-0-	-13874	-0-	67559	3	5832	9	N	5302	5308	0	37
01	87265 X	72127	-0-	-15138	-0-	66593	3	9	4	N	5023	5014	0	46

SANDBAR (BONE SPRING)													CNTY: LOVING			
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 153438																
APOLLO 48 UNIT																
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	M		AMT	AMT				
08	103323 X	94117	-0-	-9206	-0-	77394	3	16723	9	Y	15203	15183	0	73		
09	109344 X	109344	-0-	-0-	-0-	97775	3	11569	9	Y	10517	10513	0	77		
10	105590 X	105590	-0-	-0-	-0-	95748	3	9842	9	Y	8947	8996	0	28		
11	99674 X	99674	-0-	-0-	-0-	91154	3	8520	9	Y	7745	7751	0	22		
12	112995 X	49502	-0-	-63493	-0-	45137	3	4365	9	Y	3968	3984	0	6		
01	112995 X	3613	-0-	-109382	-0-	3116	3	497	9	Y	452	454	0	4		
APOLLO 48 UNIT																
08	173104 X	8177	-0-	-164927	-0-	6894	3	1283	9	Y	1166	1186	0	6		
09	152640 X	3177	-0-	-149463	-0-	2613	3	564	9	Y	513	515	0	4		
10	139283 X	82398	-0-	-56885	-0-	70745	3	11653	9	Y	10594	10564	0	34		
11	113400 X	88283	-0-	-25117	-0-	78666	3	9617	9	Y	8743	8752	0	25		
12	81092 X	81092	-0-	-0-	-0-	73081	3	8011	9	Y	7283	7296	0	12		
01	92613 X	92613	-0-	-0-	-0-	83670	3	8943	9	Y	8130	8075	0	67		
PREWIT-BARBARO 23 A FEE																
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11	SHUT IN	121664	-0-	121664	121664	87171	3	34493	9	Y	31357	31272	0	85		
12	SHUT IN	174814	-0-	174814	296478	126026	3	48788	9	Y	44353	44349	0	89		
01	SHUT-IN	176339	-0-	176339	472817	134397	3	41942	9	Y	38129	38121	0	97		
PREWIT-BARBARO 23 J FEE																
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11	SHUT IN	144245	-0-	144245	144245	105257	3	38988	9	Y	35444	35348	0	96		
12	SHUT IN	248793	-0-	248793	393038	188938	3	59855	9	Y	54414	54401	0	109		
01	SHUT-IN	233894	-0-	233894	626932	186477	3	47417	9	Y	43106	43105	0	110		
SILVERTON STATE 27-34 UNIT G																
08	SHUT IN	56782	-0-	56782	56782	7	1	45133	3	Y	10584	10507	0	78		
09	SHUT IN	103115	-0-	103115	159897	11642	9	50	1	82286	3	Y	18890	18923	0	45
10	SHUT IN	133522	-0-	133522	293419	20779	9	99	1	106619	3	Y	24367	24335	0	77
11	SHUT IN	99535	-0-	99535	392954	26804	9	11	1	80915	3	Y	16917	16925	0	69
*12	447380 X	54426	-0-	-392954	-0-	18609	9	44490	3	9936	9	Y	9033	9043	0	59
*01	208258 X	32713	-0-	-175545	-0-	26587	3	6126	9	Y	5569	5581	0	47		
SILVERTON STATE 27-34 UNIT F																
08	SHUT IN	101815	-0-	101815	101815	12	1	81127	3	Y	18796	18659	0	138		
09	SHUT IN	129295	-0-	129295	231110	20676	9	63	1	103714	3	Y	23198	23281	0	55
10	SHUT IN	129326	-0-	129326	360436	25518	9	97	1	105027	3	Y	22002	21988	0	69
11	SHUT IN	72585	-0-	72585	433021	24202	9	9	1	59589	3	Y	11806	11827	0	48
*12	433021 X	-0-	-0-	-433021	-0-	12987	9					806	849	0	5	
01	120745 X	15866	-0-	-104879	-0-	13198	3	2668	9	Y	2425	2409	0	21		

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 153438									
SILVERTON STATE 27-34 UNIT E				WELL #:	5H	RRCID ->	295251	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	9198 - 19204
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	SHUT IN	95083	-0-	95083	95083	11 1	77051 3	Y	16383	16264 0		120	
09	SHUT IN	201252	-0-	201252	296335	18021 9	162297 3	Y	35325	35361 0		84	
10	SHUT IN	239833	-0-	239833	536168	97 1	194189 3	Y	41334	41288 0		130	
11	SHUT IN	214317	-0-	214317	750485	38858 9	175798 3	Y	34997	34985 0		142	
*12	917238 X	166753	-0-	-750485	-0-	177 1	29508 9	Y	26825	26791 0		176	
01	221433 X	176050	-0-	-45383	-0-	45467 9	28617 9	Y	26015	25970 0		221	
						22 1							
						38497 9							
						137245 3							
						147433 3							

PREWIT-BARBARO 23 H FEE				WELL #:	17H	RRCID ->	295488	COMPL. DATE	03/11/2023	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	74408	-0-	74408	74408	53610 3	20798 9	Y	18907	18838 0		69	
11	SHUT IN	148311	-0-	148311	222719	103968 3	44343 9	Y	40312	40272 0		109	
12	SHUT-IN	137334	-0-	137334	360053	97415 3	39919 9	Y	36290	36326 0		73	
01	SHUT-IN	122509	-0-	122509	482562	89667 3	32842 9	Y	29856	29853 0		76	

PREWIT-BARBARO 23 E FEE				WELL #:	14H	RRCID ->	295511	COMPL. DATE	02/05/2023	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	SHUT IN	101216	-0-	101216	101216	73154 3	28062 9	Y	25511	25442 0		69	
12	SHUT-IN	176967	-0-	176967	278183	136404 3	40563 9	Y	36875	36870 0		74	
01	SHUT-IN	157236	-0-	157236	435419	126171 3	31065 9	Y	28241	28243 0		72	

TIM TAM 24 O				WELL #:	16H	RRCID ->	295711	COMPL. DATE	04/29/2023	TOTAL DEPTH	8406	PERF.	N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	125817	-0-	125817	125817	94837 3	30980 9	Y	28164	28131 0		142	
*01	SHUT IN	125589	-0-	125589	251406	101025 3	24564 9	Y	22331	22453 0		20	

TIM TAM 24 R				WELL #:	19H	RRCID ->	295995	COMPL. DATE	06/05/2023	TOTAL DEPTH	8521	PERF.	N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	43755	-0-	43755	43755	31524 3	12231 9	N	11119	11063 0		56	
01	SHUT IN	126463	-0-	126463	170218	100767 3	25696 9	N	23360	23395 0		21	

AGILE 19-18 STATE UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	295998	COMPL. DATE	06/24/2023	TOTAL DEPTH	7804	PERF.	N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	12	-0-	12	12	1 4	11 9	Y	10	10 0		-0-	
11	SHUT IN	149770	-0-	149770	149782	117336 3	288 4	Y	29224	29148 0		76	
12	SHUT IN	166054	-0-	166054	315836	32146 9	251 4	Y	25777	25793 0		60	
01	SHUT-IN	154587	-0-	154587	470423	137448 3	101 4	Y	20143	20151 0		52	
						28355 9							
						132329 3							
						22157 9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																		
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438																		
GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 296369 COMPL. DATE 08/11/2023 TOTAL DEPTH 8543 PERF. N/A																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COUNT TURF 47-38 STATE H WELL #: 11H RRCID -> 296383 COMPL. DATE 09/04/2023 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A																		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 296461 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A																		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 296462 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A																		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150 BACKSWING STATE WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050																		
08		11253 X	-0-	-0-	-11253	-0-						Y	-0-					136
09		10890 X	18	-0-	-10872	-0-	18	3				Y	-0-					136
10		11253 X	20	-0-	-11233	-0-	20	3				Y	-0-					136
11		5340 X	28	-0-	-5312	-0-	28	3				Y	-0-					136
12		31 X	22	-0-	-9	-0-	22	3				Y	-0-					136
01		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	3				Y	-0-					136

GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780																		
08		1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	627	3	981	9	Y	892	375	1				1003
09		1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1028	3	938	9	Y	853	930	1				926
10		875 X	875	-0-	-0-	-0-	532	3	343	9	Y	312	920	1				318
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-						318
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-						318
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	22						340

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
COG OPERATING LLC			//CONT.// 166150										
CARPENTER B UNIT			WELL #: 202H		RRCID -> 276204		COMPL. DATE 04/19/2014			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688			
M O	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
08	4402 X	2972	-0-	-1430	-0-	62	1	2695	3	N	195		469
						215	9						
09	4260 X	2758	-0-	-1502	-0-	60	1	2526	3	N	156		625
						172	9						
10	4402 X	1566	-0-	-2836	-0-	62	1	1406	3	N	89		714
						98	9						
*11	3960 X	2166	-0-	-1794	-0-	60	1	1985	3	N	110	372 1	452
						121	9						
12	3782 X	1170	-0-	-2612	-0-	62	1	1019	3	N	81		533
						89	9						
01	2976 X	260	-0-	-2716	-0-	62	1	165	3	N	30		563
						33	9						

ARMSTRONG N STATE UNIT			WELL #: 2802H		RRCID -> 276246		COMPL. DATE 02/23/2014			TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556			
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	1			N	-0-		594
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-		594
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	1			N	-0-		594
11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	900	1	787	3	N	-0-		594
12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	570	1	1248	3	N	-0-		594
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		594

CAPTAIN CALL			WELL #: 404H		RRCID -> 276248		COMPL. DATE 04/22/2014			TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415			
*07	12958 X	10089	-0-	-2869	-0-	389	1	9273	3	Y	388	481 0	50
						427	9						
*08	12617 X	8249	-0-	-4368	-0-	398	1	7510	3	Y	310	320 0	40
						341	9						
*09	12210 X	7520	-0-	-4690	-0-	402	1	6835	3	Y	257	252 0	45
						283	9						
*10	15996 X	7636	-0-	-8360	-0-	436	1	6547	3	Y	594	548 0	91
						653	9						
*11	15480 X	8476	-0-	-7004	-0-	472	1	7140	3	Y	785	777 0	99
						864	9						
12	15996 X	7819	-0-	-8177	-0-	451	1	6745	3	Y	566	595 0	70
						623	9						
01	14539 X	7650	-0-	-6889	-0-	451	1	6620	3	Y	526	510 0	86
						579	9						

WETHERBEE			WELL #: 402H		RRCID -> 276250		COMPL. DATE 01/29/2014			TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925			
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	122	3	15	9	Y	14		479
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-		479
10	872 X	872	-0-	-0-	-0-	555	3	317	9	Y	288		767
11	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	821	3	370	9	Y	336	890 1	213
12	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1532	3	116	9	Y	105		318
01	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	13	1	1351	3	Y	614	385 1	547
						675	9						

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC DEETS		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150			ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320														
08	12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	1235 331	1 9	10924	3	Y	301	287	0	81
09	11190 X	4072	-0-	-7118	-0-	530 121	1 9	3421	3	Y	110	96	0	95
10	13123 X	13123	-0-	-0-	-0-	1177 241	1 9	11705	3	Y	219	240	0	74
11	12090 X	9579	-0-	-2511	-0-	1045 347	1 9	8187	3	Y	315	260	0	129
12	12493 X	11780	-0-	-713	-0-	1217 514	1 9	10049	3	Y	467	505	0	91
01	13113 X	11216	-0-	-1897	-0-	1225 505	1 9	9486	3	Y	459	471	0	79

CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335														
*07	14571 X	14571	-0-	-0-	-0-	573 322	1 9	13676	3	Y	293	533	0	38
*08	14911 X	14777	-0-	-134	-0-	723 417	1 9	13637	3	Y	379	368	0	49
*09	15075 X	15075	-0-	-0-	-0-	807 547	1 9	13721	3	Y	497	459	0	87
*10	23250 X	14617	-0-	-8633	-0-	888 408	1 9	13321	3	Y	371	401	0	57
*11	25380 X	13750	-0-	-11630	-0-	829 395	1 9	12526	3	Y	359	371	0	45
12	26226 X	14162	-0-	-12064	-0-	860 432	1 9	12870	3	Y	393	390	0	48
01	26226 X	14562	-0-	-11664	-0-	897 499	1 9	13166	3	Y	454	428	0	74

DEETS WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149														
08	10416 X	7658	-0-	-2758	-0-	757 208	1 9	6693	3	Y	189	173	0	51
09	7740 X	2843	-0-	-4897	-0-	368 99	1 9	2376	3	Y	90	63	0	78
10	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	720 271	1 9	7159	3	Y	246	241	0	83
11	7410 X	6273	-0-	-1137	-0-	683 239	1 9	5351	3	Y	217	211	0	89
12	7657 X	6947	-0-	-710	-0-	713 344	1 9	5890	3	Y	313	341	0	61
01	8153 X	7547	-0-	-606	-0-	835 251	1 9	6461	3	Y	228	250	0	39

BACKSWING STATE WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725														
08	17329 X	-0-	-0-	-17329	-0-					Y	-0-			178
09	16770 X	37	-0-	-16733	-0-	37	3			Y	-0-			178
10	17329 X	23	-0-	-17306	-0-	23	3			Y	-0-			178
11	7440 X	30	-0-	-7410	-0-	30	3			Y	-0-			178
12	31 X	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-			178
01	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-			178

CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587														
08	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-			573
09	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-			573
10	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-			573
11	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-			573
12	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-			573
01	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-			573

SANDBAR (BONE SPRING)															
COG OPERATING LLC															
GRISSOM															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 166150															
WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08		423 N	22	-0-	-401	-0-	1	3	21	9	Y	19	13	0	15
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	2	3	74	9	Y	67	48	0	34
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	3	65	9	Y	59	58	0	35
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	95	53	0	77
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	174	179	0	72
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	97	91	0	78

HORN SPLITTER STATE UNIT															
WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030															
08		7254 X	5123	-0-	-2131	-0-	782	1	3716	3	N	568	925	1	227
							625	9							
09		10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	809	1	7664	3	N	1438	668	1	997
							1582	9							
10		12549 X	12549	-0-	-0-	-0-	992	1	9549	3	N	1825	2073	1	749
							2008	9							
11		7020 X	2647	-0-	-4373	-0-	337	1	2035	3	N	250			999
							275	9							
12		7254 X	3778	-0-	-3476	-0-	578	1	2327	3	N	794	969	1	824
							873	9							
01		9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	806	1	7821	3	N	1130	1464	1	490
							1243	9							

CARPENTER D UNIT															
WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750															
08		62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-			286
09		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-			286
10		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-			286
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			286
12		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			286
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			286

CAPTAIN CALL															
WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440															
*07		6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	201	1	4783	3	Y	1806	1772	0	235
							1987	9							
*08		7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	267	1	5039	3	Y	2019	1994	0	260
							2221	9							
*09		7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	319	1	5434	3	Y	1671	1640	0	291
							1838	9							
*10		8463 X	7879	-0-	-584	-0-	373	1	5594	3	Y	1738	1764	0	265
							1912	9							
*11		8190 X	7182	-0-	-1008	-0-	355	1	5365	3	Y	1329	1426	0	168
							1462	9							
12		8463 X	8320	-0-	-143	-0-	402	1	6011	3	Y	1734	1689	0	213
							1907	9							
01		8463 X	8420	-0-	-43	-0-	426	1	6258	3	Y	1578	1534	0	257
							1736	9							

ARMSTRONG STATE															
WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340															
08		2790 X	930	-0-	-1860	-0-	930	1			N	-0-			684
09		1830 X	900	-0-	-930	-0-	900	1			N	-0-			684
10		1519 X	930	-0-	-589	-0-	930	1			N	-0-			684
11		1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	900	1	687	3	N	103			787
							113	9							
12		2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	930	1	1337	3	N	19			806
							21	9							
01		930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	1			N	-0-			806

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC LORENA		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
		WELL #: 802H		RRCID -> 278647		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 7526		PERF. 7732 - 12367				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
08	12412 X	12412	-0-	-0-	-0-	314	1	11022	3	Y	978	952	0	260
						1076	9							
09	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	194	1	7206	3	Y	784	800	0	244
						862	9							
10	7347 X	6926	-0-	-421	-0-	156	1	5899	3	Y	792	801	0	235
						871	9							
11	9120 X	6920	-0-	-2200	-0-	163	1	6006	3	Y	683	728	0	190
						751	9							
12	9424 X	6960	-0-	-2464	-0-	163	1	6133	3	Y	604	596	0	198
						664	9							
01	9424 X	7195	-0-	-2229	-0-	169	1	6135	3	Y	810	779	0	229
						891	9							
MITCHELL				WELL #: 801H		RRCID -> 278648		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 8127		PERF. 8292 - 12325		
08	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	14			590
09	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-			590
10	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	11			601
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			603
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			608
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			614
LORENA				WELL #: 803H		RRCID -> 278650		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 7445		PERF. 7728 - 11730		
08	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	143	1	5007	3	Y	398	431	0	106
						438	9							
09	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	163	1	6048	3	Y	619	532	0	193
						681	9							
10	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	168	1	6342	3	Y	604	618	0	179
						664	9							
11	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	206	1	7609	3	Y	638	639	0	178
						702	9							
12	8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	214	1	8035	3	Y	578	566	0	190
						636	9							
01	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	178	1	6483	3	Y	267	381	0	76
						294	9							
WETHERBEE				WELL #: 401H		RRCID -> 278651		COMPL. DATE 10/27/2012		TOTAL DEPTH 9453		PERF. 9384 - 13350		
08	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
09	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-			-0-
10	476 X	476	-0-	-0-	-0-	419	3	57	9	Y	52			52
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	590	3	95	9	Y	86	83	1	55
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	113	3	7	9	Y	6			61
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	1	1	72	3	Y	216	85	1	192
						238	9							
DEETS				WELL #: 601H		RRCID -> 278652		COMPL. DATE 11/05/2012		TOTAL DEPTH 11840		PERF. 7656 - 11772		
08	25849 X	10202	-0-	-15647	-0-	1012	1	8946	3	Y	222	204	0	60
						244	9							
09	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	444	1	2870	3	Y	9	61	0	8
						10	9							
10	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	873	1	8682	3	Y	22	23	0	7
						24	9							
11	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	843	1	6600	3	Y	54	39	0	22
						59	9							
12	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	953	1	7870	3	Y	41	55	0	8
						45	9							
01	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	867	1	6710	3	Y	23	27	0	4
						25	9							

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC CARPENTER C UNIT			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING						
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 #: 203H	RRCID -> 278659	COMPL. DATE 09/04/2013	TOTAL DEPTH 8199	PERF. 8293 - 12652					
08		1265 N	1265	-0-	-0-	32 1	704 3	Y	481	634 1		399
						529 9						
09		1697 N	1697	-0-	-0-	31 1	982 3	Y	622	625 1		396
						684 9						
10		1302 N	1302	-0-	-0-	32 1	835 3	Y	395	325 1		466
						435 9						
11		1545 N	1545	-0-	-0-	32 1	973 3	Y	491	635 1		322
						540 9						
12		2481 N	2481	-0-	-0-	62 1	1738 3	Y	619	325 1		616
						681 9						
01		1381 N	1381	-0-	-0-	59 1	1322 3	Y	-0-			616
HORN SPLITTER STATE UNIT			WELL #: 1002H	RRCID -> 278771	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL DEPTH 7577	PERF. 7701 - 11710					
08		8680 X	2514	-0-	-6166	494 1	2020 3	Y	-0-	38 0		63
						856 1	4886 3	Y	138	57 0		144
09		8400 X	5894	-0-	-2506	152 9						
						632 1	4847 3	Y	27	147 0		24
10		8680 X	5509	-0-	-3171	30 9						
						843 1	3385 3	Y	138	18 0		144
11		8400 X	4380	-0-	-4020	152 9						
						868 1	1841 3	Y	64	41 0		167
12		6076 X	2779	-0-	-3297	70 9						
						856 1	7772 3	Y	230	248 0		149
01		8881 X	8881	-0-	-0-	253 9						
WETHERBEE D ALLOC			WELL #: 408H	RRCID -> 279624	COMPL. DATE 09/10/2014	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 8350 - 12595					
08		2883 X	2696	-0-	-187	18 1	2377 3	Y	274	167 1		246
						301 9						
09		2790 X	2460	-0-	-330	18 1	2241 3	Y	183	160 1		269
						201 9						
10		2914 X	2599	-0-	-315	18 1	2275 3	Y	278	340 1		207
						306 9						
11		2820 X	2094	-0-	-726	18 1	1847 3	Y	208	171 1		244
						229 9						
*12		2914 X	1552	-0-	-1362	18 1	1300 3	Y	213	336 1		121
						234 9						
01		2697 X	1648	-0-	-1049	18 1	1292 3	Y	307	172 1		256
						338 9						
WETHERBEE D ALLOC			WELL #: 405H	RRCID -> 280231	COMPL. DATE 03/24/2015	TOTAL DEPTH 8124	PERF. 8266 - 12500					
08		4617 X	4617	-0-	-0-	38 1	4289 3	Y	264	258 1		402
						290 9						
09		4416 X	4416	-0-	-0-	37 1	4048 3	Y	301	268 1		435
						331 9						
10		4350 X	4350	-0-	-0-	38 1	3983 3	Y	299	340 1		394
						329 9						
11		3012 X	3012	-0-	-0-	37 1	2650 3	Y	295	358 1		331
						325 9						
*12		3038 X	3032	-0-	-6	38 1	2708 3	Y	260	354 1		237
						286 9						
01		3038 X	2393	-0-	-645	38 1	2142 3	Y	194			431
						213 9						

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC WETHERBEE D ALLOC			//CONT.// //CONT.//	80544 500 166150	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING					
			WELL #:	406H	RRCID ->	280232	COMPL. DATE	06/05/2015	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	8295 - 12510			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08		2802 X	2802	-0-	-0-	24	1	2681	3	Y	88	134	1	160	
						97	9								
09		2664 X	2664	-0-	-0-	23	1	2530	3	Y	101	107	1	154	
						111	9								
10		2622 X	2622	-0-	-0-	24	1	2489	3	Y	99	120	1	133	
						109	9								
11		2040 X	1789	-0-	-251	23	1	1657	3	Y	99	121	1	111	
						109	9								
*12		2108 N	1812	-0-	-296	24	1	1693	3	Y	86	118	1	79	
						95	9								
01		2108 N	1435	-0-	-673	24	1	1339	3	Y	65			144	
						72	9								
WETHERBEE D ALLOC			WELL #:	407H	RRCID ->	280248	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL DEPTH	8127	PERF.	8226 - 12600			
08		6603 X	6267	-0-	-336	44	1	5682	3	Y	492	300	1	443	
						541	9								
09		6390 X	5758	-0-	-632	42	1	5355	3	Y	328	287	1	484	
						361	9								
10		6603 X	6032	-0-	-571	44	1	5437	3	Y	501	612	1	373	
						551	9								
11		6390 X	4868	-0-	-1522	42	1	4415	3	Y	374	308	1	439	
						411	9								
*12		6603 X	3572	-0-	-3031	44	1	3107	3	Y	383	605	1	217	
						421	9								
01		6262 X	3741	-0-	-2521	44	1	3089	3	Y	553	309	1	461	
						608	9								
HORN SPLITTER STATE UNIT			WELL #:	1004H	RRCID ->	280340	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	7506	PERF.	7741 - 11575			
08		1457 N	524	-0-	-933	84	1	343	3	Y	88	50	0	171	
						97	9								
09		1410 N	780	-0-	-630	104	1	596	3	Y	73	154	0	90	
						80	9								
10		3100 N	3284	-0-	184	184	1	2647	3	Y	265	120	0	235	
						292	9								
11		862 N	678	-0-	-184	117	1	470	3	Y	83	172	0	146	
						91	9								
12		806 N	455	-0-	-351	124	1	263	3	Y	62	41	0	167	
						68	9								
01		1457 X	1434	-0-	-23	121	1	1103	3	Y	191	234	0	124	
						210	9								
SHEPARD STATE			WELL #:	813H	RRCID ->	281430	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	9412 - 14065			
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC LORENA		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 814H		RRCID -> 285375		COMPL. DATE 06/14/2018				TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7858 - 12360						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	22847 X	16599	-0-	-6248	-0-	451	1	15845	3	Y	275	368	0			73
						303	9									
09	25110 X	19885	-0-	-5225	-0-	514	1	19073	3	Y	271	260	0			84
						298	9									
10	25947 X	22526	-0-	-3421	-0-	570	1	21534	3	Y	384	354	0			114
						422	9									
11	25110 X	22705	-0-	-2405	-0-	586	1	21654	3	Y	423	419	0			118
						465	9									
12	22382 X	21714	-0-	-668	-0-	554	1	20771	3	Y	354	356	0			116
						389	9									
01	22537 X	22478	-0-	-59	-0-	589	1	21406	3	Y	439	431	0			124
						483	9									

DEETS		WELL #: 605H		RRCID -> 286454		COMPL. DATE 08/18/2018				TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017						
08	19456 X	19456	-0-	-0-	-0-	827	1	18174	3	Y	414	398	0			41
						455	9									
09	15960 X	12508	-0-	-3452	-0-	535	1	11755	3	Y	198	208	0			31
						218	9									
10	16886 X	16886	-0-	-0-	-0-	630	1	16008	3	Y	225	213	0			43
						248	9									
11	15960 X	15441	-0-	-519	-0-	711	1	14448	3	Y	256	260	0			39
						282	9									
12	16492 X	15164	-0-	-1328	-0-	710	1	14204	3	Y	227	233	0			33
						250	9									
01	16492 X	14442	-0-	-2050	-0-	647	1	13377	3	Y	380	348	0			65
						418	9									

BOOMERANG A		WELL #: 460H		RRCID -> 291093		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9611 - 19644						
08	3937 X	3614	-0-	-323	-0-	270	1	2713	3	N	572	552	0	1	8	24
						2	4									
09	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	302	1	3078	3	N	769	756	0			37
						846	9									
10	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	202	1	4303	3	N	1019	1034	0			22
						10	4									
11	11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	463	1	9819	3	N	1089	1086	0			25
						1198	9									
12	9036 X	9036	-0-	-0-	-0-	325	1	6549	3	N	1965	1941	0			49
						2162	9									
01	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	303	1	5483	3	N	1789	1784	0			54
						1968	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCO STATE BS		WELL #: 702H		RRCID -> 275696		COMPL. DATE 06/25/2018				TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					359
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					388
11	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	1617	3	1042	9	N	947	718	1			617
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1522	1730	1			409
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					409

HEAD HONCHO STATE BS		WELL #: 701H		RRCID -> 276844		COMPL. DATE 08/20/2013				TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 RUSTLER HILLS 18 WELL #: 1H RRCID -> 277516 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	177
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	177
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	177
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	177
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	177
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	177

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2024

BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

08	T. A.	376	-0-	376	376	376	3			Y	-0-	-0-
09	T. A.	67	-0-	67	443	38	3	29	4	Y	-0-	-0-
*10	T. A.	28	-0-	28	471	28	3			Y	-0-	-0-
11	471 X	-0-	-0-	-471	-0-					Y	-0-	-0-
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	-0-
01	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT	-0-

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 6H RRCID -> 292898 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 9020 - 19279

*03	115723 X	27195	-0-	-88528	-0-	18861	3	8334	9	N	7576	7595	0	22
04	111990 X	52072	-0-	-59918	-0-	37860	3	14212	9	N	12920	12893	0	49
05	54880 X	54880	-0-	-0-	-0-	38785	3	16095	9	N	14632	14603	0	78
*06	55431 X	55431	-0-	-0-	-0-	39293	3	16138	9	N	14671	14674	0	75
*07	66224 X	66224	-0-	-0-	-0-	49079	3	17145	9	N	15586	15592	0	69
*08	84370 X	84370	-0-	-0-	-0-	63376	3	20994	9	N	19085	18999	0	155
*09	79972 X	79972	-0-	-0-	-0-	60097	3	19875	9	N	18068	18186	0	37
*10	105197 X	105197	-0-	-0-	-0-	83490	3	21707	9	N	19734	19671	0	100
*11	94650 X	94650	-0-	-0-	-0-	75624	3	19026	9	N	17296	17364	0	32
12	103140 X	103140	-0-	-0-	-0-	83780	3	19360	9	N	17600	17545	0	87
01	98363 X	NO RPT	-0-	-98363	-0-					N	NO RPT			87

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 4H RRCID -> 292904 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8876 - 18973

*03	35861 X	35861	-0-	-0-	-0-	24901	3	10960	9	N	9964	9945	0	30
04	21780 X	21537	-0-	-243	-0-	13487	3	8050	9	N	7318	7320	0	28
05	39777 X	39777	-0-	-0-	-0-	26826	3	12951	9	N	11774	11739	0	63
*06	41715 X	41715	-0-	-0-	-0-	28689	3	13026	9	N	11842	11845	0	60
*07	36642 X	34128	-0-	-2514	-0-	23713	3	10415	9	N	9468	9486	0	42
*08	40021 X	17580	-0-	-22441	-0-	12678	3	4902	9	N	4456	4462	0	36
*09	43500 X	16324	-0-	-27176	-0-	13292	3	3032	9	N	2756	2786	0	6
*10	44950 X	19138	-0-	-25812	-0-	15408	3	3730	9	N	3391	3380	0	17
*11	43500 X	22384	-0-	-21116	-0-	18814	3	3570	9	N	3245	3256	0	6
12	36053 X	24372	-0-	-11681	-0-	20753	3	3619	9	N	3290	3280	0	16
01	17887 X	NO RPT	-0-	-17887	-0-					N	NO RPT			16

EOG RESOURCES, INC. 253162
 VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	-----	-----

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2023 - WELL PLUGGED 08/18/23

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
STATE PATHFINDER		WELL #:		31H	RRCID ->	283455	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	9572 -	13534		
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE PATHFINDER		WELL #:		32H	RRCID ->	283456	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	9077	PERF.	9480 -	13801		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE PATHFINDER		WELL #:		33H	RRCID ->	283457	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	9072	PERF.	9530 -	13811		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE PATHFINDER		WELL #:		34H	RRCID ->	283458	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	9059	PERF.	9352 -	13726		
08	20057 X	14925	-0-	-5132	-0-	13987	3	22 4	Y	833	834 0	1 1	34		
						916	9				4 8				
09	19410 X	13022	-0-	-6388	-0-	12099	3	19 4	Y	822	787 0	1 1	43		
						904	9				25 8				
10	16988 X	12067	-0-	-4921	-0-	11131	3	21 4	Y	832	818 0	6 1	48		
						915	9				3 8				
11	16440 X	10100	-0-	-6340	-0-	9233	3	19 4	Y	771	763 0	15 1	36		
						848	9				5 8				
12	15531 X	12657	-0-	-2874	-0-	11911	3	22 4	Y	658	606 0	22 1	66		
						724	9								
01	14911 X	8546	-0-	-6365	-0-	7891	3	21 4	Y	576	590 0	24 1	24		
						634	9				4 8				

STATE MERCURY		WELL #:		10H	RRCID ->	283660	COMPL. DATE	04/04/2015	TOTAL DEPTH	9683	PERF.	9832 -	14566		
08	21793 X	19352	-0-	-2441	-0-	17213	3	35 4	Y	1913	1893 0	1 1	67		
						2104	9				11 8				
09	23100 X	17991	-0-	-5109	-0-	15963	3	44 4	Y	1804	1676 0	1 1	80		
						1984	9				114 8				
10	23870 X	12055	-0-	-11815	-0-	11150	3	21 4	Y	804	839 0	6 1	32		
						884	9				7 8				
11	23100 X	13445	-0-	-9655	-0-	11717	3	34 4	Y	1540	877 0	600 1	75		
						1694	9				20 8				
12	20739 X	14531	-0-	-6208	-0-	12525	3	36 4	Y	1791	1698 0	22 1	146		
						1970	9								
01	19344 X	11662	-0-	-7682	-0-	9798	3	34 4	Y	1664	1710 0	29 1	55		
						1830	9				16 8				

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162														
STATE MAGELLAN			WELL #: 2H		RRCID -> 283664		COMPL. DATE 10/03/2014				TOTAL DEPTH 10468 PERF.11012 - 15880						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		7161 X	6190	-0-	-971	-0-	9	1	4273	3	Y	1640	1615	0	6	8	51
							104	4	1804	9							
09		6930 X	6524	-0-	-406	-0-	12	1	4662	3	Y	1581	1565	0	40	8	27
							111	4	1739	9							
10		7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	18	1	5459	3	Y	1616	1591	0	2	1	44
							27	4	1778	9			6	8			
11		7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	13	1	5545	3	Y	1612	1581	0	6	1	56
							27	4	1773	9			13	8			
12		7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	22	1	6132	3	Y	1586	1556	0	8	1	78
							27	4	1745	9							
01		7192 X	5585	-0-	-1607	-0-	17	1	3981	3	Y	1419	1441	0	8	1	41
							26	4	1561	9			7	8			
VOYAGER W			WELL #: 1H		RRCID -> 283671		COMPL. DATE 08/04/2016				TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869						
08		29884 X	29511	-0-	-373	-0-	28593	3	8	4	Y	827	840	0	2	1	42
							910	9									
09		28500 X	22143	-0-	-6357	-0-	21531	3	6	4	Y	551	582	0	1	1	9
							606	9					1	8			
10		29450 X	111	-0-	-29339	-0-	4	4	107	9	Y	97	100	0	3	8	3
11		28560 X	49	-0-	-28511	-0-	2	3	4	4	Y	39	31	0	10	8	1
							43	9									
12		29512 X	-0-	-0-	-29512	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01		29512 X	-0-	-0-	-29512	-0-					Y	1	1	8			-0-
STATE MERCURY			WELL #: 11H		RRCID -> 283678		COMPL. DATE 03/30/2015				TOTAL DEPTH 10484 PERF.10543 - 15262						
08		8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	7285	3	9	4	Y	923	919	0	1	1	32
							1015	9					1	8			
09		7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	6852	3	10	4	Y	764	738	0	23	8	35
							840	9									
10		7533 X	7064	-0-	-469	-0-	6329	3	8	4	Y	661	666	0	3	1	26
							727	9					1	8			
11		7290 X	6286	-0-	-1004	-0-	5394	3	9	4	Y	803	468	0	318	1	40
							883	9					3	8			
12		7533 X	6842	-0-	-691	-0-	5994	3	8	4	Y	764	733	0	9	1	62
							840	9									
01		7533 X	6900	-0-	-633	-0-	5967	3	10	4	Y	839	853	0	15	1	28
							923	9					5	8			
STATE PATHFINDER			WELL #: 1H		RRCID -> 283679		COMPL. DATE 09/16/2014				TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623						
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
STATE PATHFINDER		WELL #:		3H	RRCID -> 283680	COMPL. DATE 09/13/2014	TOTAL DEPTH	9031	PERF. 9940	- 14692		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			248
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			248
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			248
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			248
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			248
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			248

STATE PATHFINDER		WELL #:		4H	RRCID -> 283681	COMPL. DATE 05/14/2015	TOTAL DEPTH	10688	PERF.11328	- 16120		
08	4774 X	3617	-0-	-1157	-0-	18 1 5 4	3454 3 140 9	Y	127	131 0	1 8	5
09	4620 X	3533	-0-	-1087	-0-	19 1 6 4	3331 3 177 9	Y	161	155 0	6 8	5
10	4774 X	3650	-0-	-1124	-0-	24 1 8 4	3400 3 218 9	Y	198	188 0	2 1	12
11	4620 X	3832	-0-	-788	-0-	17 1 7 4	3579 3 229 9	Y	208	202 0	4 1	12
12	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	19 1 7 4	3548 3 240 9	Y	218	199 0	5 1	26
01	3658 X	3186	-0-	-472	-0-	21 1 6 4	2986 3 173 9	Y	157	167 0	7 1	8

STATE PATHFINDER		WELL #:		5H	RRCID -> 283682	COMPL. DATE 05/13/2015	TOTAL DEPTH	10359	PERF.10989	- 15789		
08	4960 X	3392	-0-	-1568	-0-	17 1 7 4	3223 3 145 9	Y	132	139 0	1 8	6
09	4980 X	2606	-0-	-2374	-0-	14 1 7 4	2471 3 114 9	Y	104	100 0	7 8	3
10	5146 X	3417	-0-	-1729	-0-	23 1 9 4	3245 3 140 9	Y	127	118 0	2 1	8
11	4980 X	3337	-0-	-1643	-0-	15 1 9 4	3171 3 142 9	Y	129	122 0	5 1	7
12	4464 X	114	-0-	-4350	-0-	1 3 106 9	7 4	Y	96	91 0		12
01	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			Y	5	17 0		-0-

STATE PATHFINDER		WELL #:		6H	RRCID -> 283683	COMPL. DATE 08/12/2015	TOTAL DEPTH	9850	PERF.10281	- 14905		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE PATHFINDER		WELL #:		7H	RRCID -> 283684	COMPL. DATE 08/04/2015	TOTAL DEPTH	10649	PERF.11004	- 15815		
08	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	19 1 13 4	3764 3 339 9	Y	308	312 0	2 8	13
09	4080 X	3902	-0-	-178	-0-	21 1 14 4	3546 3 321 9	Y	292	281 0	15 8	9
10	4216 X	3694	-0-	-522	-0-	24 1 14 4	3412 3 244 9	Y	222	213 0	2 1	13
11	4080 X	3405	-0-	-675	-0-	15 1 14 4	3077 3 299 9	Y	272	262 0	4 1	15
12	4123 X	3013	-0-	-1110	-0-	15 1 13 4	2669 3 316 9	Y	287	263 0	4 1	35
01	4123 X	3751	-0-	-372	-0-	24 1 15 4	3376 3 336 9	Y	305	314 0	8 1	16

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
STATE PATHFINDER		WELL #: 12H		RRCID -> 283685		COMPL. DATE 08/04/2015				TOTAL DEPTH 10661 PERF.10990 - 15818				
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
08	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	36 1	7117 3	Y	2268	2294 0	1 1			98
09	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	35 4	2495 9	Y	2661	2637 0	40 8			82
10	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	45 4	2927 9	Y	2656	2570 0	3 1			163
11	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	51 1	7094 3	Y	1730	1778 0	9 1			101
12	9362 X	7868	-0-	-1494	-0-	46 4	2922 9	Y	1546	1448 0	9 1			190
01	9362 X	6803	-0-	-2559	-0-	34 1	7179 3	Y	1517	1608 0	13 1			83
						33 4	1903 9							
						30 4	1701 9							
						28 4	1669 9							
STATE PATHFINDER		WELL #: 13H		RRCID -> 283688		COMPL. DATE 08/05/2015				TOTAL DEPTH 10656 PERF.10966 - 15794				
08	12090 X	5915	-0-	-6175	-0-	28 1	5549 3	Y	297	292 0	2 8			13
09	11700 X	6066	-0-	-5634	-0-	11 4	327 9	Y	267	261 0	11 8			8
10	12090 X	5687	-0-	-6403	-0-	33 1	5728 3	Y	217	209 0	2 1			13
11	10770 X	5005	-0-	-5765	-0-	11 4	294 9	Y	232	224 0	6 1			13
12	8215 X	5903	-0-	-2312	-0-	39 1	5400 3	Y	274	247 0	7 1			33
01	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	9 4	239 9	Y	348	343 0	18 1			18
						31 1	5562 3	Y						
						9 4	255 9							
						13 4	383 9							
STATE MERCURY		WELL #: 4H		RRCID -> 283689		COMPL. DATE 06/20/2015				TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9204 - 14030				
08	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5091 3	12 4	Y	106	183 1	1 8			179
09	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-	117 9		Y	83					262
10	5363 X	16	-0-	-5347	-0-	1 4	15 9	Y	14	187 1				89
11	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-			Y	-0-					89
12	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-			Y	-0-					89
01	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-			Y	-0-					89
STATE MERCURY		WELL #: 3H		RRCID -> 283690		COMPL. DATE 06/28/2015				TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9161 - 13990				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					93
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					93
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					93
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					93
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					93
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	93 1				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2024 - WELL PLUGGED 01/19/24														
STATE MERCURY		WELL #: 1H		RRCID -> 283691		COMPL. DATE 05/17/2014				TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9207 - 14048				
08	6293 X	699	-0-	-5594	-0-	674 3	5 4	Y	18	2 8				262
09	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-	20 9		Y	-0-	170 1				92
10	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	-0-	28 1				64
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	-0-					64
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-					64
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-					64

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN										//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE						

08		11563 X	10805	-0-	-758	-0-	23 1	9972 3	Y		725	716 0	1 1	23							
							12 4	798 9				1 8									
09		11190 X	10062	-0-	-1128	-0-	26 1	9477 3	Y		496	497 0	14 8	8							
							13 4	546 9													
10		11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	38 1	10913 3	Y		664	646 0	6 1	18							
							17 4	730 9				2 8									
11		10830 X	10751	-0-	-79	-0-	24 1	10029 3	Y		620	598 0	15 1	21							
							16 4	682 9				4 8									
12		11191 X	10741	-0-	-450	-0-	37 1	10016 3	Y		611	586 0	17 1	29							
							16 4	672 9													
01		11687 X	10703	-0-	-984	-0-	43 1	9904 3	Y		672	651 0	29 1	19							
							17 4	739 9				2 8									

STATE MAGELLAN										WELL #:	9H	RRCID ->	283698	COMPL. DATE	04/10/2016	TOTAL DEPTH	10557	PERF.	1.0812	-	14660

08		10602 X	10093	-0-	-509	-0-	21 1	9291 3	Y		698	685 0	1 1	22							
							13 4	768 9				1 8									
09		10470 X	9209	-0-	-1261	-0-	24 1	8678 3	Y		450	452 0	12 8	8							
							12 4	495 9													
10		10819 X	8780	-0-	-2039	-0-	29 1	8301 3	Y		399	389 0	5 1	11							
							11 4	439 9				2 8									
11		10470 X	8020	-0-	-2450	-0-	19 1	7652 3	Y		308	296 0	12 1	10							
							10 4	339 9				1 8									
12		10106 X	8222	-0-	-1884	-0-	29 1	7853 3	Y		300	282 0	14 1	14							
							10 4	330 9													
01		10106 X	8119	-0-	-1987	-0-	34 1	7730 3	Y		314	295 0	23 1	8							
							10 4	345 9				2 8									

STATE MAGELLAN										WELL #:	7H	RRCID ->	283700	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	1.0963	-	15763

08		10168 X	6552	-0-	-3616	-0-	14 1	5997 3	Y		476	466 0	3 8	15							
							17 4	524 9													
09		9840 X	7945	-0-	-1895	-0-	21 1	7437 3	Y		427	416 0	19 8	7							
							17 4	470 9													
10		7347 X	5817	-0-	-1530	-0-	18 1	5219 3	Y		509	497 0	2 1	14							
							20 4	560 9				3 8									
11		6930 X	6201	-0-	-729	-0-	14 1	5605 3	Y		511	495 0	7 1	17							
							20 4	562 9				6 8									
12		8215 X	6341	-0-	-1874	-0-	21 1	5690 3	Y		554	536 0	8 1	27							
							21 4	609 9													
01		8215 X	6394	-0-	-1821	-0-	25 1	5736 3	Y		557	551 0	14 1	16							
							20 4	613 9				3 8									

EXCELSIOR 12										WELL #:	3H	RRCID ->	283826	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	.9637	-	14327

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-							

EXCELSIOR 12										WELL #:	4H	RRCID ->	283827	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	9156	PERF.	.9446	-	14312

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 12 WELL #: 5H RRCID -> 283828 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9442 - 14307

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXCELSIOR 12 WELL #: 6H RRCID -> 283873 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9455 - 14255

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 1H RRCID -> 283898 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9213 - 13922

08	47151 X	35270	-0-	-11881	-0-	35185	3	2	4	Y	75	73	0	2	1	6
						83	9					1	8			
09	45630 X	30220	-0-	-15410	-0-	30145	3	3	4	Y	65	62	0	1	1	5
						72	9					3	8			
10	47818 X	47818	-0-	-0-	-0-	47621	3	4	4	Y	175	148	0	18	1	13
						193	9					1	8			
11	38220 X	27846	-0-	-10374	-0-	27631	3	3	4	Y	193	161	0	28	1	16
						212	9					1	8			
12	38502 X	9249	-0-	-29253	-0-	9107	3	4	4	Y	125	115	0	11	1	15
						138	9									
01	47833 X	29	-0-	-47804	-0-	2	3	1	4	Y	24	37	0			2
						26	9									

STATE GALILEO WELL #: 1H RRCID -> 283906 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9333 - 14148

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GALILEO WELL #: 2H RRCID -> 283907 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9331 - 14146

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
STATE GALILEO		WELL #:	3H	RRCID ->	283908	COMPL. DATE	07/11/2015	TOTAL DEPTH	10671	PERF.	11048	-	15866
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(UNDERAGE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
08	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	6 1	3915 3	Y	182	177 0	3 8	4	
09	4020 X	3892	-0-	-128	-0-	63 4	200 9	Y	150	135 0	17 8	2	
10	4092 X	1453	-0-	-2639	-0-	6 1	3717 3	Y	164	158 0	1 1	4	
11	4050 X	4016	-0-	-34	-0-	4 4	165 9	Y	210	200 0	3 1	5	
12	4185 X	3955	-0-	-230	-0-	17 1	1196 3	Y	158	155 0	4 1	4	
01	4185 X	3813	-0-	-372	-0-	60 4	180 9	Y	212	199 0	6 1	8	
						56 1	3677 3	Y					
						52 4	231 9	Y					
						36 1	3744 3	Y					
						1 4	174 9	Y					
						87 1	3486 3	Y					
						7 4	233 9	Y					

STATE GALILEO		WELL #:	6H	RRCID ->	283909	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	10636	PERF.	10952	-	15758
08	4774 X	854	-0-	-3920	-0-	27 4	827 9	Y	752	722 0	4 8	87	
09	4620 X	2263	-0-	-2357	-0-	1208 3	31 4	Y	931	800 0	33 8	185	
10	2263 X	886	-0-	-1377	-0-	1024 9		Y	615	697 0	3 8	100	
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-	187 3	22 4	Y	-0-	100 0		-0-	
12	2325 X	1027	-0-	-1298	-0-	677 9		Y	222	184 0	2 1	36	
01	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	765 3	18 4	Y	635	588 0	11 1	66	
						244 9		Y					
						2474 3	30 4	Y					
						699 9		Y					

STATE APACHE 57		WELL #:	203H	RRCID ->	284699	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	9259	PERF.	9676	-	14516
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

GEMINI		WELL #:	1H	RRCID ->	285194	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL DEPTH	9023	PERF.	9336	-	14055
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166	

GEMINI		WELL #:	2H	RRCID ->	285195	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL DEPTH	9036	PERF.	9341	-	14206
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87	

GEMINI		WELL #:	3H	RRCID ->	285196	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	9037	PERF.	9349	-	14040
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			214	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			214	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			214	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			214	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			214	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			214	

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162														
GEMINI			WELL #: 7H		RRCID -> 285197		COMPL. DATE 12/09/2014			TOTAL DEPTH 9028		PERF. 9329 - 14221					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

STATE PATHFINDER			WELL #: 8H		RRCID -> 285198		COMPL. DATE 05/08/2017			TOTAL DEPTH 10580		PERF.10895 - 15698				
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	32				Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	32				Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	32				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	32				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	32				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	32				Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER			WELL #: 9H		RRCID -> 285199		COMPL. DATE 05/09/2017			TOTAL DEPTH 10600		PERF.11082 - 15623				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER			WELL #: 14H		RRCID -> 285200		COMPL. DATE 05/07/2017			TOTAL DEPTH 9842		PERF.10072 - 14949				
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER			WELL #: 15H		RRCID -> 285201		COMPL. DATE 05/18/2017			TOTAL DEPTH 9830		PERF.10771 - 15195				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER			WELL #: 16H		RRCID -> 285202		COMPL. DATE 03/07/2016			TOTAL DEPTH 9791		PERF.10092 - 14926	
08	22103 X	18833	-0-	-3270	-0-	83 1	16121 3	Y	2358	2418 0	1 1	101	
						35 4	2594 9			6 8			
09	21390 X	17711	-0-	-3679	-0-	89 1	15298 3	Y	2075	2047 0	1 1	63	
						41 4	2283 9			65 8			
10	22103 X	16195	-0-	-5908	-0-	99 1	13842 3	Y	2012	1936 0	7 1	123	
						41 4	2213 9			9 8			
11	21030 X	16863	-0-	-4167	-0-	69 1	14482 3	Y	2064	2029 0	22 1	119	
						42 4	2270 9			17 8			
12	19034 X	17289	-0-	-1745	-0-	81 1	14797 3	Y	2151	1983 0	25 1	262	
						45 4	2366 9						
01	18848 X	17277	-0-	-1571	-0-	104 1	14709 3	Y	2199	2290 0	42 1	119	
						45 4	2419 9			10 8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 17H RRCID -> 285203 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10977 - 15817

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 AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	31	1	6132	3	Y	629	639	0	27
						692	9					3	8	
09	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	38	1	6523	3	Y	635	621	0	19
						699	9					22	8	
10	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	49	1	6855	3	Y	630	604	0	38
						693	9					3	8	
11	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	30	1	6351	3	Y	978	944	0	56
						1076	9					6	8	
12	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	34	1	6184	3	Y	947	877	0	115
						1042	9					11	1	
01	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	44	1	6233	3	Y	1015	1054	0	55
						1117	9					3	8	

STATE ATLAS A WELL #: 3H RRCID -> 285205 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9302 - 18983

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

STATE ATLAS B WELL #: 4H RRCID -> 285206 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9151 - 19073

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

STATE MERCURY WELL #: 2H RRCID -> 285207 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9590 - 14434

08	16833 X	60	-0-	-16773	-0-	27	3	3	4	Y	27	112	1	246
						30	9							
09	12810 X	-0-	-0-	-12810	-0-					Y	-0-	160	1	86
10	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-	32	1	54
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			54
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			54
*01	62 X	4	-0-	-58	-0-	4	4			Y	-0-	54	1	-0-

STATE MERCURY WELL #: 9H RRCID -> 285208 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10683 - 15401

08	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	4422	3	12	4	Y	998	987	0	35
						1098	9							
09	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	4615	3	12	4	Y	772	745	0	35
						849	9							
10	4836 X	4268	-0-	-568	-0-	3579	3	11	4	Y	616	622	0	25
						678	9					2	8	
11	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	3912	3	14	4	Y	901	524	0	45
						991	9					5	8	
12	4836 X	4794	-0-	-42	-0-	4071	3	10	4	Y	648	635	0	53
						713	9							
01	4836 X	4607	-0-	-229	-0-	3694	3	12	4	Y	819	831	0	27
						901	9					6	8	

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: 1H		RRCID -> 285209		COMPL. DATE 12/09/2016				TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	2263 X	860	-0-	-1403	-0-	18	1 4	476	3 9	Y	332	318	0	11 8	10
09	2190 X	1918	-0-	-272	-0-	4	1 4	1345	3 9	Y	493	433	0	63 8	7
10	1488 X	1326	-0-	-162	-0-	27	1 4	542	3 9	Y	346	331	0	1 1	9
11	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	24	1 4	918	3 9	Y	297	273	0	3 1	10
12	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3	1 4	381	3 9	Y	632	604	0	7 1	31
01	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	18	1 4	1290	3 9	Y	713	700	0	11 1	20
						11	1 4	327	3 9						
						35	1 4	2985	3 9						
						13	1 4	695	3 9						
						37	1 4	3079	3 9						
								784	9						
STATE MAGELLAN		WELL #: 6H		RRCID -> 285210		COMPL. DATE 05/01/2015				TOTAL DEPTH 10577 PERF.10890 - 15750					
08	7936 X	7370	-0-	-566	-0-	15	1 9	6621	3 8	Y	667	655	0	3 8	21
09	7680 X	7000	-0-	-680	-0-	734	1 9	6212	3 8	Y	701	693	0	17 8	12
10	7905 X	7367	-0-	-538	-0-	17	1 9	6533	3 8	Y	737	723	0	3 1	20
11	7650 X	7453	-0-	-197	-0-	771	1 9	6575	3 8	Y	784	763	0	8 1	27
12	7781 X	7696	-0-	-85	-0-	23	1 9	6850	3 8	Y	746	727	0	10 1	36
01	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	811	1 9	6844	3 8	Y	696	692	0	17 1	20
						16	1 9								
						862	1 9								
						25	1 9								
						821	1 9								
						30	1 9								
						766	1 9								
STATE MAGELLAN		WELL #: 10H		RRCID -> 285211		COMPL. DATE 04/10/2016				TOTAL DEPTH 10511 PERF.10836 - 15667					
08	11893 X	11893	-0-	-0-	-0-	24	1 9	10385	3 8	Y	1328	1308	0	1 1	42
09	11400 X	10978	-0-	-422	-0-	23	1 9	9760	3 8	Y	1064	1068	0	20 8	18
10	12540 X	12540	-0-	-0-	-0-	21	1 9	1170	3 8	Y	1125	1106	0	4 1	31
11	11889 X	11889	-0-	-0-	-0-	39	1 9	10735	3 8	Y	1006	985	0	11 1	35
12	12090 X	12072	-0-	-18	-0-	22	1 9	1107	3 8	Y	975	950	0	13 1	47
01	12555 X	12177	-0-	-378	-0-	26	1 9	11005	3 8	Y	1003	997	0	21 1	29
						21	1 9	1103	3 8						
STATE MAGELLAN		WELL #: 11H		RRCID -> 285212		COMPL. DATE 12/11/2016				TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 14256					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE MAGELLAN		WELL #: 13H		RRCID -> 285213		COMPL. DATE 04/10/2016		TOTAL DEPTH 11639		PERF.11941 - 16769						
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
08		8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-				Y	6	6	0			-0-
09		7950 X	-0-	-0-	-7950	-0-				Y	-0-					-0-
10		6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-				Y	-0-					-0-
11		6660 X	2863	-0-	-3797	-0-	7 1	2678 3		Y	147	127 0	3 1			5
							16 4	162 9				12 8				
12		682 X	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-	5 0				-0-
01		1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	7 1	1558 3		Y	291	276 0	4 1			8
							11 4	320 9				3 8				
STATE MAGELLAN		WELL #: 14H		RRCID -> 285214		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 9787		PERF.10149 - 15009						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
STATE MAGELLAN		WELL #: 15H		RRCID -> 285215		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 9765		PERF.10163 - 14853						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
STATE MAGELLAN		WELL #: 16H		RRCID -> 285216		COMPL. DATE 04/17/2017		TOTAL DEPTH 9751		PERF.10193 - 14956						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
STATE MAGELLAN		WELL #: 17H		RRCID -> 285217		COMPL. DATE 04/17/2017		TOTAL DEPTH 9723		PERF.10091 - 14913						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
STATE MAGELLAN		WELL #: 18H		RRCID -> 285218		COMPL. DATE 04/19/2017		TOTAL DEPTH 9750		PERF.10205 - 15051						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE MAGELLAN		WELL #: 19H		RRCID -> 285219		COMPL. DATE 04/19/2017		TOTAL DEPTH 9727		PERF.10084 - 14036						
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2023 - WELL PLUGGED 12/20/23																

STATE ATLAS C		WELL #: 5H		RRCID -> 285221		COMPL. DATE 11/15/2017		TOTAL DEPTH 9022		PERF. 9210 - 19015						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLAS D		WELL #: 6H		RRCID -> 285222		COMPL. DATE 11/14/2017		TOTAL DEPTH 9013		PERF. 9153 - 18895						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GALILEO		WELL #: 4H		RRCID -> 285233		COMPL. DATE 07/08/2015		TOTAL DEPTH 10666		PERF.11028 - 15824						
08	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	5	1	5544	3	Y	1400	1377	0	3	8	29
						56	4	1540	9							
09	6870 X	6169	-0-	-701	-0-	5	1	4849	3	Y	1193	1184	0	22	8	16
						3	4	1312	9							
10	7099 X	6386	-0-	-713	-0-	17	1	5080	3	Y	1118	1098	0	8	1	25
						59	4	1230	9					3	8	
11	6870 X	6563	-0-	-307	-0-	45	1	4990	3	Y	1350	1332	0	5	1	33
						43	4	1485	9					5	8	
12	7099 X	6762	-0-	-337	-0-	37	1	5206	3	Y	1380	1373	0	5	1	35
						1	4	1518	9							
01	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	128	1	6406	3	Y	1286	1254	0	11	1	51
						11	4	1415	9					5	8	

STATE GALILEO		WELL #: 5H		RRCID -> 285235		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 9778		PERF.10118 - 14932						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2023 - WELL PLUGGED 12/08/23																

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE GALILEO		WELL #: 9H		RRCID -> 285236		COMPL. DATE 07/08/2015		TOTAL DEPTH 10646		PERF. 10940 - 15758						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4681 X	3498	-0-	-1183	-0-	5 1	2760 3	Y	620	624 0	1 8	13				
						51 4	682 9									
09	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	5 1	3937 3	Y	651	641 0	14 8	9				
						4 4	716 9									
10	4681 X	3297	-0-	-1384	-0-	16 1	2834 3	Y	356	352 0	3 1	8				
						55 4	392 9			2 8						
11	4530 X	3479	-0-	-1051	-0-	44 1	2958 3	Y	395	386 0	3 1	10				
						42 4	435 9			4 8						
12	4681 X	4629	-0-	-52	-0-	27 1	3541 3	Y	964	946 0	4 1	24				
						1 4	1060 9									
01	4681 X	4263	-0-	-418	-0-	68 1	3213 3	Y	887	867 0	6 1	35				
						6 4	976 9			3 8						

ATLAS		WELL #: 1H		RRCID -> 285237		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 9142		PERF. 9393 - 13956	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ATLAS		WELL #: 2H		RRCID -> 285238		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 9119		PERF. 9050 - 13805	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EXCELSIOR 12 (ALLOCATION)		WELL #: 1H		RRCID -> 285239		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 9082		PERF. 9690 - 14256	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		205
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		205
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		205
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		205
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		205
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		205

STATE ATLAS G		WELL #: 9H		RRCID -> 287085		COMPL. DATE 01/08/2019		TOTAL DEPTH 9015		PERF. 9246 - 19092	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STATE ATLAS I		WELL #: 11H		RRCID -> 287086		COMPL. DATE 01/08/2019		TOTAL DEPTH 8997		PERF. 9212 - 18713	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE ATLAS H WELL #: 10H RRCID -> 287090 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9247 - 18740

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY E WELL #: 34H RRCID -> 289030 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 9124 - 19051

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY F WELL #: 35H RRCID -> 289031 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9175 - 18956

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 289051 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9017 - 19063

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 103H RRCID -> 289081 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9220 - 19036

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGREGOR D 5 UNIT WELL #: 101H RRCID -> 289092 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9292 - 18893

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2024 - WELL PLUGGED 01/31/24

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 102H		RRCID -> 289119		COMPL. DATE 10/17/2020		TOTAL DEPTH 8885		PERF. 9111 - 18950						
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOYAGER W				WELL #: 9H		RRCID -> 289353		COMPL. DATE 02/01/2019		TOTAL DEPTH 10533		PERF.10687 - 15348				
08	11811 X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	-0-					-0-
09	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	-0-					-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
12	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOYAGER W				WELL #: 10H		RRCID -> 289354		COMPL. DATE 02/01/2019		TOTAL DEPTH 10510		PERF.10633 - 15273				
08	13082 X	6378	-0-	-6704	-0-	5270	3	20	4	Y	989	982	0	1	8	51
09	12660 X	3400	-0-	-9260	-0-	1088	9									
						2682	3	14	4	Y	640	676	0	5	8	10
						704	9									
10	11284 X	1157	-0-	-10127	-0-	1	1	514	3	Y	542	530	0	3	8	19
						46	4	596	9							
11	6180 X	2863	-0-	-3317	-0-	8	1	2017	3	Y	713	701	0	3	1	21
						54	4	784	9			7	8			
12	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
01	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-					-0-

VOYAGER W				WELL #: 11H		RRCID -> 289355		COMPL. DATE 02/01/2019		TOTAL DEPTH 10534		PERF.10775 - 15358				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E				WELL #: 6H		RRCID -> 289392		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH 8894		PERF. 9187 - 13637				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E				WELL #: 7H		RRCID -> 289396		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 8877		PERF. 9269 - 13595				
08	3317 X	2243	-0-	-1074	-0-	275	1	1787	3	Y	148	161	0	6	8	13
						18	4	163	9							
09	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	352	1	4073	3	Y	179	143	0	32	8	17
						29	4	197	9							
10	4061 X	449	-0-	-3612	-0-	368	1	25	3	Y	37	42	0	3	1	4
						15	4	41	9			5	8			
11	3930 X	1723	-0-	-2207	-0-	452	1	1141	3	Y	100	83	0	2	1	10
						20	4	110	9			9	8			
12	4805 X	263	-0-	-4542	-0-	238	1	14	3	Y	8	15	0			3
						2	4	9	9							
01	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
STATE VIKING E		WELL #: 8H		RRCID -> 289397		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 9081 - 13751				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE VIKING E		WELL #: 14H		RRCID -> 289398		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 10489		PERF. 10694 - 15206					
08	14415 X	13090	-0-	-1325	-0-	346	1	11133	3	Y	1443	1386	0	1 1	128
						24	4	1587	9				2	8	
09	13650 X	10480	-0-	-3170	-0-	370	1	9138	3	Y	862	883	0	11 8	96
						24	4	948	9						
10	13330 X	9827	-0-	-3503	-0-	466	1	8442	3	Y	818	765	0	50 1	97
						19	4	900	9				2	8	
11	12660 X	8345	-0-	-4315	-0-	517	1	7244	3	Y	516	545	0	10 1	56
						16	4	568	9				2	8	
12	13082 X	7622	-0-	-5460	-0-	681	1	6504	3	Y	386	300	0	11 1	131
						12	4	425	9						
01	13082 X	3238	-0-	-9844	-0-	527	1	2124	3	Y	521	536	0	6 1	108
						14	4	573	9				2	8	

STATE VIKING E		WELL #: 22H		RRCID -> 289399		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 10837 - 15221					
08	14756 X	6628	-0-	-8128	-0-	310	1	5815	3	Y	441	410	0	4 8	39
						18	4	485	9						
09	13530 X	4674	-0-	-8856	-0-	299	1	3557	3	Y	724	666	0	17 8	80
						22	4	796	9						
10	12741 X	4153	-0-	-8588	-0-	390	1	3216	3	Y	482	473	0	29 1	57
						17	4	530	9				3	8	
11	10260 X	3328	-0-	-6932	-0-	383	1	2596	3	Y	303	319	0	3 1	33
						16	4	333	9				5	8	
12	6634 X	3029	-0-	-3605	-0-	481	1	2246	3	Y	264	203	0	3 1	91
						12	4	290	9						
01	6634 X	4694	-0-	-1940	-0-	405	1	3586	3	Y	619	570	0	9 1	127
						22	4	681	9				4	8	

STATE VIKING E		WELL #: 19H		RRCID -> 289401		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 9306		PERF. 9606 - 14146				
08	21018 X	16978	-0-	-4040	-0-	16501	3	7 4	Y	427	432	0	1 1	35
						470	9					2	8	
09	21330 X	19778	-0-	-1552	-0-	19379	3	7 4	Y	356	352	0	1 1	31
						392	9					7	8	
10	22103 X	20788	-0-	-1315	-0-	20344	3	9 4	Y	395	386	0	7 1	31
						435	9					2	8	
11	21390 X	21300	-0-	-90	-0-	20795	3	9 4	Y	451	418	0	19 1	41
						496	9					4	8	
12	22103 X	20979	-0-	-1124	-0-	20521	3	7 4	Y	410	379	0	21 1	51
						451	9							
01	20801 X	2541	-0-	-18260	-0-	2441	3	2 4	Y	89	127	0	4 1	8
						98	9					1	8	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
STATE VIKING E		WELL #: 17H		RRCID -> 289402		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 9646		PERF. 9911 - 14463				
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	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ORION B 5		WELL #: 3H		RRCID -> 289403		COMPL. DATE 08/05/2018		TOTAL DEPTH 9009		PERF. 9353 - 13759				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE VIKING E		WELL #: 16H		RRCID -> 289405		COMPL. DATE 04/12/2018		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 9430 - 14118				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ORION A 5		WELL #: 2H		RRCID -> 289406		COMPL. DATE 08/06/2018		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 9177 - 13752				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE VIKING E		WELL #: 21H		RRCID -> 289410		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 9910 - 14493				
08	25544 X	17903	-0-	-7641	-0-	378 1	16267 3	16267 3	Y	1117	1060 0	2 1		99
						29 4	1229 9				5 8			
09	23700 X	12759	-0-	-10941	-0-	393 1	11280 3	11280 3	Y	962	934 0	1 1		106
						28 4	1058 9				20 8			
10	24118 X	15773	-0-	-8345	-0-	634 1	14155 3	14155 3	Y	868	807 0	60 1		102
						29 4	955 9				5 8			
11	23340 X	2398	-0-	-20942	-0-	418 1	1271 3	1271 3	Y	623	648 0	3 1		68
						24 4	685 9				6 8			
12	17918 X	689	-0-	-17229	-0-	207 1	291 3	291 3	Y	167	176 0	1 1		58
						7 4	184 9							
01	17918 X	-0-	-0-	-17918	-0-				Y	-0-	58 0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
ORION A 5		WELL #: 1HR		RRCID -> 289411		COMPL. DATE 08/06/2018		TOTAL DEPTH 8987		PERF. 9253 - 13791					
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE VIKING E		WELL #: 18H		RRCID -> 289412		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 10534		PERF. 10752 - 15290					
08	14756 X	11531	-0-	-3225	-0-	10293	3	1238	9	Y	1125	1107	0	1	93
09	14280 X	6219	-0-	-8061	-0-	5706	3	513	9	Y	466	510	0	9	40
10	14756 X	10525	-0-	-4231	-0-	9653	3	872	9	Y	793	763	0	4	64
11	11160 X	10289	-0-	-871	-0-	9444	3	845	9	Y	768	743	0	12	72
12	11532 X	10870	-0-	-662	-0-	9895	3	975	9	Y	886	829	0	15	114
01	12043 X	12043	-0-	-0-	-0-	10987	3	1056	9	Y	960	954	0	27	91

ORION B 5		WELL #: 4H		RRCID -> 289413		COMPL. DATE 08/05/2018		TOTAL DEPTH 9004		PERF. 9354 - 13792					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ORION B 5		WELL #: 5H		RRCID -> 289414		COMPL. DATE 08/05/2018		TOTAL DEPTH 9016		PERF. 9303 - 13827					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE VIKING E		WELL #: 5H		RRCID -> 289415		COMPL. DATE 04/14/2018		TOTAL DEPTH 8899		PERF. 9078 - 13528					
08	31 X	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-				-0-
09	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE MERCURY B		WELL #: 21H		RRCID -> 289448		COMPL. DATE 10/01/2020		TOTAL DEPTH 8953		PERF. 9132 - 19033					
08	12648 X	-0-	-0-	-12648	-0-					Y	-0-				-0-
09	8520 X	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	-0-				-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
STATE VIKING E		WELL #: 15H		RRCID -> 289453		COMPL. DATE 04/12/2018			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9461 - 14037			
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
08	11271 X	11271	-0-	-0-	-0-	409 1	10516 3	Y	296	279 0	1 1	26
						20 4	326 9			4 8		
09	9840 X	9119	-0-	-721	-0-	430 1	8446 3	Y	197	185 0	18 8	20
						26 4	217 9					
10	10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	545 1	9462 3	Y	241	212 0	17 1	28
						20 4	265 9			4 8		
11	10920 X	7154	-0-	-3766	-0-	542 1	6427 3	Y	151	148 0	9 1	15
						19 4	166 9			7 8		
12	11284 X	5033	-0-	-6251	-0-	660 1	4271 3	Y	80	63 0	6 1	26
						14 4	88 9					
01	11284 X	8374	-0-	-2910	-0-	605 1	7684 3	Y	63	56 0	20 1	8
						16 4	69 9			5 8		
STATE MERCURY A		WELL #: 20H		RRCID -> 289548		COMPL. DATE 12/01/2020			TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9066 - 18878			
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 0		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
VOYAGER W		WELL #: 12H		RRCID -> 289623		COMPL. DATE 01/28/2019			TOTAL DEPTH 10340 PERF.10690 - 15274			
08	13392 X	12846	-0-	-546	-0-	9792 3	43 4	Y	2737	2679 0	1 1	140
						3011 9				1 8		
09	10590 X	10132	-0-	-458	-0-	7800 3	37 4	Y	2086	2188 0	4 8	34
						2295 9						
10	7998 X	7354	-0-	-644	-0-	15 1	5057 3	Y	1760	1726 0	2 1	63
						346 4	1936 9			3 8		
11	12420 X	12407	-0-	-13	-0-	36 1	9336 3	Y	2584	2552 0	11 1	77
						193 4	2842 9			7 8		
12	12841 X	12841	-0-	-0-	-0-	54 1	10496 3	Y	1995	1909 0	15 1	148
						96 4	2195 9					
01	12834 X	10029	-0-	-2805	-0-	48 1	8185 3	Y	1540	1622 0	19 1	44
						102 4	1694 9			3 8		
VOYAGER W		WELL #: 13H		RRCID -> 289624		COMPL. DATE 01/27/2019			TOTAL DEPTH 10589 PERF.10949 - 15312			
08	12586 X	10734	-0-	-1852	-0-	9234 3	24 4	Y	1342	1360 0	1 1	69
						1476 9				1 8		
09	11940 X	7690	-0-	-4250	-0-	6628 3	19 4	Y	948	1000 0	2 8	15
						1043 9						
10	11904 X	8869	-0-	-3035	-0-	23 1	7857 3	Y	447	440 0	4 1	16
						497 4	492 9			2 8		
11	11520 X	9765	-0-	-1755	-0-	33 1	8630 3	Y	860	832 0	14 1	25
						156 4	946 9			5 8		
12	11718 X	1914	-0-	-9804	-0-	9 1	1656 3	Y	213	219 0	3 1	16
						15 4	234 9					
01	10726 X	-0-	-0-	-10726	-0-			Y	-0-	16 0		-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER W		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
		WELL #: 14H		RRCID -> 289625		COMPL. DATE 01/27/2019				TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15425			
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		
08	12511 X	12511	-0-	-0-	-0-	10793 3 1691 9	27 4	Y	1537	1554 0 1 8	1 1	79	
09	11430 X	8792	-0-	-2638	-0-	7624 3 1148 9	20 4	Y	1044	1103 0	3 8	17	
10	11811 X	7076	-0-	-4735	-0-	17 1 390 4	6065 3 604 9	Y	549	541 0 2 8	3 1	20	
11	11430 X	8812	-0-	-2618	-0-	29 1 142 4	7604 3 1037 9	Y	943	919 0 6 8	10 1	28	
12	12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	60 1 83 4	11443 3 1107 9	Y	1006	946 0	14 1	74	
01	11811 X	8890	-0-	-2921	-0-	47 1 89 4	7837 3 917 9	Y	834	864 0 3 8	17 1	24	
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 551H		RRCID -> 289887		COMPL. DATE 03/19/2021				TOTAL DEPTH 10470 PERF.10762 - 20452			
08	45818 X	39927	-0-	-5891	-0-	58 1 43 4	33347 3 6479 9	Y	5890	5851 0 12 8	4 1	55	
09	44340 X	37730	-0-	-6610	-0-	87 1 76 4	31430 3 6137 9	Y	5579	5491 0 95 8	2 1	46	
10	45818 X	35202	-0-	-10616	-0-	86 1 48 4	29251 3 5817 9	Y	5288	5231 0 11 8	25 1	67	
11	44340 X	35175	-0-	-9165	-0-	112 1 74 4	28804 3 6185 9	Y	5623	5539 0 20 8	69 1	62	
12	43927 X	26705	-0-	-17222	-0-	114 1 73 4	21641 3 4877 9	Y	4434	4316 0	59 1	121	
01	39928 X	23704	-0-	-16224	-0-	117 1 159 4	18502 3 4926 9	Y	4478	4437 0 8 8	85 1	69	
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 552H		RRCID -> 289888		COMPL. DATE 12/23/2020				TOTAL DEPTH 10476 PERF.10635 - 20543			
08	42780 X	31660	-0-	-11120	-0-	51 1 37 4	26064 3 5508 9	Y	5007	4977 0 8 8	2 1	47	
09	41400 X	28737	-0-	-12663	-0-	75 1 66 4	23683 3 4913 9	Y	4466	4401 0 74 8	1 1	37	
10	42780 X	27988	-0-	-14792	-0-	77 1 43 4	23654 3 4214 9	Y	3831	3801 0 9 8	10 1	48	
11	39660 X	26341	-0-	-13319	-0-	99 1 65 4	22286 3 3891 9	Y	3537	3504 0 15 8	27 1	39	
12	37076 X	25381	-0-	-11695	-0-	111 1 71 4	20965 3 4234 9	Y	3849	3753 0	29 1	106	
01	31651 X	21838	-0-	-9813	-0-	107 1 146 4	18317 3 3268 9	Y	2971	2983 0 6 8	42 1	46	
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 553H		RRCID -> 289889		COMPL. DATE 12/23/2020				TOTAL DEPTH 10496 PERF.10872 - 20782			
08	39990 X	30468	-0-	-9522	-0-	52 1 38 4	27160 3 3218 9	Y	2925	2901 0 11 8	2 1	27	
09	38700 X	30006	-0-	-8694	-0-	80 1 70 4	26678 3 3178 9	Y	2889	2808 0 84 8	1 1	23	
10	39246 X	27363	-0-	-11883	-0-	81 1 45 4	24948 3 2289 9	Y	2081	2059 0 10 8	9 1	26	
11	35430 X	24734	-0-	-10696	-0-	102 1 67 4	22225 3 2340 9	Y	2127	2094 0 13 8	23 1	23	
12	33139 X	25887	-0-	-7252	-0-	118 1 75 4	22478 3 3216 9	Y	2924	2840 0	27 1	80	
01	31000 X	25230	-0-	-5770	-0-	116 1 158 4	22449 3 2507 9	Y	2279	2273 0 6 8	45 1	35	

SANDBAR (BONE SPRING)															
EOG RESOURCES, INC.															
ATLANTIS UNIT															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 253162															
WELL #: 12H RRCID -> 289950 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9837 - 14517															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM			
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		36890 X	1719	-0-	-35171	-0-	1647	3	17	4	Y	50	96	0	-0-
							55	9							
09		35700 X	-0-	-0-	-35700	-0-					Y	-0-			-0-
10		36890 X	-0-	-0-	-36890	-0-					Y	-0-			-0-
11		34860 X	13199	-0-	-21661	-0-	12680	3	71	4	Y	407	369	0	20 1 6
							448	9					12	8	
12		26939 X	15973	-0-	-10966	-0-	14505	3	17	4	Y	1319	1265	0	27 1 33
							1451	9							
01		14805 X	14805	-0-	-0-	-0-	13122	3	70	4	Y	1466	1443	0	34 1 14
							1613	9					8	8	
ATLANTIS UNIT															
WELL #: 13H RRCID -> 289951 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10666 - 15241															
08		21266 X	17894	-0-	-3372	-0-	16513	3	36	4	Y	1223	1229	0	1 1 12
							1345	9					3	8	
09		18030 X	16851	-0-	-1179	-0-	15361	3	89	4	Y	1274	1248	0	1 1 22
							1401	9					15	8	
10		17546 X	16000	-0-	-1546	-0-	14765	3	62	4	Y	1066	1057	0	8 1 20
							1173	9					3	8	
11		17310 X	14961	-0-	-2349	-0-	13710	3	66	4	Y	1077	1056	0	20 1 17
							1185	9					4	8	
12		17887 X	15386	-0-	-2501	-0-	14154	3	15	4	Y	1106	1072	0	24 1 27
							1217	9							
01		17887 X	16005	-0-	-1882	-0-	14556	3	66	4	Y	1257	1228	0	42 1 12
							1383	9					2	8	
ATLANTIS UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 290008 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10660 - 15318															
08		16802 X	16607	-0-	-195	-0-	14782	3	32	4	Y	1630	1635	0	2 1 16
							1793	9					3	8	
09		16260 X	14683	-0-	-1577	-0-	13163	3	76	4	Y	1313	1293	0	1 1 22
							1444	9					13	8	
10		14849 X	14078	-0-	-771	-0-	12631	3	54	4	Y	1266	1252	0	10 1 23
							1393	9					3	8	
11		16080 X	12680	-0-	-3400	-0-	11242	3	56	4	Y	1256	1231	0	24 1 20
							1382	9					4	8	
12		16616 X	12920	-0-	-3696	-0-	11437	3	14	4	Y	1335	1294	0	28 1 33
							1469	9							
01		16616 X	13899	-0-	-2717	-0-	12015	3	56	4	Y	1662	1627	0	50 1 16
							1828	9					2	8	
ATLANTIS UNIT															
WELL #: 10H RRCID -> 290012 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10690 - 15381															
08		19034 X	16739	-0-	-2295	-0-	14963	3	34	4	Y	1584	1600	0	1 1 15
							1742	9					4	8	
09		18120 X	14704	-0-	-3416	-0-	13081	3	83	4	Y	1400	1371	0	1 1 24
							1540	9					19	8	
10		18228 X	14533	-0-	-3695	-0-	12926	3	59	4	Y	1407	1395	0	7 1 26
							1548	9					3	8	
11		16890 X	13670	-0-	-3220	-0-	12080	3	59	4	Y	1392	1374	0	17 1 22
							1531	9					5	8	
12		16740 X	12675	-0-	-4065	-0-	11332	3	12	4	Y	1210	1184	0	18 1 30
							1331	9							
01		16740 X	11993	-0-	-4747	-0-	10610	3	46	4	Y	1215	1202	0	29 1 12
							1337	9					2	8	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
GEMINI		WELL #: 552H		RRCID -> 290120		COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL DEPTH 10603 PERF.10754 - 15349					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	20102 X	20102	-0-	-0-	-0-	17096 3	23 4	Y	2712	2701 0	1 1	32			
						2983 9				4 8					
09	18256 X	18256	-0-	-0-	-0-	15388 3	7 4	Y	2601	2593 0	18 8	22			
						2861 9									
10	18290 X	18078	-0-	-212	-0-	15628 3	30 4	Y	2200	2066 0	121 1	31			
						2420 9				4 8					
11	17730 X	17382	-0-	-348	-0-	15353 3	27 4	Y	1820	1807 0	12 1	26			
						2002 9				6 8					
12	18321 X	17284	-0-	-1037	-0-	15323 3	21 4	Y	1764	1732 0	32 1	26			
						1940 9									
01	18321 X	15909	-0-	-2412	-0-	14191 3	9 4	Y	1554	1533 0	22 1	22			
						1709 9				3 8					

GEMINI		WELL #: 553H		RRCID -> 290121		COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL DEPTH 10410 PERF.10698 - 15391					
08	22766 X	22766	-0-	-0-	-0-	20606 3	29 4	Y	1937	1933 0	1 1	23			
						2131 9				5 8					
09	22290 X	20700	-0-	-1590	-0-	18832 3	10 4	Y	1689	1674 0	1 1	14			
						1858 9				23 8					
10	23033 X	20872	-0-	-2161	-0-	18853 3	42 4	Y	1797	1679 0	101 1	26			
						1977 9				5 8					
11	22290 X	21430	-0-	-860	-0-	19535 3	40 4	Y	1686	1662 0	18 1	24			
						1855 9				8 8					
12	22754 X	21426	-0-	-1328	-0-	19766 3	32 4	Y	1480	1446 0	36 1	22			
						1628 9									
01	22754 X	20894	-0-	-1860	-0-	19121 3	16 4	Y	1597	1558 0	34 1	23			
						1757 9				4 8					

GEMINI		WELL #: 554H		RRCID -> 290180		COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL DEPTH 10617 PERF.10698 - 15391					
08	22482 X	22482	-0-	-0-	-0-	19702 3	29 4	Y	2501	2494 0	2 1	29			
						2751 9				6 8					
09	20847 X	20847	-0-	-0-	-0-	18654 3	9 4	Y	1985	1972 0	1 1	16			
						2184 9				25 8					
10	21235 X	20992	-0-	-243	-0-	18599 3	42 4	Y	2137	1996 0	122 1	30			
						2351 9				5 8					
11	21686 X	21686	-0-	-0-	-0-	19487 3	42 4	Y	1961	1928 0	28 1	27			
						2157 9				8 8					
12	21573 X	21573	-0-	-0-	-0-	19528 3	31 4	Y	1831	1781 0	50 1	27			
						2014 9									
01	22060 X	22060	-0-	-0-	-0-	19847 3	15 4	Y	1998	1938 0	55 1	28			
						2198 9				4 8					

STATE MERCURY D		WELL #: 33H		RRCID -> 290223		COMPL. DATE 12/30/2020				TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9581 - 19250					
08	39835 X	20790	-0-	-19045	-0-	18320 3	90 4	Y	2164	2117 0	2 1	95			
						2380 9				19 8					
09	35370 X	17521	-0-	-17849	-0-	15507 3	34 4	Y	1800	1731 0	1 1	68			
						1980 9				95 8					
10	25513 X	1132	-0-	-24381	-0-	38 3	12 4	Y	984	1005 0	11 8	36			
						1082 9									
11	20130 X	190	-0-	-19940	-0-	8 3	6 4	Y	160	171 0	13 8	12			
						176 9									
12	20801 X	888	-0-	-19913	-0-	50 3	6 4	Y	756	681 0		87			
						832 9									
01	20801 X	3530	-0-	-17271	-0-	2775 3	18 4	Y	670	702 0	8 1	39			
						737 9				8 8					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162													
STATE MERCURY C		WELL #:		31H	RRCID ->	290224	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	9641 - 19488					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
08		51367 X	-0-	-0-	-51367	-0-					Y	9	9	0	6	8	-0-
09		49710 X	-0-	-0-	-49710	-0-					Y	-0-					-0-
10		30535 X	-0-	-0-	-30535	-0-					Y	-0-					-0-
11		5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-					-0-
12		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY		WELL #:		24HR	RRCID ->	290241	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	9440 - 14024					
08		42997 X	29407	-0-	-13590	-0-	28028	3	88	4	Y	1174	1167	0	2	1	52
							1291	9					3	8			
09		41220 X	18880	-0-	-22340	-0-	17391	3	14	4	Y	1341	1319	0	1	1	53
							1475	9					20	8			
10		40176 X	10902	-0-	-29274	-0-	10261	3	8	4	Y	575	598	0	5	1	21
							633	9					4	8			
11		37200 X	12770	-0-	-24430	-0-	11704	3	41	4	Y	932	852	0	16	1	75
							1025	9					10	8			
12		31155 X	8706	-0-	-22449	-0-	8458	3	4	4	Y	222	260	0	13	1	24
							244	9									
01		29419 X	117	-0-	-29302	-0-	107	3	1	4	Y	8	31	0	1	8	-0-
							9	9									

STATE MERCURY		WELL #:		27H	RRCID ->	290243	COMPL. DATE	01/29/2021	TOTAL DEPTH	10543	PERF.	10635 - 15325					
08		22630 X	18550	-0-	-4080	-0-	16420	3	63	4	Y	1879	1835	0	1	1	83
							2067	9					4	8			
09		21870 X	18359	-0-	-3511	-0-	16623	3	16	4	Y	1564	1565	0	1	1	62
							1720	9					19	8			
10		22599 X	18223	-0-	-4376	-0-	16554	3	15	4	Y	1504	1500	0	6	1	56
							1654	9					4	8			
11		21330 X	16310	-0-	-5020	-0-	14855	3	48	4	Y	1279	1210	0	15	1	104
							1407	9					6	8			
12		18972 X	16997	-0-	-1975	-0-	15371	3	6	4	Y	1473	1391	0	18	1	168
							1620	9									
01		18972 X	16159	-0-	-2813	-0-	14387	3	35	4	Y	1579	1623	0	28	1	93
							1737	9					3	8			

STATE MERCURY		WELL #:		29H	RRCID ->	290244	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	9932 - 14534					
08		26691 X	20308	-0-	-6383	-0-	19242	3	68	4	Y	907	893	0	1	1	40
							998	9					6	8			
09		25800 X	17897	-0-	-7903	-0-	17416	3	11	4	Y	427	418	0	1	1	16
							470	9					32	8			
10		24118 X	17624	-0-	-6494	-0-	16750	3	14	4	Y	782	755	0	7	1	29
							860	9					7	8			
11		21300 X	16126	-0-	-5174	-0-	15302	3	48	4	Y	705	649	0	18	1	56
							776	9					11	8			
12		20305 X	17398	-0-	-2907	-0-	16515	3	5	4	Y	798	742	0	22	1	90
							878	9									
01		20305 X	16640	-0-	-3665	-0-	15663	3	35	4	Y	856	856	0	35	1	49
							942	9					6	8			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
STATE MERCURY		WELL #: 38H		RRCID -> 290246		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 9333 PERF. 9399 - 14053					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	32643 X	23416	-0-	-9227	-0-	22828 516 9	3	72	4	Y	469	450 5 8	0	5 1	20
09	31590 X	15815	-0-	-15775	-0-	15413 394 9	3	8	4	Y	358	341 22 8	0	2 1	13
10	28861 X	13629	-0-	-15232	-0-	13261 360 9	3	8	4	Y	327	306 5 8	0	18 1	11
11	22650 X	11086	-0-	-11564	-0-	10711 343 9	3	32	4	Y	312	253 8 8	0	40 1	22
12	23405 X	14006	-0-	-9399	-0-	13561 441 9	3	4	4	Y	401	325	0	58 1	40
01	23405 X	11164	-0-	-12241	-0-	10683 457 9	3	24	4	Y	415	353 5 8	0	77 1	20
STATE MERCURY		WELL #: 23H		RRCID -> 290255		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 10449 PERF.10640 - 15236					
08	15934 X	15143	-0-	-791	-0-	13301 1790 9	3	52	4	Y	1627	1613 3 8	0	1 1	72
09	15420 X	13245	-0-	-2175	-0-	11635 1595 9	3	15	4	Y	1450	1447 16 8	0	1 1	58
10	15934 X	12974	-0-	-2960	-0-	11534 1427 9	3	13	4	Y	1297	1297 3 8	0	7 1	48
11	15420 X	12132	-0-	-3288	-0-	10596 1500 9	3	36	4	Y	1364	1278 5 8	0	19 1	110
12	15128 X	12507	-0-	-2621	-0-	10917 1585 9	3	5	4	Y	1441	1365	0	22 1	164
01	15128 X	11893	-0-	-3235	-0-	10317 1548 9	3	28	4	Y	1407	1451 3 8	0	35 1	82
STATE MERCURY		WELL #: 22H		RRCID -> 290274		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9859 - 14428					
08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GEMINI		WELL #: 551H		RRCID -> 290307		COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL DEPTH 10622 PERF.10796 - 15153					
08	20486 X	20486	-0-	-0-	-0-	17768 2688 9	3	30	4	Y	2444	2428 7 8	0	1 1	29
09	19616 X	19616	-0-	-0-	-0-	16637 2970 9	3	9	4	Y	2700	2682 24 8	0	1 1	22
10	18609 X	18609	-0-	-0-	-0-	16342 2231 9	3	36	4	Y	2028	1902 5 8	0	114 1	29
11	19260 X	17991	-0-	-1269	-0-	16247 1705 9	3	39	4	Y	1550	1530 8 8	0	19 1	22
12	19902 X	19616	-0-	-286	-0-	17889 1694 9	3	33	4	Y	1540	1501	0	39 1	22
01	19902 X	19397	-0-	-505	-0-	17869 1513 9	3	15	4	Y	1375	1333 4 8	0	41 1	19

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
STATE MERCURY		WELL #: 36H		RRCID -> 290525		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 10389 PERF.10680 - 15240					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	20987 X	14509	-0-	-6478	-0-	12359 2100	3 9	50	4	Y	1909	1918 5	0 8	1 1	84
09	20310 X	16058	-0-	-4252	-0-	13055 2979	3 9	24	4	Y	2708	2661 22	0 8	1 1	108
10	19933 X	15139	-0-	-4794	-0-	12774 2342	3 9	23	4	Y	2129	2147 5	0 8	6 1	79
11	19290 X	12641	-0-	-6649	-0-	10465 2132	3 9	44	4	Y	1938	1839 7	0 8	13 1	158
12	16585 X	3457	-0-	-13128	-0-	2988 464	3 9	5	4	Y	422	528	0	4	48
01	16585 X	-0-	-0-	-16585	-0-					Y	-0-	48	0		-0-
APOLLO		WELL #: 16H		RRCID -> 290566		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10658 PERF.10900 - 15452					
08	19034 X	18288	-0-	-746	-0-	16177 2072	3 9	39	4	Y	1884	1871 4	0 8	1 1	63
09	18390 X	17128	-0-	-1262	-0-	15245 1846	3 9	37	4	Y	1678	1691 20	0 8	1 1	29
10	17763 X	15658	-0-	-2105	-0-	13872 1758	3 9	28	4	Y	1598	1585 4	0 8	6 1	32
11	17700 X	13984	-0-	-3716	-0-	12338 1614	3 9	32	4	Y	1467	1445 5	0 8	15 1	34
12	18290 X	14667	-0-	-3623	-0-	12860 1772	3 9	35	4	Y	1611	1512	0	18	115
01	18290 X	14815	-0-	-3475	-0-	12941 1839	3 9	35	4	Y	1672	1718 3	0 8	30 1	36
APOLLO		WELL #: 15H		RRCID -> 290569		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10620 PERF.10793 - 15324					
08	13888 X	12283	-0-	-1605	-0-	10091 2155	3 9	37	4	Y	1959	1960 3	0 8	1 1	66
09	12780 X	11779	-0-	-1001	-0-	9508 2232	3 9	39	4	Y	2029	2045	0	15	35
10	13206 X	11559	-0-	-1647	-0-	9372 2157	3 9	30	4	Y	1961	1948 3	0 8	5 1	40
11	12120 X	10794	-0-	-1326	-0-	8668 2090	3 9	36	4	Y	1900	1879 4	0 8	13 1	44
12	12307 X	10182	-0-	-2125	-0-	8239 1910	3 9	33	4	Y	1736	1642	0	14	124
01	12276 X	10314	-0-	-1962	-0-	8415 1865	3 9	34	4	Y	1695	1756 2	0 8	24 1	37
APOLLO		WELL #: 17H		RRCID -> 290570		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10642 PERF.10711 - 15344					
08	22320 X	13103	-0-	-9217	-0-	12077 1005	3 9	21	4	Y	914	911 3	0 8	1 1	31
09	21600 X	13669	-0-	-7931	-0-	12344 1297	3 9	28	4	Y	1179	1174 15	0 8	1 1	20
10	14947 X	14947	-0-	-0-	-0-	13485 1439	3 9	23	4	Y	1308	1290 4	0 8	7 1	27
11	15384 X	15384	-0-	-0-	-0-	13977 1377	3 9	30	4	Y	1252	1225 6	0 8	20 1	28
12	16305 X	16305	-0-	-0-	-0-	15034 1244	3 9	27	4	Y	1131	1054	0	25	80
01	15302 X	15302	-0-	-0-	-0-	13955 1319	3 9	28	4	Y	1199	1213 3	0 8	38 1	25

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. APOLLO		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 14H		RRCID -> 290598		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10603 PERF.10750 - 15509						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	20522 X	14322	-0-	-6200	-0-	12010 2274	3 9	38	4	Y	2067	2067 3	0 8	1	1	69
09	15360 X	14608	-0-	-752	-0-	12033 2530	3 9	45	4	Y	2300	2311 18	0 8	1	1	39
10	14970 X	14970	-0-	-0-	-0-	12452 2485	3 9	33	4	Y	2259	2242 4	0 8	6	1	46
11	14280 X	14203	-0-	-77	-0-	11843 2318	3 9	42	4	Y	2107	2083 6	0 8	16	1	48
12	15097 X	13683	-0-	-1414	-0-	11475 2169	3 9	39	4	Y	1972	1861	0	18	1	141
01	15097 X	13200	-0-	-1897	-0-	10937 2223	3 9	40	4	Y	2021	2087 3	0 8	28	1	44
APOLLO		WELL #: 13H		RRCID -> 290604		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10588 PERF.10706 - 15352						
08	23250 X	14310	-0-	-8940	-0-	12445 1832	3 9	33	4	Y	1665	1669 3	0 8	1	1	56
09	22500 X	11874	-0-	-10626	-0-	10045 1796	3 9	33	4	Y	1633	1648 1	0 8	13	8	28
10	16120 X	15091	-0-	-1029	-0-	13130 1935	3 9	26	4	Y	1759	1742 3	0 8	6	1	36
11	15330 X	14136	-0-	-1194	-0-	12396 1708	3 9	32	4	Y	1553	1533 5	0 8	15	1	36
12	15841 X	14570	-0-	-1271	-0-	12861 1678	3 9	31	4	Y	1525	1434	0	18	1	109
01	15097 X	14148	-0-	-949	-0-	12422 1696	3 9	30	4	Y	1542	1587 2	0 8	29	1	33
APOLLO		WELL #: 12H		RRCID -> 290717		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10554 PERF.10660 - 15339						
08	31943 X	31943	-0-	-0-	-0-	29634 2269	3 9	40	4	Y	2063	2067 4	0 8	2	1	69
09	20370 X	18324	-0-	-2046	-0-	16094 2189	3 9	41	4	Y	1990	2005 19	0 8	1	1	34
10	21049 X	17821	-0-	-3228	-0-	15442 2346	3 9	33	4	Y	2133	2112 4	0 8	8	1	43
11	30900 X	16304	-0-	-14596	-0-	13983 2280	3 9	41	4	Y	2073	2042 6	0 8	21	1	47
12	31930 X	15609	-0-	-16321	-0-	13529 2043	3 9	37	4	Y	1857	1749	0	23	1	132
01	31930 X	14844	-0-	-17086	-0-	12788 2020	3 9	36	4	Y	1836	1889 3	0 8	37	1	39
STATE ATLAS K		WELL #: 555H		RRCID -> 290870		COMPL. DATE 11/03/2021				TOTAL DEPTH 10621 PERF.10749 - 20732						
08	50158 X	38119	-0-	-12039	-0-	932 71	1 4	32580 4536	3 9	Y	4124	4072 12	0 8	3	1	120
09	48540 X	31778	-0-	-16762	-0-	692 67	1 4	27290 3729	3 9	Y	3390	3374 54	0 8	2	1	80
10	50158 X	33284	-0-	-16874	-0-	634 74	1 4	28185 4391	3 9	Y	3992	3945 12	0 8	19	1	96
11	39450 X	33031	-0-	-6419	-0-	776 67	1 4	27705 4483	3 9	Y	4075	3944 18	0 8	83	1	126
12	38130 X	33080	-0-	-5050	-0-	569 66	1 4	27881 4564	3 9	Y	4149	3731	0	96	1	448
01	38130 X	32856	-0-	-5274	-0-	762 67	1 4	27421 4606	3 9	Y	4187	4276 8	0 8	158	1	193

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLAS L		//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
		WELL #: 556H		RRCID -> 290871	COMPL. DATE 11/02/2021	TOTAL DEPTH 10674		PERF.10823 - 20733							
08	74080 X	74080	-0-	-0-	-0-	1815	1	63418	3	Y	7976	7924	0	5 1	233
						73	4	8774	9			16	8		
09	68563 X	68563	-0-	-0-	-0-	1497	1	59004	3	Y	7260	7247	0	3 1	172
						76	4	7986	9			71	8		
10	58144 X	58144	-0-	-0-	-0-	1123	1	49871	3	Y	6438	6418	0	24 1	155
						68	4	7082	9			13	8		
11	57163 X	57163	-0-	-0-	-0-	1369	1	48696	3	Y	6395	6263	0	66 1	200
						63	4	7035	9			21	8		
12	56467 X	56467	-0-	-0-	-0-	995	1	48584	3	Y	6209	5656	0	75 1	678
						58	4	6830	9						
01	53324 X	53324	-0-	-0-	-0-	1272	1	45593	3	Y	5820	6097	0	119 1	273
						57	4	6402	9			9	8		
EXCELSIOR 12 UNIT		WELL #: 551H		RRCID -> 292170	COMPL. DATE 05/10/2022	TOTAL DEPTH 10630		PERF.10850 - 15466							
08	29729 X	23582	-0-	-6147	-0-	64	1	20863	3	Y	2330	2306	0	1 1	120
						92	4	2563	9			5	8		
09	26130 X	23633	-0-	-2497	-0-	102	1	21221	3	Y	2028	2023	0	1 1	87
						79	4	2231	9			37	8		
10	26660 X	22948	-0-	-3712	-0-	123	1	20677	3	Y	1901	1889	0	9 1	85
						57	4	2091	9			5	8		
11	23400 X	20606	-0-	-2794	-0-	63	1	18425	3	Y	1764	1736	0	23 1	82
						178	4	1940	9			8	8		
12	24428 X	21413	-0-	-3015	-0-	156	1	19105	3	Y	1938	1701	0	27 1	292
						20	4	2132	9						
01	24428 X	21436	-0-	-2992	-0-	164	1	18730	3	Y	2300	2443	0	44 1	100
						12	4	2530	9			5	8		
EXCELSIOR 12 UNIT		WELL #: 553H		RRCID -> 292217	COMPL. DATE 05/09/2022	TOTAL DEPTH 10659		PERF.10950 - 15644							
08	30442 X	27863	-0-	-2579	-0-	69	1	23138	3	Y	4144	4119	0	2 1	214
						98	4	4558	9			5	8		
09	29460 X	27089	-0-	-2371	-0-	104	1	22664	3	Y	3855	3856	0	1 1	166
						80	4	4241	9			46	8		
10	30442 X	25481	-0-	-4961	-0-	122	1	21394	3	Y	3554	3547	0	10 1	159
						56	4	3909	9			4	8		
11	29430 X	23467	-0-	-5963	-0-	61	1	19027	3	Y	3823	3770	0	24 1	179
						174	4	4205	9			9	8		
12	29109 X	23151	-0-	-5958	-0-	151	1	19367	3	Y	3285	2939	0	28 1	497
						19	4	3614	9						
01	27993 X	21366	-0-	-6627	-0-	159	1	18230	3	Y	2695	3024	0	45 1	118
						12	4	2965	9			5	8		
EXCELSIOR 12		WELL #: 554H		RRCID -> 292218	COMPL. DATE 05/10/2022	TOTAL DEPTH 10699		PERF.10870 - 15598							
08	21328 X	21017	-0-	-311	-0-	66	1	16669	3	Y	3870	1667	0	2173 1	221
						25	4	4257	9			5	8		
09	20640 X	19874	-0-	-766	-0-	597	1	15376	3	Y	3537	3635	0	1 1	90
						10	4	3891	9			32	8		
10	21328 X	18627	-0-	-2701	-0-	56	1	14711	3	Y	3489	3466	0	9 1	100
						22	4	3838	9			4	8		
11	20640 X	17491	-0-	-3149	-0-	48	1	13752	3	Y	3338	3313	0	24 1	94
						19	4	3672	9			7	8		
12	21328 X	16808	-0-	-4520	-0-	45	1	13273	3	Y	3138	2807	0	26 1	399
						38	4	3452	9						
01	21018 X	15794	-0-	-5224	-0-	194	1	12396	3	Y	2866	3140	0	41 1	80
						51	4	3153	9			4	8		

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 12		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 555H		RRCID -> 292219		COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 10717 PERF.10800 - 15514					
08		23746 X	21021	-0-	-2725	-0-	18237 3 2757 9	27	4	Y	2506	1078 0 4 8	1406 1		143
09		22980 X	20013	-0-	-2967	-0-	17691 3 2311 9	11	4	Y	2101	2167 0 23 8	1 1		53
10		23746 X	18974	-0-	-4772	-0-	16748 3 2202 9	24	4	Y	2002	1986 0 4 8	8 1		57
11		22110 X	17467	-0-	-4643	-0-	15245 3 2202 9	20	4	Y	2002	1977 0 5 8	21 1		56
12		22041 X	16675	-0-	-5366	-0-	14292 3 2344 9	39	4	Y	2131	1894 0	23 1		270
01		21018 X	16134	-0-	-4884	-0-	14102 3 1981 9	51	4	Y	1801	1980 0 4 8	37 1		50
		WELL #: 556H		RRCID -> 292242		COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 10716 PERF.10880 - 15743					
08		26722 X	22134	-0-	-4588	-0-	16768 3 5342 9	24	4	Y	4856	2080 0 5 8	2712 1		278
09		25860 X	23383	-0-	-2477	-0-	17930 3 5444 9	9	4	Y	4949	5061 0 39 8	1 1		126
10		26722 X	22944	-0-	-3778	-0-	17677 3 5246 9	21	4	Y	4769	4745 0 5 8	8 1		137
11		24000 X	22385	-0-	-1615	-0-	17182 3 5182 9	21	4	Y	4711	4685 0 8 8	23 1		132
12		24149 X	21216	-0-	-2933	-0-	16201 3 4978 9	37	4	Y	4525	4055 0	25 1		577
01		24149 X	18255	-0-	-5894	-0-	14074 3 4134 9	47	4	Y	3758	4187 0 6 8	36 1		106
		WELL #: 552H		RRCID -> 292248		COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 10654 PERF.10640 - 15488					
08		31527 X	28095	-0-	-3432	-0-	74 1 106 4	23731 3 4184 9	3	Y	3804	3774 0 5 8	2 1		196
09		30510 X	27677	-0-	-2833	-0-	115 1 89 4	23685 3 3788 9	3	Y	3444	3443 0 48 8	1 1		148
10		31527 X	27008	-0-	-4519	-0-	134 1 62 4	23042 3 3770 9	3	Y	3427	3404 0 5 8	13 1		153
11		28020 X	24638	-0-	-3382	-0-	67 1 191 4	20429 3 3951 9	3	Y	3592	3536 0 9 8	32 1		168
12		28613 X	25010	-0-	-3603	-0-	158 1 20 4	20813 3 4019 9	3	Y	3654	3233 0	37 1		552
01		28613 X	24474	-0-	-4139	-0-	166 1 13 4	20212 3 4083 9	3	Y	3712	4035 0 6 8	61 1		162
		WELL #: 552H		RRCID -> 292725		COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL DEPTH 10588 PERF.10719 - 15418					
08		18662 X	9251	-0-	-9411	-0-	6988 3 2201 9	62	4	Y	2001	1994 0 12 8	1 1		30
09		18060 X	7270	-0-	-10790	-0-	5260 3 1866 9	144	4	Y	1696	1647 0	54 8		25
10		18042 X	7831	-0-	-10211	-0-	5360 3 2405 9	66	4	Y	2186	2141 0 10 8	17 1		43
11		8940 X	8496	-0-	-444	-0-	5894 3 2515 9	87	4	Y	2286	2275 0 17 8	8 1		29
12		9238 X	8685	-0-	-553	-0-	6015 3 2627 9	43	4	Y	2388	2343 0	10 1		64
01		9238 X	7580	-0-	-1658	-0-	5135 3 2386 9	59	4	Y	2169	2167 0 8 8	16 1		42

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ATLAS C		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
		WELL #: 553H		RRCID -> 292728		COMPL. DATE 05/22/2021				TOTAL DEPTH 10374 PERF.10646 - 15458							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		21793 X	17083	-0-	-4710	-0-	14534	3	61	4	Y	2262	2265	0	1	1	34
							2488	9					6	8			
09		21090 X	16408	-0-	-4682	-0-	13790	3	155	4	Y	2239	2209	0	1	1	33
							2463	9					30	8			
10		21452 X	16171	-0-	-5281	-0-	13551	3	76	4	Y	2313	2274	0	21	1	45
							2544	9					6	8			
11		19650 X	15357	-0-	-4293	-0-	12775	3	90	4	Y	2265	2255	0	17	1	29
							2492	9					9	8			
12		17794 X	15990	-0-	-1804	-0-	13385	3	45	4	Y	2327	2274	0	20	1	62
							2560	9									
01		17081 X	14683	-0-	-2398	-0-	12416	3	67	4	Y	2000	1991	0	28	1	39
							2200	9					4	8			
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 201H		RRCID -> 292949		COMPL. DATE 07/07/2022				TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9444 - 19511							
08		104842 X	10810	-0-	-94032	-0-	47	1	8704	3	Y	1841	1801	0	1	1	17
							34	4	2025	9			36	8			
09		101460 X	4120	-0-	-97340	-0-	29	1	3148	3	Y	834	820	0	24	8	7
							26	4	917	9							
10		91977 X	449	-0-	-91528	-0-	8	1	41	3	Y	360	362	0			5
							4	4	396	9							
11		28800 X	-0-	-0-	-28800	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
12		14756 X	-0-	-0-	-14756	-0-					Y	-0-					-0-
01		10819 X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	-0-					-0-
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 204H		RRCID -> 292950		COMPL. DATE 07/06/2022				TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9580 - 19460							
08		98766 X	19214	-0-	-79552	-0-	53	1	17290	3	Y	1665	1626	0	1	1	15
							39	4	1832	9			33	8			
09		95580 X	10307	-0-	-85273	-0-	58	1	8856	3	Y	1220	1185	0	40	8	10
							51	4	1342	9							
10		98766 X	3678	-0-	-95088	-0-	27	1	3063	3	Y	521	523	0	1	1	7
							15	4	573	9							
11		49740 X	-0-	-0-	-49740	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
12		25854 X	-0-	-0-	-25854	-0-					Y	-0-					-0-
01		19220 X	-0-	-0-	-19220	-0-					Y	-0-					-0-
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 205H		RRCID -> 292951		COMPL. DATE 07/06/2022				TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9384 - 19473							
08		69161 X	32085	-0-	-37076	-0-	71	1	29621	3	Y	2128	2086	0	2	1	20
							52	4	2341	9			33	8			
09		66930 X	17712	-0-	-49218	-0-	77	1	16205	3	Y	1238	1208	0	1	1	10
							68	4	1362	9			39	8			
10		69161 X	6088	-0-	-63073	-0-	35	1	5495	3	Y	489	491	0	2	1	6
							20	4	538	9							
11		60000 X	-0-	-0-	-60000	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
12		32085 X	-0-	-0-	-32085	-0-					Y	-0-					-0-
01		32085 X	-0-	-0-	-32085	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)															
EOG RESOURCES, INC.															
STATE ATLANTIS UNIT															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 253162															
WELL #: 301H RRCID -> 292952 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9779 - 19602															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	27063 X	215	-0-	-26848	-0-	5 1	25 3	3 4	182 9	Y	165	162 0	6 8	1	
09	26190 X	488	-0-	-25702	-0-	12 1	48 3	10 4	418 9	Y	380	364 0	14 8	3	
10	27063 X	230	-0-	-26833	-0-	5 1	165 3	3 4	57 9	Y	52	54 0		1	
11	9270 X	-0-	-0-	-9270	-0-					Y	-0-	1 0		-0-	
12	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-	
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-	
STATE ATLANTIS UNIT															
WELL #: 303H RRCID -> 293048 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9954 - 19547															
08	81902 X	24599	-0-	-57303	-0-	63 1	21538 3	46 4	2952 9	Y	2684	2677 0	1 1	25	
09	79260 X	308	-0-	-78952	-0-	20 1	28 3	18 4	242 9	Y	220	235 0	8 8	2	
10	81902 X	360	-0-	-81542	-0-	35 1	29 3	19 4	277 9	Y	252	251 0		3	
11	78120 X	-0-	-0-	-78120	-0-					Y	-0-	3 0		-0-	
12	57164 X	-0-	-0-	-57164	-0-					Y	-0-			-0-	
01	24614 X	-0-	-0-	-24614	-0-					Y	-0-			-0-	
STATE MERCURY															
WELL #: 25H RRCID -> 293196 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 10730 - 15211															
08	15438 X	15061	-0-	-377	-0-	13285 3	51 4	1725 9		Y	1568	1546 0	1 1	69	
09	14940 X	14435	-0-	-505	-0-	12735 3	15 4	1685 9		Y	1532	1525 0	15 8	61	
10	16880 X	16880	-0-	-0-	-0-	15033 3	15 4	1832 9		Y	1665	1654 0	7 1	62	
11	15955 X	15955	-0-	-0-	-0-	14150 3	44 4	1761 9		Y	1601	1511 0	17 1	130	
12	16810 X	16810	-0-	-0-	-0-	14859 3	6 4	1945 9		Y	1768	1676 0	21 1	201	
01	15912 X	15912	-0-	-0-	-0-	14148 3	33 4	1731 9		Y	1574	1647 0	33 1	93	
GEMINI															
WELL #: 302H RRCID -> 293372 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9836 - 14472															
08	41013 X	38145	-0-	-2868	-0-	34510 3	38 4	3597 9		Y	3270	3261 0	2 1	38	
09	41430 X	36412	-0-	-5018	-0-	33056 3	12 4	3344 9		Y	3040	2954 0	1 1	25	
10	42811 X	35391	-0-	-7420	-0-	32214 3	52 4	3125 9		Y	2841	2651 0	164 1	40	
11	41430 X	31032	-0-	-10398	-0-	28406 3	46 4	2580 9		Y	2345	2300 0	35 1	33	
12	42098 X	30297	-0-	-11801	-0-	27620 3	37 4	2640 9		Y	2400	2336 0	62 1	35	
01	38130 X	28103	-0-	-10027	-0-	25942 3	17 4	2144 9		Y	1949	1887 0	61 1	27	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
GEMINI		WELL #: 303H		RRCID -> 293375		COMPL. DATE 10/18/2022				TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9840 - 14700				
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
08		58559 X	48225	-0-	-10334	-0-	44663 3	47 4	Y	3195	3182 0	5 1		37
							3515 9				15 8			
09		59190 X	48111	-0-	-11079	-0-	44267 3	15 4	Y	3481	3363 0	3 1		28
							3829 9				124 8			
10		61163 X	45350	-0-	-15813	-0-	41684 3	66 4	Y	3273	3041 0	199 1		46
							3600 9				15 8			
11		59190 X	37994	-0-	-21196	-0-	34746 3	58 4	Y	2900	2817 0	64 1		40
							3190 9				25 8			
12		53785 X	37531	-0-	-16254	-0-	34172 3	47 4	Y	3011	2906 0	101 1		44
							3312 9							
01		49724 X	38875	-0-	-10849	-0-	35380 3	23 4	Y	3156	3020 0	124 1		44
							3472 9				12 8			

GEMINI		WELL #: 304H		RRCID -> 293430		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9818 - 14672				
08		41168 X	37404	-0-	-3764	-0-	33386 3	39 4	Y	3617	3601 0	4 1		43
							3979 9				9 8			
09		39840 X	34386	-0-	-5454	-0-	30898 3	12 4	Y	3160	3084 0	2 1		26
							3476 9				91 8			
10		41168 X	32158	-0-	-9010	-0-	28846 3	49 4	Y	2966	2763 0	179 1		42
							3263 9				8 8			
11		39840 X	24771	-0-	-15069	-0-	22047 3	54 4	Y	2427	2370 0	50 1		34
							2670 9				15 8			
12		39432 X	20917	-0-	-18515	-0-	18601 3	32 4	Y	2076	2011 0	69 1		30
							2284 9							
01		37417 X	13558	-0-	-23859	-0-	11614 3	13 4	Y	1755	1701 0	51 1		25
							1931 9				8 8			

GEMINI		WELL #: 301H		RRCID -> 293476		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9831 - 14727				
08		5487 X	3094	-0-	-2393	-0-	1678 3	26 4	Y	1264	1253 0	9 8		15
							1390 9							
09		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	2267 3	8 4	Y	1468	1368 0	104 8		11
							1615 9							
10		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	1915 3	38 4	Y	1309	1214 0	70 1		19
							1440 9				17 8			
11		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	2104 3	37 4	Y	1331	1299 0	5 1		19
							1464 9				27 8			
12		4030 X	3422	-0-	-608	-0-	2073 3	30 4	Y	1199	1182 0	18 1		18
							1319 9							
01		4030 X	3562	-0-	-468	-0-	2197 3	14 4	Y	1228	1205 0	10 1		17
							1351 9				14 8			

STATE GEMINI C		WELL #: 203H		RRCID -> 293517		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9550 - 19695				
08		64728 X	55948	-0-	-8780	-0-	19 1	51700 3	Y	3660	3649 0	4 1		75
							203 4	4026 9			17 8			
09		64710 X	50689	-0-	-14021	-0-	20 1	47547 3	Y	2826	2761 0	2 1		38
							13 4	3109 9			100 8			
10		66867 X	35553	-0-	-31314	-0-	48 1	32874 3	Y	2238	2182 0	29 1		50
							169 4	2462 9			15 8			
11		64710 X	32521	-0-	-32189	-0-	128 1	30025 3	Y	2043	1976 0	42 1		49
							121 4	2247 9			26 8			
12		62372 X	40785	-0-	-21587	-0-	96 1	37637 3	Y	2773	2694 0	60 1		68
							2 4	3050 9						
01		55955 X	29856	-0-	-26099	-0-	208 1	27465 3	Y	1969	1875 0	73 1		75
							17 4	2166 9			14 8			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
STATE GEMINI D		WELL #: 204H		RRCID -> 293518		COMPL. DATE 10/17/2022				TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9763 - 19655				
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				
08	51398 X	35589	-0-	-15809	-0-	14 1	32030 3	Y	3087	3109 0	2 1	63		
						149 4	3396 9			9 8				
09	46440 X	30315	-0-	-16125	-0-	14 1	28003 3	Y	2080	2059 0	1 1	28		
						10 4	2288 9			55 8				
10	47988 X	4430	-0-	-43558	-0-	15 1	4107 3	Y	233	250 0	3 1	5		
						52 4	256 9			3 8				
11	46440 X	5561	-0-	-40879	-0-	79 1	5007 3	Y	364	342 0	6 1	9		
						75 4	400 9			12 8				
12	42873 X	14324	-0-	-28549	-0-	66 1	13039 3	Y	1107	1070 0	19 1	27		
						1 4	1218 9							
01	39921 X	39921	-0-	-0-	-0-	264 1	35930 3	Y	3368	3160 0	89 1	130		
						22 4	3705 9			16 8				
STATE GEMINI B		WELL #: 202H		RRCID -> 293536		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 9486 PERF. 9704 - 19546				
08	85653 X	65077	-0-	-20576	-0-	21 1	60195 3	Y	4217	4208 0	4 1	86		
						222 4	4639 9			16 8				
09	80310 X	61113	-0-	-19197	-0-	21 1	56556 3	Y	4111	4036 0	2 1	55		
						14 4	4522 9			104 8				
10	76198 X	49837	-0-	-26361	-0-	53 1	46103 3	Y	3175	3103 0	39 1	72		
						188 4	3493 9			16 8				
11	71730 X	48868	-0-	-22862	-0-	158 1	44795 3	Y	3424	3329 0	56 1	83		
						149 4	3766 9			28 8				
12	65906 X	48902	-0-	-17004	-0-	101 1	45081 3	Y	3380	3314 0	65 1	84		
						2 4	3718 9							
01	65069 X	40497	-0-	-24572	-0-	225 1	37243 3	Y	2736	2610 0	90 1	105		
						19 4	3010 9			15 8				
MCGREGOR D 5 UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 293565		COMPL. DATE 07/11/2022				TOTAL DEPTH 10423 PERF. N/A				
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 10 LEASE	52928	11/08/2022								
GEMINI		WELL #: 103H		RRCID -> 293639		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 10162 PERF.10157 - 15028				
08	22475 X	15090	-0-	-7385	-0-	13466 3	25 4	Y	1454	1452 0	1 1	17		
						1599 9				4 8				
09	21750 X	13972	-0-	-7778	-0-	12570 3	8 4	Y	1267	1235 0	1 1	10		
						1394 9				38 8				
10	21576 X	12822	-0-	-8754	-0-	11226 3	32 4	Y	1422	1325 0	83 1	20		
						1564 9				4 8				
11	19020 X	15506	-0-	-3514	-0-	14164 3	30 4	Y	1193	1161 0	28 1	17		
						1312 9				7 8				
12	22498 X	22498	-0-	-0-	-0-	20888 3	29 4	Y	1437	1372 0	61 1	21		
						1581 9								
01	19483 X	19483	-0-	-0-	-0-	18399 3	13 4	Y	974	908 0	70 1	13		
						1071 9				4 8				
STATE GEMINI E		WELL #: 205H		RRCID -> 293669		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9560 - 19733				
08	75206 X	65459	-0-	-9747	-0-	20 1	58101 3	Y	6478	6482 0	4 1	133		
						212 4	7126 9			8 8				
09	72780 X	61373	-0-	-11407	-0-	20 1	53907 3	Y	6756	6715 0	2 1	92		
						14 4	7432 9			80 8				
10	75206 X	58796	-0-	-16410	-0-	56 1	50854 3	Y	6990	6852 0	63 1	159		
						197 4	7689 9			8 8				
11	71580 X	56924	-0-	-14656	-0-	157 1	48996 3	Y	6930	6843 0	60 1	170		
						148 4	7623 9			16 8				
12	68572 X	51959	-0-	-16613	-0-	93 1	45076 3	Y	6171	6124 0	63 1	154		
						2 4	6788 9							
01	65472 X	62	-0-	-65410	-0-	39 1	2 3	Y	16	166 0	3 8	1		
						3 4	18 9							

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ORION B 5		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 552H		RRCID -> 293948	COMPL. DATE 10/07/2022	TOTAL DEPTH 10581	PERF.10710 - 15455								
08	26660 X	24506	-0-	-2154	-0-	17322 3	350 4	Y	6213	6180 0	1 1	65			
09	32043 X	32043	-0-	-0-	-0-	6834 9	26141 3	Y	5097	5025 0	1 1	65			
10	28572 X	28572	-0-	-0-	-0-	5607 9	23211 3	Y	4677	3738 0	956 1	36			
11	33864 X	33864	-0-	-0-	-0-	5145 9	28888 3	Y	4397	4323 0	44 1	46			
12	28248 X	28248	-0-	-0-	-0-	4837 9	23872 3	Y	3853	3535 0	42 1	322			
01	26660 X	24429	-0-	-2231	-0-	4238 9	20382 3	Y	3548	3767 0	60 1	36			
						3903 9									
GEMINI		WELL #: 102H		RRCID -> 294148	COMPL. DATE 08/02/2022	TOTAL DEPTH 10139	PERF.10199 - 15138								
08	1147 X	55	-0-	-1092	-0-	24 4	31 9	Y	28	28 8		-0-			
09	1110 X	300	-0-	-810	-0-	6 3	8 4	Y	260	75 0	184 8	1			
10	1147 X	68	-0-	-1079	-0-	286 9	29 4	Y	35	1 0	35 8	-0-			
11	210 X	89	-0-	-121	-0-	29 4	1 3	Y	56	8 0	48 8	-0-			
12	310 X	30	-0-	-280	-0-	62 9	29 4	Y	1	1 0		-0-			
01	310 X	54	-0-	-256	-0-	29 4	1 3	Y	36	7 0	29 8	-0-			
						40 9									
ORION B 5		WELL #: 554H		RRCID -> 294259	COMPL. DATE 10/08/2022	TOTAL DEPTH 10610	PERF.10700 - 15555								
08	26071 X	16201	-0-	-9870	-0-	9438 3	247 4	Y	5924	5942 0	1 1	62			
09	25230 X	16391	-0-	-8839	-0-	6516 9	9892 3	Y	5754	5692 0	50 8	74			
10	22382 X	17760	-0-	-4622	-0-	6329 9	11377 3	Y	5673	4542 0	1152 1	44			
11	21660 X	15737	-0-	-5923	-0-	6240 9	10318 3	Y	4860	4826 0	15 1	51			
12	16926 X	9	-0-	-16917	-0-	5346 9	8 3	Y	-0-	12 8		-0-			
01	20486 X	20486	-0-	-0-	-0-	8 3	1 4	Y	5861	5755 0	38 1	60			
						6447 9	102 4	Y							
ORION A 5		WELL #: 551H		RRCID -> 294269	COMPL. DATE 10/07/2022	TOTAL DEPTH 10589	PERF.10820 - 15660								
08	32860 X	22571	-0-	-10289	-0-	17237 3	303 4	Y	4574	4590 0	1 1	48			
09	31800 X	24033	-0-	-7767	-0-	5031 9	19539 3	Y	3867	3827 0	1 1	50			
10	32860 X	22603	-0-	-10257	-0-	4254 9	18695 3	Y	3384	2708 0	693 1	26			
11	27870 X	21871	-0-	-5999	-0-	3722 9	18302 3	Y	3151	3107 0	27 1	33			
12	24831 X	21722	-0-	-3109	-0-	3466 9	18194 3	Y	3100	2843 0	31 1	259			
01	24831 X	20142	-0-	-4689	-0-	3410 9	16851 3	Y	2871	3049 0	48 1	29			
						3158 9	133 4	Y							

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ORION B 5		//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 553H RRCID -> 294666 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10650 - 15460																
08		43400 X	18046	-0-	-25354	-0-	12136 5679	3 9	231 4	Y	5163	5172 10	0 8	1 1		54
09		39600 X	19376	-0-	-20224	-0-	13503 5719	3 9	154 4	Y	5199	5136 49	0 8	1 1		67
10		34658 X	19370	-0-	-15288	-0-	14122 5121	3 9	127 4	Y	4655	3728 9	0 8	949 1		36
11		22291 X	22291	-0-	-0-	-0-	17340 4868	3 9	83 4	Y	4425	4373 15	0 8	27 1		46
12		27888 X	27888	-0-	-0-	-0-	23021 4755	3 9	112 4	Y	4323	3966	0	41 1		362
01		23132 X	23132	-0-	-0-	-0-	19278 3742	3 9	112 4	Y	3402	3665 7	0 8	58 1		34

CASSWIN N WELL #: 555H RRCID -> 295125 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 10479 PERF. N/A																
08		0 %	151594	-0-	151594	237301	269 135	1 4	82929 68261	3 9	Y	62055	56257	0	5769 1	84
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	237301					Y	NO RPT				84
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	237301					Y	NO RPT				84
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	237301					Y	NO RPT				84
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	237301					Y	NO RPT				84
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	237301					Y	NO RPT				84
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 60299 08/12/2023																

CASSWIN P WELL #: 557H RRCID -> 295126 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A																
08		SHUT IN	189070	-0-	189070	314473	412 130	1 4	122772 65756	3 9	Y	59778	54218	0	5564 1	81
09		SHUT IN	157266	-0-	157266	471739	300 95	1 4	108692 48179	3 9	Y	43799	42618 322	0 8	877 1	63
10		SHUT IN	49460	-0-	49460	521199	85 65	1 4	31475 17835	3 9	Y	16214	15906 24	0 8	320 1	27
11		SHUT IN	74721	-0-	74721	595920	96 129	1 4	49007 25489	3 9	Y	23172	22989 55	0 8	76 1	79
12		SHUT-IN	68363	-0-	68363	664283	106 287	1 4	46730 21240	3 9	Y	19309	19199 17	0 8	119 1	70
01		SHUT-IN	47827	-0-	47827	712110	65 136	1 4	32506 15120	3 9	Y	13745	12662 17	0 8	1094 1	42

CASSWIN O WELL #: 556H RRCID -> 295130 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 10477 PERF. N/A																
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	184797					Y	NO RPT				124
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	184797					Y	NO RPT				124
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	184797					Y	NO RPT				124
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	184797					Y	NO RPT				124
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	184797					Y	NO RPT				124
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	184797					Y	NO RPT				124
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 60327 07/25/2023																

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. CASSWIN K		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING					
		WELL #: 552H		RRCID -> 295134		COMPL. DATE 04/15/2023					TOTAL DEPTH 10460 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		
08	SHUT IN	189078	-0-	189078	344096	409	1	122063	3	Y	60434	54829	0	5627	1	81
						129	4	66477	9							
09	SHUT IN	95686	-0-	95686	439782	212	1	60966	3	Y	31304	30421	0	625	1	45
						74	4	34434	9			294	8			
10	SHUT IN	87789	-0-	87789	527571	167	1	58585	3	Y	26281	25704	0	524	1	43
						128	4	28909	9			55	8			
11	SHUT IN	67273	-0-	67273	594844	98	1	47004	3	Y	18217	18046	0	76	1	62
						132	4	20039	9			76	8			
12	SHUT-IN	62394	-0-	62394	657238	108	1	44153	3	Y	16208	16099	0	112	1	59
						304	4	17829	9							
01	SHUT-IN	61443	-0-	61443	718681	89	1	45028	3	Y	14675	13455	0	1200	1	45
						183	4	16143	9			34	8			
CASSWIN J		WELL #: 551H		RRCID -> 295165		COMPL. DATE 04/30/2023					TOTAL DEPTH 10441 PERF. N/A					
08	SHUT IN	207169	-0-	207169	354573	472	1	139810	3	Y	60671	55033	0	5650	1	82
						149	4	66738	9							
09	SHUT IN	162258	-0-	162258	516831	305	1	110611	3	Y	46586	45211	0	930	1	67
						97	4	51245	9			460	8			
10	SHUT IN	72897	-0-	72897	589728	137	1	48231	3	Y	22185	21720	0	443	1	36
						125	4	24404	9			53	8			
11	SHUT IN	67681	-0-	67681	657409	99	1	45483	3	Y	19960	19767	0	77	1	68
						143	4	21956	9			84	8			
12	SHUT-IN	72398	-0-	72398	729807	120	1	50006	3	Y	19949	19811	0	134	1	72
						328	4	21944	9							
01	SHUT-IN	70427	-0-	70427	800234	97	1	49591	3	Y	18670	17137	0	1511	1	57
						202	4	20537	9			37	8			
CASSWIN L		WELL #: 553H		RRCID -> 295255		COMPL. DATE 03/22/2023					TOTAL DEPTH 10451 PERF. N/A					
*08	0 %	210083	-0-	210083	366436	477	1	141173	3	Y	62075	56312	0	5781	1	84
						150	4	68283	9							
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	366436					Y	NO RPT					84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	366436					Y	NO RPT					84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	366436					Y	NO RPT					84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	366436					Y	NO RPT					84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	366436					Y	NO RPT					84
		RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 60321 07/27/2023														
CASSWIN M		WELL #: 554H		RRCID -> 295273		COMPL. DATE 03/16/2023					TOTAL DEPTH 10467 PERF. N/A					
08	SHUT IN	237247	-0-	237247	414921	513	1	153003	3	Y	75972	68918	0	7072	1	102
						162	4	83569	9							
09	SHUT IN	170755	-0-	170755	585676	311	1	113306	3	Y	51854	50513	0	1038	1	75
						99	4	57039	9			330	8			
10	SHUT IN	72494	-0-	72494	658170	111	1	45483	3	Y	24345	23872	0	480	1	40
						120	4	26780	9			28	8			
11	SHUT IN	68571	-0-	68571	726741	83	1	43191	3	Y	22896	22746	0	68	1	78
						111	4	25186	9			44	8			
12	SHUT-IN	74721	-0-	74721	801462	104	1	49494	3	Y	22581	22446	0	131	1	82
						284	4	24839	9							
01	SHUT-IN	73715	-0-	73715	875177	87	1	51450	3	Y	19998	18394	0	1604	1	62
						180	4	21998	9			20	8			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #:		552H	RRCID ->	295842	COMPL. DATE	08/21/2023	TOTAL DEPTH	10052	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	98037	-0-	98037	98037	455	1	65077	3	Y	29190	28779	0	192	138
						396	4	32109	9			81	8		

SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #:		551H	RRCID ->	295845	COMPL. DATE	09/04/2023	TOTAL DEPTH	10201	PERF.	N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	131135	-0-	131135	131135	604	1	86411	3	Y	39768	39227	0	279	188
						375	4	43745	9			74	8		

SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #:		553H	RRCID ->	295846	COMPL. DATE	08/13/2023	TOTAL DEPTH	10278	PERF.	N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	135743	-0-	135743	135743	651	1	92627	3	Y	38225	37655	0	297	180
						417	4	42048	9			93	8		

SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #:		554H	RRCID ->	295847	COMPL. DATE	08/01/2023	TOTAL DEPTH	10061	PERF.	N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
*01	SHUT IN	96197	-0-	96197	96197	450	1	64230	3	Y	28393	28004	0	186	134
						285	4	31232	9			69	8		

SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #:		555H	RRCID ->	295863	COMPL. DATE	08/12/2023	TOTAL DEPTH	10326	PERF.	N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
*01	SHUT IN	110417	-0-	110417	110417	521	1	74285	3	Y	32063	31610	0	228	151
						342	4	35269	9			74	8		

SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #:		557H	RRCID ->	295864	COMPL. DATE	08/30/2023	TOTAL DEPTH	10327	PERF.	N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
*01	SHUT IN	114227	-0-	114227	114227	545	1	77602	3	Y	32478	32039	0	210	153
						354	4	35726	9			76	8		

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)																		
EOG RESOURCES, INC.																		
SEVENGILLS-MCKNIGHT																		
WELL #: 556H RRCID -> 295985 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 10078 PERF. N/A																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE		
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
01		SHUT IN	107974	-0-	107974	107974	512	1	72982	3		Y	31046	30598	0	217	1	146
							329	4	34151	9				85	8			

LRR PECOS VALLEY, LLC																
SID M. KYLE 26																
WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648																
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

Z&T 32																
WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380																
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

Z&T 32																
WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430																
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

Z&T 32																
WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170																
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

Z&T 32																
WELL #: F001AH RRCID -> 280664 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733																
08		8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	1307	1	4993	2		Y	1411	1448	1	94
							572	4	1552	9						
09		9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	1317	1	5826	2		Y	1313	1357	1	50
							435	4	1444	9						
10		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	172	1	2991	2		Y	1389	1354	1	85
							729	4	1528	9						
11		2370 X	1320	-0-	-1050	-0-	1	1	77	2		Y	1125	1129	1	81
							4	4	1238	9						
12		2325 X	1558	-0-	-767	-0-	19	1	184	2		Y	1230	1262	1	49
							2	4	1353	9						
01		2325 X	2051	-0-	-274	-0-	67	1	298	2		Y	870	877	0	42
							729	4	957	9						

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
 SID M. KYLE 26 WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SID M. KYLE 26 WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	437 0		59
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	59 0		-0-
10	232 X	232	-0-	-0-	-0-	44 1	122 2	57 4	9 9	Y	8		8
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6 4		Y	-0-			8

SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-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

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

Z&T 42 WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING							
LRR PECOS VALLEY, LLC			//CONT.// 511724													
Z&T 32			WELL #: G001AH		RRCID -> 281563	COMPL. DATE 03/23/2014	TOTAL DEPTH 9199	PERF.10775	- 13723							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		0 K	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							
08	14136	X	6591	-0-	-7545	-0-	2082	1	3683	2	Y	484	512	1		10
							294	4	532	9						
09	9870	X	2280	-0-	-7590	-0-	654	1	771	2	Y	95	105	1		-0-
							750	4	105	9						
10	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-				-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-				-0-
12	3286	X	55	-0-	-3231	-0-	44	2	9	4	Y	2	2	1		-0-
							2	9								
01	3286	X	1540	-0-	-1746	-0-	398	1	464	2	Y	38	38	0		-0-
							636	4	42	9						

Z&T 42			WELL #: F002		RRCID -> 292970	COMPL. DATE 11/23/2017	TOTAL DEPTH 11154	PERF.11142	- 15855							
08	7502	X	7453	-0-	-49	-0-	2096	1	3575	2	Y	1376	1384	1		105
							268	4	1514	9						
09	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	2537	1	2610	2	Y	1445	1469	1		81
							1180	4	1590	9						
10	7502	X	5873	-0-	-1629	-0-	1911	1	2337	2	Y	957	954	1		84
							572	4	1053	9						
11	6630	X	5052	-0-	-1578	-0-	3369	2	444	4	Y	1126	1080	1		130
							1239	9								
12	6851	X	5344	-0-	-1507	-0-	2	1	3114	2	Y	1481	1460	1		151
							599	4	1629	9						
01	6851	X	6750	-0-	-101	-0-	765	1	3812	2	Y	1427	1439	0		139
							603	4	1570	9						

Z&T 20			WELL #: G004		RRCID -> 292977	COMPL. DATE 01/18/2018	TOTAL DEPTH 11410	PERF.11761	- 16066							
08	16571	X	16571	-0-	-0-	-0-	1139	1	10872	2	Y	3281	3319	1		200
							951	4	3609	9						
09	15955	X	15955	-0-	-0-	-0-	1506	1	10397	2	Y	2713	2700	1		213
							1068	4	2984	9						
10	12462	X	11739	-0-	-723	-0-	1553	1	6919	2	Y	2517	2515	1		215
							498	4	2769	9						
11	14730	X	-0-	-0-	-14730	-0-					Y	1110	1273	1		52
12	17828	X	17828	-0-	-0-	-0-	2065	1	10423	2	Y	3178	2934	1		296
							1844	4	3496	9						
*01	16879	X	16879	-0-	-0-	-0-	1371	1	9622	2	Y	3472	3708	0		60
							2067	4	3819	9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724													
Z&T 42		WELL #: E006		RRCID -> 292981		COMPL. DATE 04/05/2018				TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9937 - 14833					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	2133	1	3644	2	Y	939	1021	1		35
						298	4	1033	9						
09	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	2590	1	2701	2	Y	921	902	1		54
						1235	4	1013	9						
10	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	1954	1	2339	2	Y	1004	970	1		88
						760	4	1104	9						
11	4140 X	2469	-0-	-1671	-0-	1204	2	157	4	Y	1007	992	1		103
						1108	9								
12	4278 X	3110	-0-	-1168	-0-	1	1	1623	2	Y	1077	1102	1		78
						301	4	1185	9						
01	4123 X	2724	-0-	-1399	-0-	293	1	1353	2	Y	717	720	0		75
						289	4	789	9						
Z&T 42		WELL #: F005		RRCID -> 292982		COMPL. DATE 04/05/2018				TOTAL DEPTH 9861 PERF.10189 - 14468					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	8 X	8	-0-	-0-	-0-					Y	1				1
						4	1	2	2						
						1	4	1	9						
10	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	1118	1	1249	2	Y	208	183	1		26
						356	4	229	9						
11	337 X	337	-0-	-0-	-0-	48	2	4	4	Y	259	263	1		22
						285	9								
12	456 X	456	-0-	-0-	-0-	100	2	4	4	Y	320	315	1		27
						352	9								
01	280 X	280	-0-	-0-	-0-	1	1	153	2	Y	109	136	0		-0-
						6	4	120	9						
Z&T 20		WELL #: A002		RRCID -> 292983		COMPL. DATE 10/10/2017				TOTAL DEPTH 10192 PERF.10256 - 15091					
08	20646 X	17471	-0-	-3175	-0-	1277	1	12721	2	Y	1982	1936	1		121
						1293	4	2180	9						
09	19830 X	18957	-0-	-873	-0-	1857	1	12872	2	Y	2831	2828	1		124
						1114	4	3114	9						
10	19747 X	19308	-0-	-439	-0-	2942	1	11991	2	Y	3319	3294	1		149
						724	4	3651	9						
11	18750 X	5401	-0-	-13349	-0-	795	1	2914	2	Y	943	1092	1		-0-
						655	4	1037	9						
12	17639 X	1092	-0-	-16547	-0-	12	1	57	2	Y	916	865	1		51
						15	4	1008	9						
01	17019 X	3790	-0-	-13229	-0-	184	1	1505	2	Y	1559	1562	0		48
						386	4	1715	9						
Z&T 42		WELL #: G005		RRCID -> 292984		COMPL. DATE 11/18/2017				TOTAL DEPTH 11200 PERF.11211 - 15918					
08	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	1201	1	1997	2	Y	293	295	1		16
						164	4	322	9						
09	9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	3149	1	3384	2	Y	1794	1763	1		47
						1235	4	1973	9						
10	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	1724	1	1381	2	Y	447	481	1		13
						334	4	492	9						
11	309 X	309	-0-	-0-	-0-	124	2	18	4	Y	152	137	1		28
						167	9								
12	459 X	459	-0-	-0-	-0-	63	2	18	4	Y	344	329	1		43
						378	9								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	137	0		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724													
SID M. KYLE 26		WELL #: A006		RRCID -> 293005		COMPL. DATE 02/04/2020				TOTAL DEPTH 10246 PERF.10160 - 15019					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	16678 X	8719	-0-	-7959	-0-	1251 1	2705 2	2885 4	1878 9	Y	1707	1696 1			59
09	14820 X	10748	-0-	-4072	-0-	1702 1	2610 2	3959 4	2477 9	Y	2252	2257 1			54
10	15314 X	11148	-0-	-4166	-0-	1891 1	5488 2	846 4	2923 9	Y	2657	2619 1			92
11	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	693 1	2121 2	411 4	2628 9	Y	2389	2427 0			54
12	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	981 1	3022 2	483 4	2460 9	Y	2236	2222 1			68
01	6727 X	5813	-0-	-914	-0-	725 1	2338 2	476 4	2274 9	Y	2067	2088 0			47

SID M. KYLE 26		WELL #: B011		RRCID -> 293006		COMPL. DATE 02/06/2020				TOTAL DEPTH 10252 PERF.10548 - 14749					
08	15748 X	9927	-0-	-5821	-0-	1446 1	3227 2	3543 4	1711 9	Y	1555	1551 1			48
09	13470 X	10477	-0-	-2993	-0-	1870 1	2576 2	4598 4	1433 9	Y	1303	1316 1			35
10	13795 X	9949	-0-	-3846	-0-	1872 1	5460 2	882 4	1735 9	Y	1577	1554 1			58
11	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	1732 1	5165 2	862 4	1832 9	Y	1665	1688 0			35
12	9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	1761 1	5261 2	885 4	1948 9	Y	1771	1742 1			64
01	12123 X	12123	-0-	-0-	-0-	1779 1	6064 2	2281 4	1999 9	Y	1817	1832 0			49

SID M. KYLE 26		WELL #: B015		RRCID -> 293007		COMPL. DATE 02/09/2020				TOTAL DEPTH 10438 PERF.10583 - 15184					
08	22661 X	11884	-0-	-10777	-0-	1727 1	3868 2	4222 4	2067 9	Y	1879	1874 1			64
09	19200 X	13832	-0-	-5368	-0-	2382 1	3406 2	5834 4	2210 9	Y	2009	2024 1			49
10	19809 X	12489	-0-	-7320	-0-	2316 1	6760 2	1067 4	2346 9	Y	2133	2111 1			71
11	12591 X	12591	-0-	-0-	-0-	2331 1	6940 2	1152 4	2168 9	Y	1971	2001 0			41
12	14477 X	12172	-0-	-2305	-0-	2260 1	6728 2	1337 4	1847 9	Y	1679	1665 1			55
01	15032 X	15032	-0-	-0-	-0-	2248 1	7859 2	2989 4	1936 9	Y	1760	1771 0			44

WEBER 26		WELL #: G003		RRCID -> 293012		COMPL. DATE 08/07/2018				TOTAL DEPTH 11495 PERF.11853 - 16414					
08	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	1043 2	532 4	1605 9		Y	1459	1467 0			61
09	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	1271 2	125 4	1417 9		Y	1288	1286 0			63
10	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	998 2	258 4	1374 9		Y	1249	1246 0			66
11	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	409 2	729 4	1384 9		Y	1258	1272 0			52
12	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	32 2	5 4	1214 9		Y	1104	1100 1			56
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1169	1158 0			67

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
LRR PECOS VALLEY, LLC			//CONT.//	511724									
NEAL-LETHCO 41			WELL #:	H005	RRCID ->	293014	COMPL. DATE	05/29/2019	TOTAL DEPTH	8782	PERF.	9004 - 13390	
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
08		23220 X	23220	-0-	-0-	1321 1	21898 2		N	1201	801 0		641
09		21989 X	21989	-0-	-0-	20245 2	1744 9		N	1585	1356 0		870
10		26058 X	26058	-0-	-0-	23747 2	559 4		N	1593	1916 0		547
						1752 9							
11		24165 X	24165	-0-	-0-	22764 2	320 4		N	983	1044 0		486
						1081 9							
*12		25978 X	22938	-0-	-3040	21129 2	628 4		N	1074	995 1		565
						1181 9							
01		25978 X	23225	-0-	-2753	25 1	19180 2		Y	1638	1068 0		570
						2218 4	1802 9						

WEBER 26			WELL #:	G006	RRCID ->	293020	COMPL. DATE	08/04/2018	TOTAL DEPTH	10454	PERF.	10813 - 14805	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

WEBER 26			WELL #:	G007	RRCID ->	293021	COMPL. DATE	08/04/2018	TOTAL DEPTH	9949	PERF.	10456 - 14736	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

KYLE 24			WELL #:	G002	RRCID ->	293030	COMPL. DATE	08/17/2017	TOTAL DEPTH	11573	PERF.	11505 - 16420	
08	18827	X	18827	-0-	-0-	1554 1	14038 2		Y	1350	1335 1		26
						1750 4	1485 9						
09	13495	X	13495	-0-	-0-	1211 1	6206 2		Y	1258	1273 1		11
						4694 4	1384 9						
10	10278	X	10278	-0-	-0-	2123 1	6420 2		Y	1292	1283 1		20
						314 4	1421 9						
11	4410	X	3485	-0-	-925	196 1	1783 2		Y	1053	1048 1		25
						348 4	1158 9						
12	4557	X	2770	-0-	-1787	327 1	580 2		Y	902	913 1		14
						871 4	992 9						
01	3503	X	1686	-0-	-1817	77 1	296 2		Y	814	814 0		14
						418 4	895 9						

SID M. KYLE 26			WELL #:	D006	RRCID ->	293379	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	10028 - 14884	
08	10274	X	10274	-0-	-0-	1487 1	3301 2		Y	1716	1726 1		71
						3598 4	1888 9						
*09	11570	X	11570	-0-	-0-	1974 1	2745 2		Y	1867	1895 1		43
						4797 4	2054 9						
10	10355	X	10355	-0-	-0-	1938 1	5626 2		Y	1717	1697 1		63
						902 4	1889 9						
11	6333	X	6333	-0-	-0-	948 1	2791 2		Y	1769	1797 0		35
						648 4	1946 9						
12	6013	X	6013	-0-	-0-	892 1	2734 2		Y	1749	1730 1		54
						463 4	1924 9						
01	5735	X	5340	-0-	-395	755 1	2623 2		Y	1336	1354 0		36
						492 4	1470 9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724												
Z&T 32		WELL #: F006		RRCID -> 294040		COMPL. DATE 03/16/2020				TOTAL DEPTH 10065 PERF.10607 - 14885				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	19592 X	9155	-0-	-10437	-0-		1673	1	6595	2	Y	244	247 1	17
							619	4	268	9				
09	18960 X	4668	-0-	-14292	-0-		710	1	3111	2	Y	578	579 1	16
							211	4	636	9				
10	19592 X	192	-0-	-19400	-0-		15	1	137	2	Y	12	28 1	-0-
							27	4	13	9				
11	5550 X	25	-0-	-5525	-0-		15	2	10	9	Y	9	1 1	8
12	4774 X	387	-0-	-4387	-0-		2	1	24	2	Y	328	317 1	19
							361	9						
01	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-						Y	252	251 0	20

Z&T 32		WELL #: C006		RRCID -> 294050		COMPL. DATE 08/29/2019				TOTAL DEPTH 10100 PERF.10458 - 14948				
08	12927 X	8360	-0-	-4567	-0-		1375	1	5168	2	Y	1040	1081 1	95
							673	4	1144	9				
09	12510 X	1987	-0-	-10523	-0-		312	1	1317	2	Y	222	317 1	-0-
							114	4	244	9				
10	12927 X	5049	-0-	-7878	-0-		160	1	2740	2	Y	1416	1299 1	117
							591	4	1558	9				
11	13770 X	7637	-0-	-6133	-0-		11	1	5403	2	Y	1752	1740 1	129
							296	4	1927	9				
12	14229 X	8111	-0-	-6118	-0-		779	1	5475	2	Y	1629	1686 1	72
							65	4	1792	9				
01	11811 X	5632	-0-	-6179	-0-		585	1	1838	2	Y	1686	1580 0	178
							1354	4	1855	9				

WEBER 26		WELL #: L801		RRCID -> 295229		COMPL. DATE 12/19/2022				TOTAL DEPTH 10532 PERF.10665 - 15777				
08	39122 X	19414	-0-	-19708	-0-		6168	2	2610	4	Y	9669	9651 0	280
							10636	9						
09	37860 X	16767	-0-	-21093	-0-		6012	2	867	4	Y	8989	8958 0	311
							9888	9						
10	17919 X	17919	-0-	-0-	-0-		5621	2	3029	4	Y	8426	8459 0	278
							9269	9						
11	18780 X	13116	-0-	-5664	-0-		2967	2	2581	4	Y	6880	6931 0	227
							7568	9						
12	19406 X	14922	-0-	-4484	-0-		5961	2	995	4	Y	7242	7244 1	225
							7966	9						
01	19406 X	10629	-0-	-8777	-0-		2815	2	695	4	Y	6472	6469 0	228
							7119	9						

WEBER 26		WELL #: R802		RRCID -> 295230		COMPL. DATE 11/20/2022				TOTAL DEPTH 10587 PERF.10733 - 15687				
08	31868 X	9333	-0-	-22535	-0-		2264	2	440	4	Y	6026	6008 0	271
							6629	9						
09	30840 X	7482	-0-	-23358	-0-		831	2	117	4	Y	5940	5939 0	272
							6534	9						
10	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-		1848	2	829	4	Y	4868	4882 0	258
							5355	9						
11	21336 X	21336	-0-	-0-	-0-		8498	2	4498	4	Y	7582	7371 0	469
							8340	9						
12	30293 X	30293	-0-	-0-	-0-		18640	2	2425	4	Y	8389	8461 1	397
							9228	9						
*01	20673 X	20673	-0-	-0-	-0-		10235	2	2102	4	Y	7578	7569 0	406
							8336	9						

SANDBAR (BONE SPRING) LRR PECOS VALLEY, LLC WEBER 26		//CONT.// //CONT.//	80544 500 511724	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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
				WELL #: R902	RRCID -> 295231	COMPL. DATE 11/20/2022	TOTAL DEPTH 11152	PERF.11302							- 19196	
08		30256 X	11517	-0-	-18739	-0-	2907 7104 9	2	1506	4	Y	6458	6206	0		252
09		29280 X	9423	-0-	-19857	-0-	2984 5958 9	2	481	4	Y	5416	5433	0		235
10		9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	2980 5056 9	2	1733	4	Y	4596	4562	0		269
11		11460 X	9442	-0-	-2018	-0-	1889 5926 9	2	1627	4	Y	5387	5455	0		201
12		11842 X	9994	-0-	-1848	-0-	3348 6115 9	2	531	4	Y	5559	5522	1		238
01		11532 X	7003	-0-	-4529	-0-	2238 4331 9	2	434	4	Y	3937	3958	0		217
		WEBER 26		WELL #: L901	RRCID -> 295248	COMPL. DATE 12/19/2022	TOTAL DEPTH 11098	PERF.11249							- 16261	
08		31217 X	16623	-0-	-14594	-0-	5710 8349 9	2	2564	4	Y	7590	7579	0		223
09		30210 X	14249	-0-	-15961	-0-	5349 8124 9	2	776	4	Y	7385	7329	0		279
10		15579 X	15579	-0-	-0-	-0-	4816 8414 9	2	2349	4	Y	7649	7679	0		249
11		16080 X	13881	-0-	-2199	-0-	3483 7696 9	2	2702	4	Y	6996	7005	0		240
12		16616 X	13522	-0-	-3094	-0-	4469 8346 9	2	707	4	Y	7587	7594	1		233
01		16616 X	10450	-0-	-6166	-0-	2557 7344 9	2	549	4	Y	6676	6673	0		236
		WEBER 26		WELL #: R603	RRCID -> 295249	COMPL. DATE 11/20/2022	TOTAL DEPTH 10041	PERF.10259							- 15054	
08		59272 X	19155	-0-	-40117	-0-	8408 6791 9	2	3956	4	Y	6174	6194	0		248
09		57360 X	18382	-0-	-38978	-0-	10601 6309 9	2	1472	4	Y	5735	5715	0		268
10		20770 X	20770	-0-	-0-	-0-	10402 5453 9	2	4915	4	Y	4957	4953	0		272
11		18594 X	18594	-0-	-0-	-0-	6855 6456 9	2	5283	4	Y	5869	5923	0		218
12		19158 X	19036	-0-	-122	-0-	11435 5938 9	2	1663	4	Y	5398	5384	1		232
01		20770 X	11186	-0-	-9584	-0-	5004 4311 9	2	1871	4	Y	3919	3939	0		212
		WEBER 26		WELL #: L602	RRCID -> 295310	COMPL. DATE 12/19/2022	TOTAL DEPTH 10018	PERF.10249							- 15111	
08		111631 X	22501	-0-	-89130	-0-	9486 8840 9	2	4175	4	Y	8036	8028	0		234
09		108030 X	19015	-0-	-89015	-0-	9181 8457 9	2	1377	4	Y	7688	7627	0		295
10		22667 X	22667	-0-	-0-	-0-	9258 8820 9	2	4589	4	Y	8018	8047	0		266
11		22170 X	18957	-0-	-3213	-0-	5753 8414 9	2	4790	4	Y	7649	7651	0		264
12		22909 X	20876	-0-	-2033	-0-	10293 9084 9	2	1499	4	Y	8258	8269	1		253
01		22661 X	17274	-0-	-5387	-0-	7653 8061 9	2	1560	4	Y	7328	7324	0		257

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
TXL WEST '11'				WELL #: B2010B	RRCID -> 278671	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 8821	PERF. 9172	- 13500				
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		
08	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	31 1	4711 2	Y	1241	1183 0	170		
						1365 9							
09	6090 X	5852	-0-	-238	-0-	30 1	3649 2	Y	1975	1650 0	495		
						2173 9							
10	6293 X	5338	-0-	-955	-0-	31 1	3670 2	Y	1488	1427 0	556		
						1637 9							
11	6090 X	4973	-0-	-1117	-0-	30 1	3274 2	Y	1517	1743 0	330		
						1669 9							
12	6107 X	3738	-0-	-2369	-0-	31 1	2111 2	Y	1451	1625 0	156		
						1596 9							
01	6107 X	3285	-0-	-2822	-0-	31 1	1635 2	Y	1472	1366 0	262		
						1619 9							
TXL 41/44				WELL #: B201DM	RRCID -> 278674	COMPL. DATE 09/29/2015	TOTAL DEPTH 8869	PERF. 9375	- 13512				
08	16152 X	16152	-0-	-0-	-0-	795 1	11654 2	Y	3366	3331 0	65		
						3703 9							
09	18423 X	18423	-0-	-0-	-0-	958 1	13791 2	Y	3340	3357 0	48		
						3674 9							
10	18572 X	18572	-0-	-0-	-0-	1032 1	13964 2	Y	3251	3240 0	59		
						3576 9							
11	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	364 1	5471 2	Y	1608	1631 0	36		
						1769 9							
12	12074 X	12074	-0-	-0-	-0-	859 1	8701 2	Y	2285	2289 0	32		
						2514 9							
01	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	405 1	3898 2	Y	1410	1403 0	39		
						1551 9							
ZUMA 3				WELL #: B201AP	RRCID -> 279050	COMPL. DATE 11/02/2015	TOTAL DEPTH 8741	PERF. 9289	- 13310				
08	20708 X	15250	-0-	-5458	-0-	369 1	13027 2	Y	1685	1687 0	165		
						1854 9							
09	20040 X	14574	-0-	-5466	-0-	344 1	12584 2	Y	1496	1510 0	151		
						1646 9							
10	20708 X	16389	-0-	-4319	-0-	418 1	13825 2	Y	1951	1950 0	152		
						2146 9							
11	19680 X	19067	-0-	-613	-0-	403 1	16073 2	Y	2355	2341 0	166		
						2591 9							
12	18631 X	12418	-0-	-6213	-0-	263 1	10117 2	Y	1853	1839 0	180		
						2038 9							
01	16747 X	16747	-0-	-0-	-0-	443 1	14162 2	Y	1947	1938 0	189		
						2142 9							
TXL 31				WELL #: B201BO	RRCID -> 279204	COMPL. DATE 12/01/2015	TOTAL DEPTH 8909	PERF. 9190	- 13630				
08	7068 X	2935	-0-	-4133	-0-	861 1	1940 2	Y	122	244 1	162		
						134 9							
09	4560 X	1876	-0-	-2684	-0-	1068 1	21 2	Y	715	239 1	638		
						787 9							
10	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1241 1	241 2	Y	249	511 1	376		
						274 9							
11	2850 X	1041	-0-	-1809	-0-	1041 1		Y	-0-	376 1	-0-		
						1151 1	804 2	Y	10	4 1	6		
12	2945 X	1966	-0-	-979	-0-	11 9							
01	2945 X	224	-0-	-2721	-0-	223 1	1 9	Y	1	3 1	4		

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 7		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 562560		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: B201BO		RRCID -> 281580		COMPL. DATE 11/02/2016				TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 13275					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	12245 X	9688	-0-	-2557	-0-	930	1	6089	2	N	2426	2584	1		538
						2669	9								
09	11850 X	7832	-0-	-4018	-0-	1148	1	4074	2	N	2373	2221	1		690
						2610	9								
10	12245 X	5637	-0-	-6608	-0-	888	1	2805	2	N	1767	1858	1		599
						1944	9								
11	11850 X	121	-0-	-11729	-0-	120	1		1	9	N	1	367	1	233
12	14755 X	14755	-0-	-0-	-0-	857	1	10144	2	N	3413	2591	1		1055
						3754	9								
01	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	878	1	7307	2	N	2381	2057	1		1379
						2619	9								
TXL 31		WELL #: H301PA		RRCID -> 281970		COMPL. DATE 12/30/2016				TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180					
08	11200 X	11200	-0-	-0-	-0-	1271	1	8532	2	N	1270	1284	1		793
						1397	9								
09	11100 X	10430	-0-	-670	-0-	1180	1	8020	2	N	1118	1110	1		801
						1230	9								
10	15035 X	9993	-0-	-5042	-0-	1258	1	7425	2	N	1191	1105	1		887
						1310	9								
11	14550 X	8464	-0-	-6086	-0-	1230	1	6122	2	N	1011	1249	1		649
						1112	9								
12	15035 X	8097	-0-	-6938	-0-	1243	1	5768	2	N	987	898	1		738
						1086	9								
01	11191 X	9627	-0-	-1564	-0-	1246	1	7112	2	N	1154	1095	1		797
						1269	9								
ZUMA 3		WELL #: B203DM		RRCID -> 282217		COMPL. DATE 03/07/2017				TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076					
08	13671 X	9972	-0-	-3699	-0-	991	1	7419	2	Y	1420	1449	0		586
						1562	9								
09	13230 X	9546	-0-	-3684	-0-	1203	1	6675	2	Y	1516	1428	0		674
						1668	9								
10	13733 X	8056	-0-	-5677	-0-	1147	1	5137	2	Y	1611	1653	0		632
						1772	9								
11	13290 X	9307	-0-	-3983	-0-	983	1	6896	2	Y	1298	1250	0		680
						1428	9								
12	13733 X	9446	-0-	-4287	-0-	1214	1	6782	2	Y	1318	1217	0		781
						1450	9								
01	9982 X	8890	-0-	-1092	-0-	1140	1	6222	2	Y	1389	1472	0		698
						1528	9								
TXL 19		WELL #: H301DM		RRCID -> 282868		COMPL. DATE 07/10/2017				TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335					
08	23405 X	22057	-0-	-1348	-0-	1177	1	16427	2	N	4048	3745	1		1149
						4453	9								
09	22650 X	21423	-0-	-1227	-0-	1230	1	15774	2	N	4017	3913	1		1253
						4419	9								
10	22785 X	13872	-0-	-8913	-0-	653	1	10355	2	N	2604	2582	1		1275
						2864	9								
11	21450 X	16012	-0-	-5438	-0-	1024	1	11442	2	N	3224	3018	1		1481
						3546	9								
12	22165 X	15590	-0-	-6575	-0-	712	1	11497	2	N	3074	3589	1		966
						3381	9								
01	22134 X	161	-0-	-21973	-0-	75	1	86	9	N	78				1044

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
TXL 40/45		WELL #: H302BO		RRCID -> 289001		COMPL. DATE 03/02/2020				TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9850 - 19988					
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	
08		34720 X	27221	-0-	-7499	-0-	882	1	21916	2	Y	4021	4065	0	287
							4423	9							
09		33600 X	31349	-0-	-2251	-0-	337	1	25645	2	Y	4879	4963	0	203
							5367	9							
10		41458 X	41458	-0-	-0-	-0-	690	1	36260	2	Y	4098	4065	0	236
							4508	9							
11		33590 X	33590	-0-	-0-	-0-	854	1	28960	2	Y	3433	3474	0	195
							3776	9							
12		32395 X	30603	-0-	-1792	-0-	777	1	26727	2	Y	2817	2730	0	282
							3099	9							
01		34720 X	30499	-0-	-4221	-0-	699	1	26365	2	Y	3123	3207	0	198
							3435	9							
TXL 40/45		WELL #: H301CN		RRCID -> 289052		COMPL. DATE 03/02/2020				TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9895 - 19772					
08		24676 X	18508	-0-	-6168	-0-	466	1	13853	2	Y	3808	3760	0	271
							4189	9							
09		33789 X	33789	-0-	-0-	-0-	230	1	25981	2	Y	6889	6873	0	287
							7578	9							
10		42909 X	42909	-0-	-0-	-0-	618	1	34420	2	Y	7155	7030	0	412
							7871	9							
11		30077 X	30077	-0-	-0-	-0-	837	1	19932	2	Y	8462	8393	0	481
							9308	9							
12		34906 X	23779	-0-	-11127	-0-	773	1	15989	2	Y	6379	6221	0	639
							7017	9							
01		44950 X	44950	-0-	-0-	-0-	697	1	35915	2	Y	7580	7739	0	480
							8338	9							
KENTZEL STATE 42		WELL #: H301DM		RRCID -> 291152		COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL DEPTH 10030 PERF.10140 - 15014					
08		21638 X	19147	-0-	-2491	-0-	815	1	15011	2	Y	3019	2942	0	302
							3321	9							
09		20940 X	9711	-0-	-11229	-0-	636	1	7533	2	Y	1402	1607	0	97
							1542	9							
10		21638 X	4954	-0-	-16684	-0-	757	1	2882	2	Y	1195	1194	0	98
							1315	9							
11		20940 X	6015	-0-	-14925	-0-	804	1	3866	2	Y	1223	1227	0	94
							1345	9							
12		21514 X	10140	-0-	-11374	-0-	898	1	7283	2	Y	1781	1715	0	160
							1959	9							
01		19158 X	11736	-0-	-7422	-0-	791	1	8837	2	Y	1916	1867	0	209
							2108	9							
KENTZEL STATE 42		WELL #: H302DM		RRCID -> 291153		COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL DEPTH 10057 PERF.10151 - 14981					
08		17856 X	14368	-0-	-3488	-0-	985	1	10737	2	Y	2405	2338	0	240
							2646	9							
09		17280 X	11938	-0-	-5342	-0-	1441	1	8242	2	Y	2050	2148	0	142
							2255	9							
10		17856 X	3762	-0-	-14094	-0-	997	1	1376	2	Y	1263	1301	0	104
							1389	9							
11		17280 X	6542	-0-	-10738	-0-	886	1	3525	2	Y	1937	1892	0	149
							2131	9							
12		16306 X	11972	-0-	-4334	-0-	1030	1	8018	2	Y	2658	2569	0	238
							2924	9							
01		14353 X	10350	-0-	-4003	-0-	993	1	6816	2	Y	2310	2297	0	251
							2541	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
TXL 40/45		WELL #: H301BO		RRCID -> 291685		COMPL. DATE 09/23/2021				TOTAL DEPTH 9568 PERF.10050 - 20400			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	55304 X	51044	-0-	-4260	-0-	882 1	7398 9	42764 2	Y	6725	6889 0		479
09	59708 X	59708	-0-	-0-	-0-	371 1	8305 9	51032 2	Y	7550	7715 0		314
10	56393 X	56393	-0-	-0-	-0-	713 1	9766 9	45914 2	Y	8878	8681 0		511
11	61186 X	61186	-0-	-0-	-0-	1077 1	7656 9	52453 2	Y	6960	7075 0		396
12	55304 X	50039	-0-	-5265	-0-	863 1	6346 9	42830 2	Y	5769	5587 0		578
01	55304 X	52208	-0-	-3096	-0-	840 1	8735 9	42633 2	Y	7941	8016 0		503

ZUMA 57-T1-3X10 A		WELL #: H301AP		RRCID -> 291746		COMPL. DATE 10/13/2021				TOTAL DEPTH 9152 PERF. 9275 - 19370			
08	40379 X	40379	-0-	-0-	-0-	367 1	7075 9	32937 2	Y	6432	6446 0		465
09	39107 X	39107	-0-	-0-	-0-	341 1	6194 9	32572 2	Y	5631	5681 0		415
10	39832 X	39832	-0-	-0-	-0-	395 1	6339 9	33098 2	Y	5763	5812 0		366
11	38250 X	36486	-0-	-1764	-0-	417 1	4627 9	31442 2	Y	4206	4342 0		230
12	39525 X	33951	-0-	-5574	-0-	303 1	5542 9	28106 2	Y	5038	4669 0		599
01	39525 X	36307	-0-	-3218	-0-	470 1	5046 9	30791 2	Y	4587	4798 0		388

ZUMA 57-T1-3X10 B		WELL #: H302AP		RRCID -> 291764		COMPL. DATE 10/13/2021				TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9283 - 19546			
08	32488 X	30196	-0-	-2292	-0-	365 1	3564 9	26267 2	Y	3240	3289 0		234
09	31440 X	29441	-0-	-1999	-0-	344 1	3199 9	25898 2	Y	2908	2928 0		214
10	32488 X	29195	-0-	-3293	-0-	408 1	3280 9	25507 2	Y	2982	3007 0		189
11	31440 X	29049	-0-	-2391	-0-	401 1	4629 9	24019 2	Y	4208	4167 0		230
12	32488 X	23002	-0-	-9486	-0-	290 1	2649 9	20063 2	Y	2408	2352 0		286
01	30411 X	27766	-0-	-2645	-0-	452 1	3677 9	23637 2	Y	3343	3346 0		283

TXL 40/45		WELL #: H301AP		RRCID -> 291776		COMPL. DATE 09/23/2021				TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9925 - 20289			
08	66092 X	43887	-0-	-22205	-0-	838 1	7702 9	35347 2	Y	7002	7098 0		499
09	63960 X	44353	-0-	-19607	-0-	359 1	9191 9	34803 2	Y	8355	8506 0		348
10	54467 X	48190	-0-	-6277	-0-	726 1	9565 9	37899 2	Y	8695	8542 0		501
11	50820 X	46209	-0-	-4611	-0-	1070 1	6321 9	38818 2	Y	5746	5920 0		327
12	51181 X	35435	-0-	-15746	-0-	962 1	6674 9	27799 2	Y	6067	5787 0		607
01	48205 X	36888	-0-	-11317	-0-	850 1	7546 9	28492 2	Y	6860	7033 0		434

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY ZUMA 57-T1-3X10 C			//CONT.// //CONT.//	80544 500 562560	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LOVING						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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 #: H302BO		RRCID -> 293279	COMPL. DATE 05/20/2022	TOTAL DEPTH 9293	PERF. 9302 - 19610									
08	46996	X	44386	-0-	-2610	-0-	29	1	39328	2	Y	4572	4638	0			331
09	47409	X	47409	-0-	-0-	-0-	5029	9	30	1	40407	2	Y	6338	6202	0	467
10	47085	X	47085	-0-	-0-	-0-	6972	9	30	1	39903	2	Y	6502	6556	0	413
11	45536	X	45536	-0-	-0-	-0-	7152	9	30	1	39018	2	Y	5898	5989	0	322
12	46996	X	44581	-0-	-2415	-0-	6488	9	30	1	38268	2	Y	5712	5355	0	679
01	46996	X	45140	-0-	-1856	-0-	6283	9	31	1	39201	2	Y	5371	5596	0	454
							5908	9									
ZUMA 57-T1-3X10 D			WELL #: H301BO		RRCID -> 293299	COMPL. DATE 05/26/2022	TOTAL DEPTH 9135	PERF. 9374 - 19409									
08	45483	X	45483	-0-	-0-	-0-	29	1	38470	2	Y	6349	6471	0			459
09	43230	X	42364	-0-	-866	-0-	6984	9	30	1	37162	2	Y	4702	4815	0	346
10	44671	X	42614	-0-	-2057	-0-	5172	9	30	1	37664	2	Y	4473	4535	0	284
11	43230	X	41936	-0-	-1294	-0-	4920	9	30	1	37186	2	Y	4291	4341	0	234
12	44671	X	42456	-0-	-2215	-0-	4720	9	27	1	37351	2	Y	4616	4302	0	548
01	44671	X	41668	-0-	-3003	-0-	5078	9	29	1	36459	2	Y	4709	4859	0	398
							5180	9									
RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #: H301AP		RRCID -> 293448	COMPL. DATE 07/20/2022	TOTAL DEPTH 9626	PERF. 9593 - 19881									
08	47926	X	34388	-0-	-13538	-0-	17	1	29776	2	Y	4177	4185	0			58
09	46380	X	42723	-0-	-3657	-0-	4595	9	24	1	37067	2	Y	5120	5124	0	54
10	47926	X	34271	-0-	-13655	-0-	5632	9	18	1	29453	2	Y	4364	4373	0	45
11	46380	X	29544	-0-	-16836	-0-	4800	9	15	1	25698	2	Y	3483	3490	0	38
12	44144	X	43461	-0-	-683	-0-	3831	9	25	1	38408	2	Y	4571	4564	0	45
01	44144	X	44064	-0-	-80	-0-	5028	9	27	1	39257	2	Y	4345	4343	0	47
							4780	9									
RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #: B201AP		RRCID -> 293452	COMPL. DATE 07/20/2022	TOTAL DEPTH 9060	PERF. 8950 - 19234									
08	41819	X	30298	-0-	-11521	-0-	1273	1	21484	2	Y	6855	6882	0			95
09	40470	X	38063	-0-	-2407	-0-	7541	9	894	1	30236	2	Y	6303	6331	0	67
10	41509	X	32729	-0-	-8780	-0-	6933	9	831	1	25695	2	Y	5639	5648	0	58
11	55265	X	55265	-0-	-0-	-0-	6203	9	1695	1	45511	2	Y	7326	7304	0	80
12	64831	X	64831	-0-	-0-	-0-	8059	9	2466	1	53810	2	Y	7777	7780	0	77
01	68146	X	68146	-0-	-0-	-0-	8555	9	1282	1	58663	2	Y	7455	7452	0	80
							8201	9									

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: H302AP		RRCID -> 293453		COMPL. DATE 07/20/2022			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9564 - 19851					
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)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	27962 X	22235	-0-	-5727	-0-	1022	1	15232	2	Y	5437	5467	0	75
						5981	9							
09	36778 X	36778	-0-	-0-	-0-	1004	1	30095	2	Y	5163	5183	0	55
						5679	9							
10	33297 X	33297	-0-	-0-	-0-	885	1	27027	2	Y	4895	4900	0	50
						5385	9							
11	54149 X	54149	-0-	-0-	-0-	1855	1	44613	2	Y	6983	6957	0	76
						7681	9							
12	57996 X	57996	-0-	-0-	-0-	2588	1	47726	2	Y	6984	6991	0	69
						7682	9							
01	52098 X	52098	-0-	-0-	-0-	1428	1	44222	2	Y	5862	5868	0	63
						6448	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: H301BO		RRCID -> 293478		COMPL. DATE 07/19/2022			TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9483 - 19609					
08	77004 X	33734	-0-	-43270	-0-	192	1	24670	2	Y	8065	8072	0	112
						8872	9							
09	31483 X	31483	-0-	-0-	-0-	688	1	22884	2	Y	7192	7228	0	76
						7911	9							
10	51212 X	28401	-0-	-22811	-0-	622	1	19971	2	Y	7098	7101	0	73
						7808	9							
11	49560 X	47315	-0-	-2245	-0-	1307	1	34841	2	Y	10152	10115	0	110
						11167	9							
12	56687 X	56687	-0-	-0-	-0-	1758	1	44136	2	Y	9812	9825	0	97
						10793	9							
01	58589 X	58589	-0-	-0-	-0-	1110	1	48012	2	Y	8606	8610	0	93
						9467	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: B201BO		RRCID -> 293491		COMPL. DATE 07/19/2022			TOTAL DEPTH 9016 PERF. 9058 - 19168					
08	100533 X	34526	-0-	-66007	-0-	884	1	24015	2	Y	8752	8777	0	121
						9627	9							
09	29034 X	29034	-0-	-0-	-0-	871	1	20032	2	Y	7392	7435	0	78
						8131	9							
10	49352 X	21730	-0-	-27622	-0-	738	1	13659	2	Y	6666	6675	0	69
						7333	9							
11	47760 X	36158	-0-	-11602	-0-	1618	1	24053	2	Y	9534	9499	0	104
						10487	9							
12	49352 X	41974	-0-	-7378	-0-	2161	1	28604	2	Y	10190	10194	0	100
						11209	9							
01	45802 X	45802	-0-	-0-	-0-	1148	1	34528	2	Y	9205	9206	0	99
						10126	9							
TXL 37/48 A		WELL #: H301CN		RRCID -> 293574		COMPL. DATE 11/30/2022			TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9852 - 20174					
08	99169 X	86525	-0-	-12644	-0-	47	1	70431	2	Y	14588	14718	0	172
						16047	9							
09	95970 X	22628	-0-	-73342	-0-	9	1	18334	2	Y	3895	4013	0	54
						4285	9							
10	95325 X	10432	-0-	-84893	-0-	1035	1	5700	2	Y	3361	3374	0	41
						3697	9							
11	92250 X	26669	-0-	-65581	-0-	1240	1	19114	2	Y	5741	5748	0	34
						6315	9							
12	95325 X	43153	-0-	-52172	-0-	2063	1	31615	2	Y	8614	8605	0	43
						9475	9							
01	86521 X	58701	-0-	-27820	-0-	2173	1	42830	2	Y	12453	12305	0	191
						13698	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
KENTZEL STATE 42		WELL #: H301CN		RRCID -> 293697		COMPL. DATE 08/18/2022				TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9989 - 15064					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
08	24056 X	20858	-0-	-3198	-0-	1126	1	16492	2	Y	2945	2896	0		294
						3240	9								
09	23280 X	21489	-0-	-1791	-0-	1100	1	16828	2	Y	3237	3307	0		224
						3561	9								
10	24056 X	15655	-0-	-8401	-0-	1121	1	11517	2	Y	2743	2741	0		226
						3017	9								
11	23280 X	19148	-0-	-4132	-0-	1075	1	15546	2	Y	2297	2346	0		177
						2527	9								
12	24056 X	19633	-0-	-4423	-0-	1124	1	15299	2	Y	2918	2833	0		262
						3210	9								
01	22196 X	19583	-0-	-2613	-0-	1025	1	15595	2	Y	2694	2663	0		293
						2963	9								
GOODNIGHT 10/11 A		WELL #: B201MD		RRCID -> 294147		COMPL. DATE 10/24/2022				TOTAL DEPTH 10623 PERF.10700 - 20803					
08	49166 X	-0-	-0-	-49166	-0-					Y	-0-	49	0		-0-
09	47580 X	4	-0-	-47576	-0-	1	1	3	9	Y	3	3	0		-0-
10	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-				-0-
11	4770 X	1	-0-	-4769	-0-	1	1			Y	-0-				-0-
12	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-				-0-
01	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
TXL 37/48 C		WELL #: H301DM		RRCID -> 294150		COMPL. DATE 11/30/2022				TOTAL DEPTH 9856 PERF. 9744 - 20074					
08	99975 X	2206	-0-	-97769	-0-	1839	1	24	2	Y	312	308	0		4
						343	9								
09	96750 X	7404	-0-	-89346	-0-	1217	1	5007	2	Y	1073	1062	0		15
						1180	9								
10	93868 X	38380	-0-	-55488	-0-	1125	1	30208	2	Y	6406	6342	0		79
						7047	9								
11	53842 X	53842	-0-	-0-	-0-	1125	1	42202	2	Y	9559	9581	0		57
						10515	9								
12	62939 X	62939	-0-	-0-	-0-	1648	1	50727	2	Y	9604	9613	0		48
						10564	9								
01	53654 X	53654	-0-	-0-	-0-	1783	1	43036	2	Y	8032	7957	0		123
						8835	9								
TXL 37/48 D		WELL #: H302DM		RRCID -> 294151		COMPL. DATE 12/01/2022				TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9853 - 19919					
08	72230 X	103	-0-	-72127	-0-	89	1	14	9	Y	13	13	0		-0-
09	69900 X	1970	-0-	-67930	-0-	1181	1	51	2	Y	671	662	0		9
						738	9								
10	72230 X	9535	-0-	-62695	-0-	1221	1	5584	2	Y	2482	2460	0		31
						2730	9								
11	26820 X	18452	-0-	-8368	-0-	1252	1	13020	2	Y	3800	3808	0		23
						4180	9								
12	22145 X	22145	-0-	-0-	-0-	2016	1	15341	2	Y	4353	4354	0		22
						4788	9								
01	21318 X	21318	-0-	-0-	-0-	2140	1	14972	2	Y	3824	3787	0		59
						4206	9								
GOODNIGHT 10/11 B		WELL #: B101MD		RRCID -> 294389		COMPL. DATE 10/24/2022				TOTAL DEPTH 10395 PERF.10432 - 20568					
08	25854 X	-0-	-0-	-25854	-0-					Y	-0-	52	0		-0-
09	25020 X	4	-0-	-25016	-0-	1	1	3	9	Y	3	3	0		-0-
10	25854 X	1	-0-	-25853	-0-	1	1			Y	-0-				-0-
11	3750 X	3	-0-	-3747	-0-	3	1			Y	-0-				-0-
12	3875 X	8	-0-	-3867	-0-	8	1			Y	-0-				-0-
01	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 41/44			//CONT.// //CONT.//	80544 500 562560	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
TXL 41/44			WELL #: H302AP		RRCID -> 294634	COMPL. DATE 01/12/2023	TOTAL DEPTH 9508	PERF. 9417	-		19759						
08		68634 X	48838	-0-	-19796	-0-	2586 9286	1 9	36966	2	Y	8442	8360	0			164
09		73020 X	51773	-0-	-21247	-0-	1428 9910	1 9	40435	2	Y	9009	9044	0			129
10		75454 X	66679	-0-	-8775	-0-	950 10546	1 9	55183	2	Y	9587	9541	0			175
11		60570 X	41794	-0-	-18776	-0-	1410 7033	1 9	33351	2	Y	6394	6426	0			143
12		62589 X	51588	-0-	-11001	-0-	1633 8406	1 9	41549	2	Y	7642	7678	0			107
01		66681 X	1614	-0-	-65067	-0-	584 957	1 9	73	2	Y	870	953	0			24
TXL 41/44			WELL #: H301BO		RRCID -> 294647	COMPL. DATE 01/11/2023	TOTAL DEPTH 9324	PERF. 9605	-		19594						
08		112468 X	80056	-0-	-32412	-0-	676 12808	1 9	66572	2	Y	11644	11512	0			226
09		80760 X	70750	-0-	-10010	-0-	1151 11068	1 9	58531	2	Y	10062	10144	0			144
10		83452 X	60631	-0-	-22821	-0-	758 9210	1 9	50663	2	Y	8373	8364	0			153
11		79320 X	45090	-0-	-34230	-0-	1321 6820	1 9	36949	2	Y	6200	6214	0			139
12		81964 X	42023	-0-	-39941	-0-	1246 6455	1 9	34322	2	Y	5868	5925	0			82
01		80042 X	36712	-0-	-43330	-0-	1275 5797	1 9	29640	2	Y	5270	5206	0			146
TXL 41/44			WELL #: H301AP		RRCID -> 294648	COMPL. DATE 01/12/2023	TOTAL DEPTH 9337	PERF. 9476	-		19620						
08		66247 X	36804	-0-	-29443	-0-	1104 7152	1 9	28548	2	Y	6502	6439	0			126
09		63360 X	15660	-0-	-47700	-0-	1177 3390	1 9	11093	2	Y	3082	3164	0			44
10		61504 X	28677	-0-	-32827	-0-	1876 5957	1 9	20844	2	Y	5415	5360	0			99
11		48990 X	15243	-0-	-33747	-0-	1296 3146	1 9	10801	2	Y	2860	2895	0			64
12		46655 X	17534	-0-	-29121	-0-	1736 3509	1 9	12289	2	Y	3190	3209	0			45
01		36797 X	13849	-0-	-22948	-0-	807 2423	1 9	10619	2	Y	2203	2187	0			61
TXL 41/44			WELL #: H302BO		RRCID -> 294649	COMPL. DATE 01/11/2023	TOTAL DEPTH 9484	PERF. 9604	-		19744						
08		96751 X	85323	-0-	-11428	-0-	608 11282	1 9	73433	2	Y	10256	10152	0			199
09		93630 X	72042	-0-	-21588	-0-	835 10193	1 9	61014	2	Y	9266	9332	0			133
10		96751 X	75428	-0-	-21323	-0-	1099 10134	1 9	64195	2	Y	9213	9178	0			168
11		88980 X	35195	-0-	-53785	-0-	1329 5484	1 9	28382	2	Y	4985	5042	0			111
12		91946 X	11957	-0-	-79989	-0-	590 2212	1 9	9155	2	Y	2011	2094	0			28
01		85312 X	47654	-0-	-37658	-0-	1016 6863	1 9	39775	2	Y	6239	6094	0			173

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
TXL 41/44		WELL #:		H302CN	RRCID ->	294828	COMPL. DATE	01/11/2023	TOTAL DEPTH	9457	PERF.	9679 - 19875		
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	
08		80677 X	80677	-0-	-0-	776	1	65527	2	Y	13067	12928	0	254
						14374	9							
09		81450 X	62196	-0-	-19254	1054	1	50504	2	Y	9671	9787	0	138
						10638	9							
10		84165 X	76552	-0-	-7613	790	1	63188	2	Y	11431	11361	0	208
						12574	9							
11		81450 X	60208	-0-	-21242	811	1	50358	2	Y	8217	8241	0	184
						9039	9							
12		84165 X	70222	-0-	-13943	978	1	59059	2	Y	9259	9314	0	129
						10185	9							
01		80662 X	43628	-0-	-37034	747	1	36544	2	Y	5761	5730	0	160
						6337	9							

TXL 41/44		WELL #:		H302DM	RRCID ->	295000	COMPL. DATE	04/17/2023	TOTAL DEPTH	9486	PERF.	9703 - 19624		
08		123752 X	90227	-0-	-33525	31	1	70274	2	N	18111	17912	0	352
						19922	9							
09		119760 X	85162	-0-	-34598	30	1	66743	2	N	16717	16830	0	239
						18389	9							
10		123752 X	77048	-0-	-46704	31	1	60937	2	N	14618	14591	0	266
						16080	9							
11		99060 X	49680	-0-	-49380	27	1	38671	2	N	9984	10027	0	223
						10982	9							
12		102362 X	45358	-0-	-57004	25	1	34547	2	N	9805	9891	0	137
						10786	9							
01		90241 X	29870	-0-	-60371	22	1	21964	2	N	7167	7105	0	199
						7884	9							

TXL 40/45		WELL #:		H301DM	RRCID ->	295079	COMPL. DATE	01/12/2023	TOTAL DEPTH	9347	PERF.	9687 - 19697		
08		50127 X	40006	-0-	-10121	31	1	32521	2	Y	6776	6689	0	132
						7454	9							
09		42056 X	42056	-0-	-0-	30	1	34396	2	Y	6936	6969	0	99
						7630	9							
10		41664 X	39867	-0-	-1797	31	1	33034	2	Y	6184	6170	0	113
						6802	9							
11		40320 X	37826	-0-	-2494	30	1	31388	2	Y	5825	5808	0	130
						6408	9							
12		43965 X	43965	-0-	-0-	31	1	37686	2	Y	5680	5731	0	79
						6248	9							
01		43462 X	35620	-0-	-7842	31	1	29976	2	Y	5103	5040	0	142
						5613	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #:		B201DM	RRCID ->	295444	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	8596	PERF.	8495 - 13489		
08		272818 X	60978	-0-	-211840	961	1	42826	2	Y	15628	15618	0	167
						17191	9							
09		84536 X	84536	-0-	-0-	692	1	64374	2	Y	17700	17625	0	242
						19470	9							
10		77810 X	73011	-0-	-4799	739	1	55127	2	Y	15586	15494	0	334
						17145	9							
11		75300 X	63278	-0-	-12022	1113	1	49176	2	Y	11808	11818	0	324
						12989	9							
12		77810 X	51084	-0-	-26726	1098	1	38894	2	Y	10084	10260	0	148
						11092	9							
01		77810 X	54236	-0-	-23574	1160	1	42728	2	Y	9407	9394	0	161
						10348	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #: B201CN		RRCID -> 295445		COMPL. DATE 05/02/2023		TOTAL DEPTH 8626		PERF. 8473 - 13494				
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	
08	292638 X	51258	-0-	-241380	-0-	22	1	39036	2	Y	11091	11137	0	119
						12200	9							
09	75300 X	51613	-0-	-23687	-0-	414	1	37759	2	Y	12218	12170	0	167
						13440	9							
10	77810 X	70871	-0-	-6939	-0-	684	1	56813	2	Y	12158	12065	0	260
						13374	9							
11	75300 X	61811	-0-	-13489	-0-	1096	1	49482	2	Y	10212	10191	0	281
						11233	9							
12	77810 X	57633	-0-	-20177	-0-	1084	1	46652	2	Y	8997	9146	0	132
						9897	9							
01	70866 X	48509	-0-	-22357	-0-	1143	1	39090	2	Y	7524	7527	0	129
						8276	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #: H301DM		RRCID -> 295492		COMPL. DATE 05/02/2023		TOTAL DEPTH 9199		PERF. 9058 - 14028				
08	260808 X	63751	-0-	-197057	-0-	1540	1	51282	2	Y	9935	9925	0	106
						10929	9							
09	53827 X	53827	-0-	-0-	-0-	1213	1	43194	2	Y	8564	8553	0	117
						9420	9							
10	47492 X	31541	-0-	-15951	-0-	811	1	25260	2	Y	4973	4983	0	107
						5470	9							
11	47851 X	47851	-0-	-0-	-0-	1131	1	40791	2	Y	5390	5349	0	148
						5929	9							
12	47492 X	41005	-0-	-6487	-0-	1127	1	34761	2	Y	4652	4732	0	68
						5117	9							
01	47492 X	29363	-0-	-18129	-0-	1153	1	23430	2	Y	4345	4339	0	74
						4780	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #: H302CN		RRCID -> 295494		COMPL. DATE 05/02/2023		TOTAL DEPTH 9191		PERF. 9153 - 14079				
08	SHUT IN	59691	-0-	59691	277365	426	1	45238	2	Y	12752	12730	0	137
						14027	9							
09	340473 X	63108	-0-	-277365	-0-	854	1	50130	2	Y	11022	11008	0	151
						12124	9							
10	57381 X	46076	-0-	-11305	-0-	692	1	35971	2	Y	8557	8525	0	183
						9413	9							
11	55530 X	45069	-0-	-10461	-0-	1104	1	35285	2	Y	7891	7857	0	217
						8680	9							
12	66805 X	42578	-0-	-24227	-0-	1070	1	33940	2	Y	6880	6996	0	101
						7568	9							
01	65224 X	40046	-0-	-25178	-0-	1182	1	31817	2	Y	6406	6397	0	110
						7047	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #: H302DM		RRCID -> 295503		COMPL. DATE 05/02/2023		TOTAL DEPTH 9153		PERF. 9100 - 14082				
08	SHUT IN	51913	-0-	51913	222768	876	1	39762	2	Y	10250	10219	0	110
						11275	9							
09	270170 X	47402	-0-	-222768	-0-	900	1	39267	2	Y	6577	6597	0	90
						7235	9							
10	64294 X	37700	-0-	-26594	-0-	958	1	31221	2	Y	5019	5001	0	108
						5521	9							
11	62220 X	41043	-0-	-21177	-0-	1117	1	33691	2	Y	5668	5620	0	156
						6235	9							
12	64294 X	35527	-0-	-28767	-0-	1109	1	29172	2	Y	4769	4855	0	70
						5246	9							
01	51925 X	29489	-0-	-22436	-0-	1151	1	23216	2	Y	4656	4646	0	80
						5122	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: H301CN		RRCID -> 295700		COMPL. DATE 06/05/2023				TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9696 - 19789					
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
08	79584 X	79584	-0-	-0-	-0-	28	1	59726	2	Y	18027	17993	0		250
						19830	9								
09	86616 X	86616	-0-	-0-	-0-	30	1	65403	2	Y	19257	19303	0		204
						21183	9								
10	95354 X	95354	-0-	-0-	-0-	31	1	74420	2	Y	19003	19012	0		195
						20903	9								
11	75585 X	75585	-0-	-0-	-0-	23	1	60373	2	Y	13808	13853	0		150
						15189	9								
12	82871 X	82871	-0-	-0-	-0-	867	1	65908	2	Y	14633	14639	0		144
						16096	9								
01	77938 X	77938	-0-	-0-	-0-	487	1	64152	2	Y	12090	12104	0		130
						13299	9								
TXL 37/48 E		WELL #: H301AP		RRCID -> 296312		COMPL. DATE 10/06/2023				TOTAL DEPTH 9826 PERF.10177 - 20037					
*10	0	50476	-0-	50476	50476	40550	2	9926	9	Y	9024	8913	0		111
*11	196184 X	145708	-0-	-50476	-0-	115109	2	30599	9	Y	27817	27761	0		167
*12	DELQ PR	133723	-0-	133723	133723	31	1	106500	2	Y	24720	24763	0		124
						27192	9								
*01	209372 X	75649	-0-	-133723	-0-	371	1	60465	2	Y	13466	13383	0		207
						14813	9								
TXL 37/48 F		WELL #: H302AP		RRCID -> 296313		COMPL. DATE 10/06/2023				TOTAL DEPTH 9980 PERF.10346 - 20152					
*10	0	51399	-0-	51399	51399	40726	2	10673	9	Y	9703	9583	0		120
*11	187724 X	136325	-0-	-51399	-0-	108012	2	28313	9	Y	25739	25704	0		155
*12	DELQ PR	122497	-0-	122497	122497	31	1	98253	2	Y	22012	22057	0		110
						24213	9								
*01	180223 X	57726	-0-	-122497	-0-	435	1	46279	2	Y	10011	9967	0		154
						11012	9								
TXL 37/48 G		WELL #: H301BO		RRCID -> 296378		COMPL. DATE 10/06/2023				TOTAL DEPTH 9795 PERF.10161 - 20033					
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	96228 X	NO RPT	-0-	-96228	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	110484 X	NO RPT	-0-	-110484	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	110484 X	NO RPT	-0-	-110484	-0-					Y	NO RPT				-0-
PDEH LLC		646827		RRCID -> 274853		COMPL. DATE 10/23/2013				TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572					
ROSS 55-2-46		WELL #: 1H													
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRIDWELL 54-1-34 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 275587		COMPL. DATE 08/16/2012				TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9102 - 12963					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
PDEH LLC		//CONT.// 646827									
LINDLEY 54-2-44 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 275864	COMPL. DATE 12/23/2012	TOTAL DEPTH 8272	PERF. 8441	- 12772		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324			Y	-0-		-0-

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 275875	COMPL. DATE 11/16/2013	TOTAL DEPTH 8494	PERF. 8813	- 12902		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV		WELL #:		2H	RRCID -> 276316	COMPL. DATE 12/06/2013	TOTAL DEPTH 8415	PERF. 9048	- 13039		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-		-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-		-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-		-0-

LINDLEY 54-2-30		WELL #:		2H	RRCID -> 276318	COMPL. DATE 05/05/2013	TOTAL DEPTH 8422	PERF. 8687	- 12965		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRIDWELL 54-1-40 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277180	COMPL. DATE 12/04/2012	TOTAL DEPTH 8720	PERF. 8960	- 13103		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BULLHEAD STATE 55-1-44		WELL #:		1H	RRCID -> 277183	COMPL. DATE 10/10/2011	TOTAL DEPTH 7953	PERF. 8109	- 11975		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	575130			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/11/2023											

JOHNSON 54-2-26		WELL #:		1H	RRCID -> 277189	COMPL. DATE 08/03/2011	TOTAL DEPTH 8609	PERF. 8950	- 12501		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
PDEH LLC		//CONT.// 646827										
JOHNSON 54-2-34		WELL #: 1H		RRCID -> 277190	COMPL. DATE 07/09/2010	TOTAL DEPTH 8483	PERF. 8550	- 12500				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

JOHNSON 54-2-36 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 277192	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH 8599	PERF. 8834	- 13090				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-

JOHNSON 54-2-38 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277196	COMPL. DATE 05/04/2013	TOTAL DEPTH 8480	PERF. 8693	- 12612				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-			-0-

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277208	COMPL. DATE 02/20/2012	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 9219	- 13020				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON 54-2-46 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277209	COMPL. DATE 08/26/2012	TOTAL DEPTH 8261	PERF. 8582	- 12631				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-

GELLER 54-2 SB UNIT		WELL #: 4801H		RRCID -> 277210	COMPL. DATE 03/08/2021	TOTAL DEPTH 8464	PERF. 8901	- 12721				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LINDLEY 54-2-28		WELL #: 1H		RRCID -> 277224	COMPL. DATE 09/20/2011	TOTAL DEPTH 8587	PERF. 8776	- 12573				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
PDEH LLC		//CONT.// 646827									
LINDLEY 54-2-30		WELL #: 1V		RRCID -> 277230	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 11184	PERF. 8375	- 8523			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LINDLEY 54-2-32 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277231	COMPL. DATE 11/21/2011	TOTAL DEPTH 8362	PERF. 8767	- 12529			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277233	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 9717	PERF.10400	- 13872			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277237	COMPL. DATE 02/07/2013	TOTAL DEPTH 8856	PERF. 9084	- 12945			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SLACK BOX 54-2-16 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277239	COMPL. DATE 01/11/2013	TOTAL DEPTH 9133	PERF. 9205	- 13536			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277384	COMPL. DATE 05/30/2012	TOTAL DEPTH 9030	PERF. 9318	- 13174			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WALLACE 54-1-42 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277386	COMPL. DATE 10/31/2012	TOTAL DEPTH 8611	PERF. 8864	- 12908			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		115
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		115
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		115
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		115
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		115
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		115

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
PDEH LLC		//CONT.// 646827														
TOM MCKNIGHT 21		WELL #: 2H		RRCID -> 277395		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 8879		PERF. 9079 - 13217						
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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-2-7 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 289113		COMPL. DATE 01/01/2020		TOTAL DEPTH 9861		PERF.10645 - 15054		
*08	12586 X	10944	-0-	-1642	-0-	556 1	7931 3	Y	2223	2222	0	70
						12 4	2445 9					
09	12180 X	10858	-0-	-1322	-0-	520 1	7926 3	Y	2170	2184	0	56
						25 4	2387 9					
10	12586 X	9866	-0-	-2720	-0-	523 1	7126 3	Y	2001	2003	0	54
						16 4	2201 9					
11	11580 X	4213	-0-	-7367	-0-	482 1	2803 3	Y	836	873	0	17
						8 4	920 9					
12	11222 X	8056	-0-	-3166	-0-	522 1	5647 3	Y	1698	1675	0	40
						19 4	1868 9					
01	11222 X	8664	-0-	-2558	-0-	537 1	6123 3	Y	1804	1804	0	40
						20 4	1984 9					

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 290852		COMPL. DATE 04/14/2021		TOTAL DEPTH 10188		PERF.10591 - 17661		
*08	21144 X	21144	-0-	-0-	-0-	105 1	16856 3	Y	3784	3753	0	119
						21 4	4162 9					
09	19320 X	18807	-0-	-513	-0-	40 1	14880 3	Y	3497	3526	0	90
						40 4	3847 9					
10	20878 X	20878	-0-	-0-	-0-	21 1	16871 3	Y	3597	3589	0	98
						29 4	3957 9					
11	20460 X	17054	-0-	-3406	-0-	14 1	13732 3	Y	2980	3016	0	62
						30 4	3278 9					
12	21142 X	17669	-0-	-3473	-0-	18 1	14325 3	Y	2994	2985	0	71
						33 4	3293 9					
01	21142 X	11399	-0-	-9743	-0-	28 1	9145 3	Y	2003	2030	0	44
						23 4	2203 9					

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV ND		WELL #: 7H		RRCID -> 291395		COMPL. DATE 05/01/2021		TOTAL DEPTH 9650		PERF.10087 - 17331		
*08	18724 X	17997	-0-	-727	-0-	105 1	13694 3	N	3797	3794	0	119
						21 4	4177 9					
09	17820 X	16018	-0-	-1802	-0-	38 1	12297 3	N	3314	3348	0	85
						38 4	3645 9					
10	18445 X	15607	-0-	-2838	-0-	20 1	11755 3	N	3458	3449	0	94
						28 4	3804 9					
11	17850 X	16181	-0-	-1669	-0-	17 1	12250 3	N	3526	3547	0	73
						35 4	3879 9					
12	18011 X	15121	-0-	-2890	-0-	19 1	11438 3	N	3298	3293	0	78
						36 4	3628 9					
01	18011 X	16673	-0-	-1338	-0-	47 1	12864 3	N	3385	3388	0	75
						38 4	3724 9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING					
PDC PERMIAN, INC.				646832											
GREENWICH 57-3142				WELL #: S 5H	RRCID -> 292249	COMPL. DATE	05/22/2022	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	8993	- 16894			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-			-0-

BUCKSKIN STATE 1003 9U				WELL #: T 9H	RRCID -> 295150	COMPL. DATE	06/15/2023	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	9466	- 19366		
08		SHUT IN	139554	-0-	139554	237917	1467 1	119369 2	Y	17005	16719	0	108 8	627
							12 4	18706 9						
09		SHUT IN	113103	-0-	113103	351020	1076 1	98001 2	Y	12750	12885	0	72 8	420
							1 4	14025 9						
*10		447555 X	96535	-0-	-351020	-0-	835 1	84210 2	Y	10445	10494	0	78 8	293
							11490 9							
*11		82530 X	82530	-0-	-0-	-0-	713 1	72072 2	Y	8859	8682	0	87 8	383
							9745 9							
*12		73259 X	73259	-0-	-0-	-0-	652 1	64267 2	Y	7582	7601	0	54 8	310
							8340 9							
*01		59400 X	59400	-0-	-0-	-0-	4572 1	48523 2	Y	5706	5661	0	20 8	335
							28 4	6277 9						

BUCKSKIN STATE 1003 10U				WELL #: T 10H	RRCID -> 295192	COMPL. DATE	06/15/2023	TOTAL DEPTH	9033	PERF.	9453 <td colspan="2">- 19086</td>	- 19086		
08		SHUT IN	49942	-0-	49942	85443	728 1	42467 2	Y	6133	5694	0	375 8	214
							1 4	6746 9						
09		SHUT IN	25512	-0-	25512	110955	400 1	21434 2	Y	3344	3234	0	220 8	104
							3678 9							
10		140598 X	29643	-0-	-110955	-0-	419 1	25197 2	Y	3658	3374	0	293 8	95
							3 4	4024 9						
11		26745 X	26745	-0-	-0-	-0-	387 1	22812 2	Y	3224	2858	0	335 8	126
							3546 9							
12		22067 X	22067	-0-	-0-	-0-	348 1	17511 2	Y	3464	3208	0	250 8	132
							398 4	3810 9						
01		14570 X	9437	-0-	-5133	-0-	2182 1	6180 2	Y	951	982	0	48 8	53
							29 4	1046 9						

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC				712803	RRCID -> 292157	COMPL. DATE	04/23/2022	TOTAL DEPTH	8672	PERF.	9005 <td colspan="2">- 18794</td>	- 18794		
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #: 8BS										
08		36019 X	36019	-0-	-0-	-0-	2245 1	27098 2	Y	5895	5226	1	69 8	1036
							191 4	6485 9						
09		54717 X	54717	-0-	-0-	-0-	4500 1	26585 2	Y	7855	7403	1	157 8	1331
							14991 4	8641 9						
10		24025 X	8519	-0-	-15506	-0-	2488 1	5120 2	Y	495	1191	1	108 8	527
							366 4	545 9						
11		34860 X	1962	-0-	-32898	-0-	267 1	1459 2	Y	83	253	1	75 8	282
							145 4	91 9						
12		38564 X	4823	-0-	-33741	-0-	57 1	3799 2	Y	819	976	1	114 8	11
							66 4	901 9						
*01		38564 X	8527	-0-	-30037	-0-	99 1	6865 2	Y	1372	1263	1	97 8	23
							54 4	1509 9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803											
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		9BS	RRCID -> 292164	COMPL. DATE	12/23/2021	TOTAL DEPTH	8663	PERF.	8912	- 18725	
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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
08	30628 X	954	-0-	-29674	-0-	66 1	765 2	Y	110	192 1	91 8		38
						2 4	121 9						
09	15720 X	11729	-0-	-3991	-0-	844 1	4749 2	Y	2279	1819 1	171 8		327
						3629 4	2507 9						
10	15066 X	2935	-0-	-12131	-0-	1446 1	163 2	Y	113	19 1	112 8		309
						1202 4	124 9						
11	10170 X	360	-0-	-9810	-0-	49 1	214 2	Y	68	5 1	65 8		307
						22 4	75 9						
12	12121 X	-0-	-0-	-12121	-0-			Y	117	110 8			314
*01	3317 X	285	-0-	-3032	-0-	2 1	174 2	Y	98	2 1	98 8		312
						1 4	108 9						

HARRISON STATE UNIT 12-24-16		WELL #:		1H	RRCID -> 293033	COMPL. DATE	02/22/2022	TOTAL DEPTH	9946	PERF.	10290	- 22800	
08	20584 X	11791	-0-	-8793	-0-	404 1	8500 2	Y	2447	2396 1	33 8		85
						195 4	2692 9						
09	17400 X	16896	-0-	-504	-0-	699 1	12981 2	Y	2924	2816 1	63 8		130
						3216 9							
10	17980 X	11012	-0-	-6968	-0-	624 1	8257 2	Y	1779	1740 1	44 8		125
						174 4	1957 9						
11	17400 X	3574	-0-	-13826	-0-	199 1	2447 2	Y	754	783 1	28 8		68
						99 4	829 9						
12	17453 X	15372	-0-	-2081	-0-	853 1	11554 2	Y	2488	2405 1	43 8		108
						228 4	2737 9						
*01	17453 X	16485	-0-	-968	-0-	907 1	12389 2	Y	2811	2736 1	37 8		146
						97 4	3092 9						

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		11BS	RRCID -> 294081	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL DEPTH	8596	PERF.	9816	- 18507	
08	96968 X	48276	-0-	-48692	-0-	1502 1	40954 2	Y	5247	5229 1	53 8		250
						48 4	5772 9						
09	84060 X	40573	-0-	-43487	-0-	1751 1	33795 2	Y	4528	4369 1	75 8		334
						46 4	4981 9						
10	73966 X	27015	-0-	-46951	-0-	2129 1	21588 2	Y	2974	3009 1	82 8		217
						27 4	3271 9						
11	62700 X	20657	-0-	-42043	-0-	388 1	17823 2	Y	2180	2269 1	58 8		70
						48 4	2398 9						
12	54467 X	33400	-0-	-21067	-0-	617 1	28011 2	Y	4309	4223 1	58 8		98
						32 4	4740 9						
*01	39897 X	24934	-0-	-14963	-0-	475 1	21165 2	Y	2916	2933 1	43 8		38
						86 4	3208 9						

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		10BS	RRCID -> 294083	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL DEPTH	1610	PERF.	8576	- 18700	
08	89280 X	45637	-0-	-43643	-0-	1378 1	37884 2	Y	5756	5698 1	52 8		272
						43 4	6332 9						
09	72750 X	39356	-0-	-33394	-0-	1629 1	31956 2	Y	5216	5044 1	59 8		385
						33 4	5738 9						
10	65875 X	29921	-0-	-35954	-0-	2286 1	23946 2	Y	3317	3382 1	76 8		244
						40 4	3649 9						
11	63240 X	1845	-0-	-61395	-0-	42 1	1754 2	Y	41	191 1	22 8		72
						4 4	45 9						
12	45632 X	21452	-0-	-24180	-0-	388 1	17684 2	Y	3057	3000 1	60 8		69
						17 4	3363 9						
*01	33418 X	13536	-0-	-19882	-0-	254 1	11324 2	Y	1748	1762 1	32 8		23
						35 4	1923 9						

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 12BS RRCID -> 294084 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8754 - 18748														
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
08	99231	X	66052	-0-	-33179	-0-	2033 1	55375 2	Y	7794	7752 1	46 8		370
							71 4	8573 9						
09	92220	X	56010	-0-	-36210	-0-	2501 1	46114 2	Y	6585	6393 1	74 8		488
							151 4	7244 9						
10	84630	X	44716	-0-	-39914	-0-	3262 1	35362 2	Y	5459	5453 1	100 8		394
							87 4	6005 9						
11	72360	X	27815	-0-	-44545	-0-	516 1	23279 2	Y	3603	3824 1	56 8		117
							57 4	3963 9						
12	66061	X	35417	-0-	-30644	-0-	652 1	29461 2	Y	4791	4750 1	48 8		110
							34 4	5270 9						
*01	55366	X	25494	-0-	-29872	-0-	471 1	21149 2	Y	3427	3451 1	41 8		45
							104 4	3770 9						
HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 2H RRCID -> 294198 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10299 - 21367														
08	62248	X	26513	-0-	-35735	-0-	979 1	19413 2	Y	5182	5095 1	79 8		180
							421 4	5700 9						
09	46410	X	23805	-0-	-22605	-0-	950 1	17634 2	Y	4746	4616 1	97 8		213
							5221 9							
10	39649	X	22262	-0-	-17387	-0-	1332 1	15420 2	Y	4676	4487 1	79 8		323
							366 4	5144 9						
11	30690	X	20032	-0-	-10658	-0-	1373 1	12983 2	Y	4350	4239 1	67 8		367
							891 4	4785 9						
12	29884	X	18795	-0-	-11089	-0-	968 1	13250 2	Y	3928	4069 1	44 8		182
							256 4	4321 9						
*01	20931	X	20931	-0-	-0-	-0-	1119 1	14703 2	Y	4410	4323 1	38 8		231
							258 4	4851 9						
HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 3H RRCID -> 294201 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10102 - 20663														
08	55025	X	26969	-0-	-28056	-0-	964 1	19139 2	Y	5867	5789 1	84 8		204
							412 4	6454 9						
09	48960	X	19112	-0-	-29848	-0-	713 1	13385 2	Y	4558	4469 1	86 8		207
							5014 9							
10	38626	X	7800	-0-	-30826	-0-	365 1	4940 2	Y	2120	2096 1	80 8		151
							163 4	2332 9						
11	32550	X	4386	-0-	-28164	-0-	226 1	2540 2	Y	1353	1359 1	27 8		118
							132 4	1488 9						
12	30628	X	13034	-0-	-17594	-0-	615 1	8274 2	Y	3616	3542 1	33 8		159
							167 4	3978 9						
*01	11284	X	4726	-0-	-6558	-0-	215 1	2833 2	Y	1507	1567 1	15 8		84
							20 4	1658 9						
SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082														
NORMAN STATE 14 WELL #: 4HH RRCID -> 290695 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7618 - 17086														
08	98187	X	98187	-0-	-0-	-0-	361 1	93139 3	Y	3839	3989 0			995
							464 4	4223 9						
09	102201	X	102201	-0-	-0-	-0-	281 1	98849 3	Y	2348	3200 0			143
							488 4	2583 9						
10	92903	X	92903	-0-	-0-	-0-	263 1	88896 3	Y	3346	3338 0			151
							63 4	3681 9						
11	86100	X	84074	-0-	-2026	-0-	250 1	80208 3	Y	3177	3242 0			86
							121 4	3495 9						
12	88970	X	86213	-0-	-2757	-0-	205 1	82371 3	Y	3276	3261 0			101
							33 4	3604 9						
*01	88970	X	85391	-0-	-3579	-0-	210 1	81575 3	Y	2947	2960 0			88
							364 4	3242 9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082											
HUEY STATE 24		WELL #: 7H		RRCID -> 292501		COMPL. DATE 02/05/2022			TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 18621				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	82215 X	82215	-0-	-0-	-0-	50 1	73281 3	319 4	Y	7786	7587	0	3204
09	76470 X	44350	-0-	-32120	-0-	40 1	37238 3	23 4	Y	6408	9301	0	311
10	79019 X	70353	-0-	-8666	-0-	481 1	52365 3	29 4	Y	15889	15720	0	480
11	76470 X	67898	-0-	-8572	-0-	593 1	55530 3	103 4	Y	10611	10850	0	241
12	79019 X	59636	-0-	-19383	-0-	502 1	51274 3	92 4	Y	7062	6976	0	327
*01	79019 X	64192	-0-	-14827	-0-	131 1	56361 3	145 4	Y	6868	6844	0	351

NORMAN STATE 14		WELL #: 8H		RRCID -> 292678		COMPL. DATE 01/22/2022			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8015 - 18791				
08	74746 X	74746	-0-	-0-	-0-	265 1	67996 3	361 4	Y	5567	5516	0	1375
09	75329 X	75329	-0-	-0-	-0-	199 1	70184 3	346 4	Y	4182	5310	0	247
10	75201 X	75201	-0-	-0-	-0-	205 1	68905 3	48 4	Y	5494	5502	0	239
11	73187 X	73187	-0-	-0-	-0-	210 1	67295 3	99 4	Y	5075	5180	0	134
12	75234 X	75234	-0-	-0-	-0-	173 1	69426 3	28 4	Y	5097	5077	0	154
*01	74035 X	74035	-0-	-0-	-0-	175 1	68388 3	292 4	Y	4709	4724	0	139

HUEY STATE 24		WELL #: 8H		RRCID -> 293433		COMPL. DATE 10/14/2022			TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7905 - 18630				
08	94691 X	94691	-0-	-0-	-0-	185 1	85764 3	5 4	Y	7943	7655	0	2783
09	92954 X	92954	-0-	-0-	-0-	88 1	87849 3	3 4	Y	4558	7106	0	235
10	94023 X	92872	-0-	-1151	-0-	106 1	85297 3	7469 9	Y	6790	6857	0	168
11	90990 X	88934	-0-	-2056	-0-	131 1	81928 3	16 4	Y	6235	6278	0	125
12	94023 X	91100	-0-	-2923	-0-	577 1	83699 3	6824 9	Y	6204	6189	0	140
01	94023 X	88310	-0-	-5713	-0-	775 1	81099 3	6436 9	Y	5851	5887	0	104

HUEY STATE 24		WELL #: 10H		RRCID -> 293434		COMPL. DATE 10/14/2022			TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7922 - 18775				
08	116015 X	116015	-0-	-0-	-0-	224 1	103948 3	6 4	Y	10761	10389	0	3776
09	117873 X	117873	-0-	-0-	-0-	111 1	110638 3	3 4	Y	6474	9923	0	327
10	117678 X	117678	-0-	-0-	-0-	133 1	107240 3	10305 9	Y	9368	9460	0	235
11	110760 X	110760	-0-	-0-	-0-	161 1	101190 3	20 4	Y	8535	8602	0	168
12	113181 X	112414	-0-	-767	-0-	704 1	102369 3	9341 9	Y	8492	8467	0	193
*01	113181 X	108787	-0-	-4394	-0-	945 1	99148 3	8694 9	Y	7904	7956	0	141

SANDBAR (BONE SPRING)													
SCALA ENERGY OPERATING, LLC													
WACO KID STATE UNIT 34													
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
//CONT.// 750082													
WELL #: 7H RRCID -> 295046 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7584 - 18192													
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
08		SHUT IN	109706	-0-	109706	145341	1105 1	90151 3	Y	16612	16203 0		669
							177 4	18273 9					
09	269040 X	123699	-0-	-145341	-0-	862 1	109513 3	Y	11960	12436 0			193
							168 4	13156 9					
10	134007 X	134007	-0-	-0-	-0-	957 1	121910 3	Y	10126	10138 0			181
							1 4	11139 9					
11	125155 X	125155	-0-	-0-	-0-	913 1	115267 3	Y	8156	8139 0			198
							3 4	8972 9					
12	121533 X	121533	-0-	-0-	-0-	1039 1	112475 3	Y	7234	7267 0			165
							62 4	7957 9					
*01	113104 X	113104	-0-	-0-	-0-	849 1	105144 3	Y	6384	6362 0			187
							89 4	7022 9					
WACO KID STATE UNIT 34													
WELL #: 3H RRCID -> 295055 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 8007 - 18615													
08		SHUT IN	55534	-0-	55534	69549	565 1	46119 3	Y	7965	7737 0		320
							88 4	8762 9					
09	136039 X	66490	-0-	-69549	-0-	473 1	59692 3	Y	5666	5893 0			93
							92 4	6233 9					
10	73550 X	73550	-0-	-0-	-0-	528 1	67276 3	Y	5223	5219 0			97
							1 4	5745 9					
11	70380 X	69150	-0-	-1230	-0-	505 1	63703 3	Y	4491	4476 0			112
							2 4	4940 9					
12	69548 X	69548	-0-	-0-	-0-	596 1	64377 3	Y	4126	4142 0			96
							36 4	4539 9					
*01	72726 X	63977	-0-	-8749	-0-	487 1	59543 3	Y	3544	3534 0			106
							49 4	3898 9					
WACO KID STATE UNIT 34													
WELL #: 9H RRCID -> 295059 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7921 - 18529													
08		SHUT IN	70870	-0-	70870	93992	603 1	49138 3	Y	19122	18602 0		768
							95 4	21034 9					
09	171952 X	77960	-0-	-93992	-0-	495 1	62424 3	Y	13591	14120 0			239
							91 4	14950 9					
10	89305 X	89305	-0-	-0-	-0-	590 1	75090 3	Y	12385	12400 0			224
							1 4	13624 9					
11	85626 X	85626	-0-	-0-	-0-	585 1	73699 3	Y	10309	10280 0			253
							2 4	11340 9					
12	87342 X	87342	-0-	-0-	-0-	706 1	76289 3	Y	9367	9407 0			213
							43 4	10304 9					
*01	84599 X	80127	-0-	-4472	-0-	571 1	70279 3	Y	8380	8356 0			237
							59 4	9218 9					
WACO KID STATE UNIT 34													
WELL #: 5H RRCID -> 295261 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7593 - 18201													
08		SHUT IN	74166	-0-	74166	103279	742 1	61388 3	Y	10826	10568 0		437
							127 4	11909 9					
09	205384 X	102105	-0-	-103279	-0-	714 1	90380 3	Y	9884	10162 0			159
							139 4	10872 9					
10	110698 X	110698	-0-	-0-	-0-	789 1	100501 3	Y	8552	8554 0			157
							1 4	9407 9					
11	102660 X	102660	-0-	-0-	-0-	746 1	94202 3	Y	7009	6995 0			171
							2 4	7710 9					
12	101769 X	101769	-0-	-0-	-0-	868 1	93843 3	Y	6368	6393 0			146
							53 4	7005 9					
*01	95605 X	95605	-0-	-0-	-0-	715 1	88600 3	Y	5650	5628 0			168
							75 4	6215 9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623												
CBR 14		WELL #:		1HR		RRCID -> 274852		COMPL. DATE 08/04/2013		TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210						
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

CBR 10		WELL #:		2H		RRCID -> 276415		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CBR 22		WELL #:		2H		RRCID -> 277240		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407

ROBINSON 5		WELL #:		2H		RRCID -> 277586		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925						
*08	14 X	14	-0-	-0-	-0-	12	3	2	9	N	2	1	8			324
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					324
*10	21 X	21	-0-	-0-	-0-	20	3	1	9	N	1					325
*11	36 X	36	-0-	-0-	-0-	29	3	7	9	N	6	6	8			325
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			325
*01	135 X	135	-0-	-0-	-0-	116	3	19	9	N	17	1	8			341

LINDSAY 16		WELL #:		1H		RRCID -> 277689		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 13185						
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-	34	0			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					-0-

LINDSAY 2		WELL #:		1H		RRCID -> 277691		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 12760						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2024

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 32		WELL #: 1H		RRCID -> 277928		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 2		WELL #: 2H		RRCID -> 278466		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

COVINGTON 46		WELL #: 1H		RRCID -> 278512		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CBR 22		WELL #: 3H		RRCID -> 278634		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CBR 12		WELL #: 1H		RRCID -> 278773		COMPL. DATE 01/01/2012		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDSAY 10		WELL #: 1H		RRCID -> 278774		COMPL. DATE 12/01/2012		TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178

CBR 22		WELL #: 1H		RRCID -> 278777		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
ROBINSON 5		WELL #:		1H	RRCID ->	278861	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7981 - 11853	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
*08	105 X	105	-0-	-0-	-0-	104 3	1 9		N	1	1 8		199
*09	25 X	25	-0-	-0-	-0-	13 3	12 9		N	11			210
*10	96 X	96	-0-	-0-	-0-	88 3	8 9		N	7			217
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
*12	9 X	9	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9		N	1	1 8		217
*01	158 X	158	-0-	-0-	-0-	90 3	68 9		N	62	1 8		278

CBR 28		WELL #:		1H	RRCID ->	278931	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	7937 - 12057	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157

PECOS STATE 46		WELL #:		1H	RRCID ->	278935	COMPL. DATE	08/11/2013	TOTAL DEPTH	7399	PERF.	7946 - 11570	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LINDSAY 10		WELL #:		2H	RRCID ->	279351	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	8822	PERF.	9583 - 13207	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TXL 29		WELL #:		B201AP	RRCID ->	280421	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	9587 - 13600	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TXL 21		WELL #:		B201MD	RRCID ->	280426	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	8157	PERF.	9265 - 13590	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TXL 33		WELL #:		B201PA	RRCID ->	280429	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	9139	PERF.	9464 - 13867	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 22-27A		WELL #:		1H	RRCID ->	285383	COMPL. DATE	09/22/2019	TOTAL DEPTH	9862	PERF.10425	- 20535		
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	CODE	M		CODE	CODE	
*08	19964 X	10166	-0-	-9798	-0-	7943	3	147	4	Y	1887	1924	0	3 8 45
						2076	9							
*09	17070 X	4490	-0-	-12580	-0-	3387	3	4	4	Y	999	1021	0	1 8 22
						1099	9							
*10	16709 X	521	-0-	-16188	-0-	223	3	298	9	Y	271	284	0	1 8 8
*11	16170 X	2792	-0-	-13378	-0-	2115	3	677	9	Y	615	589	0	9 8 25
*12	16709 X	6386	-0-	-10323	-0-	4670	3	1716	9	Y	1560	1517	0	2 8 66
*01	10168 X	7557	-0-	-2611	-0-	6693	3	864	9	Y	785	836	0	1 8 14
CBR 22-27B		WELL #:		2H	RRCID ->	285385	COMPL. DATE	10/04/2019	TOTAL DEPTH	9884	PERF.10347	- 20460		
*08	15562 X	6996	-0-	-8566	-0-	4672	3	2324	9	Y	2113	2117	0	5 8 51
*09	15060 X	9020	-0-	-6040	-0-	7023	3	11	4	Y	1805	1815	0	2 8 39
						1986	9							
*10	9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	8223	3	1639	9	Y	1490	1482	0	2 8 45
*11	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	6481	3	1076	9	Y	978	973	0	10 8 40
*12	14907 X	14907	-0-	-0-	-0-	11968	3	2939	9	Y	2672	2598	0	2 8 112
*01	13479 X	13479	-0-	-0-	-0-	10876	3	4	4	Y	2363	2431	0	2 8 42
						2599	9							
CBR 22-27C		WELL #:		3H	RRCID ->	285809	COMPL. DATE	03/08/2019	TOTAL DEPTH	9891	PERF.10420	- 20558		
*08	12486 X	12486	-0-	-0-	-0-	10275	3	3	4	Y	2007	2015	0	5 8 48
						2208	9							
*09	16181 X	16181	-0-	-0-	-0-	13041	3	17	4	Y	2839	2824	0	2 8 61
						3123	9							
*10	22424 X	22424	-0-	-0-	-0-	18056	3	4368	9	Y	3971	3910	0	3 8 119
*11	25101 X	25101	-0-	-0-	-0-	20912	3	4189	9	Y	3808	3748	0	21 8 158
*12	27413 X	27413	-0-	-0-	-0-	23838	3	3575	9	Y	3250	3268	0	3 8 137
*01	25813 X	25813	-0-	-0-	-0-	22130	3	3	4	Y	3345	3422	0	1 8 59
						3680	9							
CBR 11-2B-56-1		WELL #:		332H	RRCID ->	287133	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	10235	PERF.10645	- 20711		
*08	25730 X	21293	-0-	-4437	-0-	18768	3	2525	9	Y	2295	2281	0	3 8 35
*09	24900 X	22231	-0-	-2669	-0-	20217	3	2014	9	Y	1831	1823	0	1 8 42
*10	25730 X	22193	-0-	-3537	-0-	20222	3	1971	9	Y	1792	1782	0	1 8 51
*11	22740 X	21555	-0-	-1185	-0-	19742	3	3	4	Y	1645	1663	0	6 8 27
						1810	9							
*12	22971 X	19886	-0-	-3085	-0-	18001	3	1885	9	Y	1714	1725	0	1 8 15
*01	22971 X	18738	-0-	-4233	-0-	17385	3	2	4	Y	1228	1231	0	1 8 11
						1351	9							
CBR 11-2C-56-1		WELL #:		333H	RRCID ->	287159	COMPL. DATE	09/08/2019	TOTAL DEPTH	10120	PERF.10397	- 20540		
*08	29822 X	25617	-0-	-4205	-0-	20592	3	5025	9	Y	4568	4563	0	3 8 70
*09	28860 X	24530	-0-	-4330	-0-	18542	3	5988	9	Y	5444	5389	0	1 8 124
*10	29822 X	23882	-0-	-5940	-0-	17858	3	6024	9	Y	5476	5443	0	1 8 156
*11	27390 X	20331	-0-	-7059	-0-	14928	3	5403	9	Y	4912	4982	0	6 8 80
*12	25606 X	22582	-0-	-3024	-0-	16267	3	6315	9	Y	5741	5768	0	1 8 52
*01	25606 X	21745	-0-	-3861	-0-	15508	3	6237	9	Y	5670	5670	0	1 8 51
CBR 11-2D-56-1		WELL #:		334H	RRCID ->	287161	COMPL. DATE	09/06/2019	TOTAL DEPTH	10219	PERF.10640	- 20684		
*08	25079 X	17820	-0-	-7259	-0-	15317	3	2503	9	Y	2275	2267	0	3 8 35
*09	24235 X	24235	-0-	-0-	-0-	20943	3	3292	9	Y	2993	2959	0	1 8 68
*10	24924 X	24032	-0-	-892	-0-	20894	3	3138	9	Y	2853	2839	0	1 8 81
*11	23940 X	18098	-0-	-5842	-0-	15851	3	2247	9	Y	2043	2084	0	7 8 33
*12	29251 X	29251	-0-	-0-	-0-	26170	3	3081	9	Y	2801	2808	0	1 8 25
*01	26129 X	26129	-0-	-0-	-0-	22579	3	3550	9	Y	3227	3222	0	1 8 29

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 10 PILOT		WELL #: 1		RRCID -> 288024		COMPL. DATE 07/23/2019		TOTAL DEPTH 11488 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 27-22D-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 288593		COMPL. DATE 01/23/2020		TOTAL DEPTH 9937 PERF. 9902 - 19864								
*08	38564 X	22666	-0-	-15898	-0-	19799	3	2867	9	Y	2606	2590	0	3	8	46
*09	37320 X	22306	-0-	-15014	-0-	19280	3	3026	9	Y	2751	2732	0	1	8	64
*10	26691 X	26341	-0-	-350	-0-	22929	3	3412	9	Y	3102	3144	0	1	8	21
*11	25830 X	15299	-0-	-10531	-0-	13011	3	2288	9	Y	2080	2057	0	8	8	36
*12	26691 X	17467	-0-	-9224	-0-	14984	3	2483	9	Y	2257	2271	0	1	8	21
01	26350 X	9999	-0-	-16351	-0-	8279	3	62	4	Y	1507	1499	0			29
						1658	9									

BIG JAY 27		WELL #: 337H		RRCID -> 288594		COMPL. DATE 01/26/2020		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 10083 - 14733								
*08	8122 X	174	-0-	-7948	-0-	80	3	94	9	Y	85	81	0	4	8	1
*09	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	344	337	0			8
*10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
*11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 27-22E-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 288602		COMPL. DATE 01/25/2020		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9812 - 19837								
*08	29202 X	23913	-0-	-5289	-0-	19507	3	4406	9	Y	4005	3972	0	3	8	70
*09	28260 X	23243	-0-	-5017	-0-	19263	3	3980	9	Y	3618	3603	0	1	8	84
*10	29393 X	29393	-0-	-0-	-0-	25328	3	4065	9	Y	3695	3753	0	1	8	25
*11	26460 X	16659	-0-	-9801	-0-	14803	3	4	4	Y	1684	1672	0	8	8	29
						1852	9									
*12	27342 X	22765	-0-	-4577	-0-	19835	3	3	4	Y	2661	2664	0	1	8	25
						2927	9									
01	29388 X	1994	-0-	-27394	-0-	1480	3	257	4	Y	234	254	0			5
						257	9									

CBR 8-5A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 288998		COMPL. DATE 03/25/2020		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 10224 - 20394								
*08	27063 X	15745	-0-	-11318	-0-	13397	3	4	4	Y	2131	2125	0	4	8	8
						2344	9									
*09	22230 X	19752	-0-	-2478	-0-	15962	3	3790	9	Y	3445	3419	0	2	8	32
*10	25553 X	25553	-0-	-0-	-0-	21208	3	4345	9	Y	3950	3973	0	2	8	7
*11	25013 X	25013	-0-	-0-	-0-	21134	3	3879	9	Y	3526	3501	0	19	8	13
*12	31342 X	31342	-0-	-0-	-0-	27114	3	4228	9	Y	3844	3843	0	3	8	11
*01	28203 X	28203	-0-	-0-	-0-	24519	3	3684	9	Y	3349	3315	0	4	8	41

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 17-20A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289060		COMPL. DATE 03/26/2020				TOTAL DEPTH 9654 PERF.10274 - 20444					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*08	30349 X	9297	-0-	-21052	-0-	6949	3	144	4	Y	2004	1994	0	2 8	8
						2204	9								
*09	29370 X	16447	-0-	-12923	-0-	13027	3	3420	9	Y	3109	3086	0	2 8	29
*10	30349 X	19412	-0-	-10937	-0-	15872	3	3540	9	Y	3218	3238	0	3 8	6
*11	28890 X	18969	-0-	-9921	-0-	15735	3	3234	9	Y	2940	2916	0	19 8	11
*12	23782 X	23782	-0-	-0-	-0-	20117	3	3665	9	Y	3332	3331	0	3 8	9
01	19406 X	2767	-0-	-16639	-0-	2371	3	396	9	Y	360	365	0		4

LINDSAY 10-15R-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289363		COMPL. DATE 02/29/2020				TOTAL DEPTH 10399 PERF.10597 - 18307					
*08	34658 X	25243	-0-	-9415	-0-	20287	3	4	4	Y	4502	4491	0	3 8	82
						4952	9								
*09	23790 X	23409	-0-	-381	-0-	18692	3	4717	9	Y	4288	4285	0	1 8	84
*10	24738 X	24163	-0-	-575	-0-	19777	3	10	4	Y	3978	3978	0	1 8	83
						4376	9								
*11	24420 X	20818	-0-	-3602	-0-	16619	3	60	4	Y	3763	3753	0	9 8	84
						4139	9								
*12	25234 X	19490	-0-	-5744	-0-	15312	3	12	4	Y	3787	3759	0	1 8	111
						4166	9								
01	25234 X	22470	-0-	-2764	-0-	17563	3	4907	9	Y	4461	4477	0	1 8	94

CBR 35-38-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289500		COMPL. DATE 12/17/2021				TOTAL DEPTH 9949 PERF.10364 - 20538					
08	57257 X	5240	-0-	-52017	-0-	3885	3	1355	9	Y	1232	1244	0		18
*09	55410 X	16483	-0-	-38927	-0-	13544	3	2939	9	Y	2672	2645	0	2 8	43
*10	52452 X	40409	-0-	-12043	-0-	33534	3	6875	9	Y	6250	6246	0	3 8	44
*11	41580 X	41567	-0-	-13	-0-	34728	3	6839	9	Y	6217	6162	0	25 8	74
*12	49672 X	49672	-0-	-0-	-0-	41925	3	7747	9	Y	7043	7049	0	3 8	65
*01	48695 X	48695	-0-	-0-	-0-	41612	3	7083	9	Y	6439	6426	0	2 8	76

CBR 35-38-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 289508		COMPL. DATE 12/22/2021				TOTAL DEPTH 9907 PERF.10345 - 20526					
08	61721 X	47388	-0-	-14333	-0-	41106	3	6282	9	Y	5711	5797	0		85
*09	55020 X	34363	-0-	-20657	-0-	29736	3	4627	9	Y	4206	4223	0	1 8	67
*10	55738 X	52256	-0-	-3482	-0-	45169	3	7087	9	Y	6443	6463	0	2 8	45
*11	53940 X	46618	-0-	-7322	-0-	40459	3	6159	9	Y	5599	5557	0	20 8	67
*12	50999 X	50999	-0-	-0-	-0-	44576	3	6423	9	Y	5839	5849	0	3 8	54
01	52266 X	43776	-0-	-8490	-0-	38270	3	94	4	Y	4920	4914	0	2 8	58
						5412	9								

CBR 35-38-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 289509		COMPL. DATE 12/30/2021				TOTAL DEPTH 9885 PERF.10432 - 20613					
08	56575 X	51007	-0-	-5568	-0-	44722	3	6285	9	Y	5714	5812	0		85
*09	54750 X	37627	-0-	-17123	-0-	32619	3	5008	9	Y	4553	4564	0	1 8	73
*10	56959 X	56959	-0-	-0-	-0-	49604	3	7355	9	Y	6686	6710	0	2 8	47
*11	54750 X	51281	-0-	-3469	-0-	44999	3	6282	9	Y	5711	5670	0	20 8	68
*12	56575 X	55876	-0-	-699	-0-	49234	3	6642	9	Y	6038	6047	0	3 8	56
01	56575 X	47511	-0-	-9064	-0-	41849	3	5662	9	Y	5147	5140	0	2 8	61

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 10-15T-55-1		WELL #: 332H		RRCID -> 289650		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 10556 PERF.10985 - 17941						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
*08	22816	X	20364	-0-	-2452	-0-	16472	3	3892	9	Y	3538	3528	0	2 8	18
*09	23850	X	16266	-0-	-7584	-0-	12197	3	4069	9	Y	3699	3696	0	1 8	20
*10	24645	X	18521	-0-	-6124	-0-	12957	3	5564	9	Y	5058	5052	0	1 8	25
*11	23850	X	14952	-0-	-8898	-0-	11045	3		4	Y	3548	3555	0	8 8	10
							3903	9								
*12	20367	X	19223	-0-	-1144	-0-	14742	3	59	4	Y	4020	4007	0	2 8	21
							4422	9								
01	20367	X	9211	-0-	-11156	-0-	6526	3	103	4	Y	2347	2279	0	1 8	88
							2582	9								

CBR 10-3A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289869		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9901 - 20083						
*08	30349	X	28852	-0-	-1497	-0-	23755	3	5097	9	Y	4634	4616	0	2 8	80
*09	29370	X	22271	-0-	-7099	-0-	18367	3	3904	9	Y	3549	3548	0	1 8	80
*10	30349	X	128	-0-	-30221	-0-	17	3	111	9	Y	101	87	0		94
*11	28440	X	42	-0-	-28398	-0-	30	4	12	9	Y	11	25	0	4 8	76
*12	29388	X	4752	-0-	-24636	-0-	4178	3	574	9	Y	522	588	0	1 8	9
*01	33769	X	33769	-0-	-0-	-0-	26118	3	7651	9	Y	6955	6943	0	3 8	18

CBR 10-3B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 289870		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 10035 PERF.10398 - 20521						
*08	35588	X	30510	-0-	-5078	-0-	27170	3	3340	9	Y	3036	3025	0	1 8	53
*09	32100	X	24377	-0-	-7723	-0-	21642	3	2735	9	Y	2486	2483	0		56
*10	33170	X	1236	-0-	-31934	-0-	1145	3	91	9	Y	83	62	0		77
*11	30240	X	-0-	-0-	-30240	-0-					Y	-0-	20	0		57
*12	31248	X	9682	-0-	-21566	-0-	8579	3	106	4	Y	906	946	0	1 8	16
							997	9								
01	30504	X	20315	-0-	-10189	-0-	16637	3	51	4	Y	3297	3302	0	2 8	9
							3627	9								

CBR 9-4G-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 289913		COMPL. DATE 09/01/2020				TOTAL DEPTH 9993 PERF.10370 - 20491						
*08	49786	X	42550	-0-	-7236	-0-	38349	3	145	4	Y	3687	3670	0	2 8	101
							4056	9								
*09	39810	X	38347	-0-	-1463	-0-	34759	3	3588	9	Y	3262	3288	0		75
*10	42346	X	38987	-0-	-3359	-0-	35150	3	3837	9	Y	3488	3513	0	1 8	49
*11	41190	X	34269	-0-	-6921	-0-	30979	3	3290	9	Y	2991	2915	0	7 8	118
*12	53517	X	53517	-0-	-0-	-0-	46772	3	125	4	Y	6018	6055	0	1 8	80
							6620	9								
01	42563	X	30391	-0-	-12172	-0-	27355	3	176	4	Y	2600	2609	0	1 8	70
							2860	9								

CBR 9-4H-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 289914		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9731 - 19681						
*08	95542	X	30751	-0-	-64791	-0-	26241	3	4510	9	Y	4100	4104	0	7 8	112
*09	92460	X	33660	-0-	-58800	-0-	29003	3	4657	9	Y	4234	4248	0	1 8	97
*10	45939	X	45939	-0-	-0-	-0-	40233	3	5706	9	Y	5187	5207	0	4 8	73
*11	36180	X	33216	-0-	-2964	-0-	29695	3	3521	9	Y	3201	3118	0	30 8	126
*12	50298	X	50298	-0-	-0-	-0-	42369	3	7929	9	Y	7208	7235	0	4 8	95
01	45942	X	20030	-0-	-25912	-0-	15692	3	4338	9	Y	3944	3931	0	2 8	106

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 35-38-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 289969		COMPL. DATE 11/20/2021				TOTAL DEPTH 9690 PERF.10186 - 20375				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	71641 X	66823	-0-	-4818	-0-	58615	3	8208	9	Y	7462	7390	0	200
*09	68970 X	64002	-0-	-4968	-0-	56062	3	7940	9	Y	7218	7298	0	118
*10	69843 X	53345	-0-	-16498	-0-	46977	3	6368	9	Y	5789	5695	0	210
*11	67590 X	57171	-0-	-10419	-0-	52984	3	4	4	Y	3803	3924	0	65
						4183	9							
*12	69347 X	60973	-0-	-8374	-0-	53545	3	88	4	Y	6673	6636	0	99
						7340	9							
01	66836 X	56149	-0-	-10687	-0-	49339	3	6810	9	Y	6191	6222	0	66
CBR 35-38-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 289970		COMPL. DATE 12/16/2021				TOTAL DEPTH 9778 PERF.10177 - 20312				
08	68758 X	63419	-0-	-5339	-0-	55044	3	8375	9	Y	7614	7539	0	204
*09	66540 X	60255	-0-	-6285	-0-	52391	3	7864	9	Y	7149	7234	0	117
*10	64139 X	52413	-0-	-11726	-0-	45697	3	6716	9	Y	6105	5998	0	221
*11	62070 X	52929	-0-	-9141	-0-	45828	3	7101	9	Y	6455	6540	0	110
*12	63426 X	55852	-0-	-7574	-0-	48469	3	7383	9	Y	6712	6718	0	100
01	63426 X	51448	-0-	-11978	-0-	44774	3	6674	9	Y	6067	6100	0	64
LINDSAY 9-4A-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289978		COMPL. DATE 09/12/2020				TOTAL DEPTH 10464 PERF.10834 - 20939				
*08	56451 X	50694	-0-	-5757	-0-	43432	3	38	4	Y	6567	6544	0	86
						7224	9							
*09	54630 X	52919	-0-	-1711	-0-	45532	3	7387	9	Y	6715	6633	0	167
*10	56451 X	39044	-0-	-17407	-0-	33332	3	2	4	Y	5191	5287	0	70
						5710	9							
*11	54630 X	18121	-0-	-36509	-0-	15186	3	2935	9	Y	2668	2660	0	36
*12	55707 X	26830	-0-	-28877	-0-	22625	3	23	4	Y	3802	3795	0	36
						4182	9							
01	54684 X	28959	-0-	-25725	-0-	24666	3	6	4	Y	3897	3884	0	46
						4287	9							
LINDSAY 3-10A-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289987		COMPL. DATE 09/06/2020				TOTAL DEPTH 10635 PERF.11081 - 18368				
*08	27156 X	24398	-0-	-2758	-0-	21151	3	9	4	Y	2944	2985	0	31
						3238	9							
*09	26100 X	25079	-0-	-1021	-0-	21325	3	3754	9	Y	3413	3369	0	75
*10	26970 X	24698	-0-	-2272	-0-	21219	3	3479	9	Y	3163	3191	0	46
*11	25020 X	14050	-0-	-10970	-0-	12878	3	1172	9	Y	1065	1096	0	14
*12	25916 X	23276	-0-	-2640	-0-	19631	3	3645	9	Y	3314	3255	0	72
01	25916 X	18908	-0-	-7008	-0-	16110	3	2798	9	Y	2544	2572	0	44
CBR 9-4J-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 290033		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 9821 PERF.10185 - 20215				
*08	36611 X	33588	-0-	-3023	-0-	31052	3	2536	9	Y	2305	2299	0	63
*09	34260 X	31460	-0-	-2800	-0-	29095	3	2365	9	Y	2150	2164	0	49
*10	39458 X	39458	-0-	-0-	-0-	36434	3	3024	9	Y	2749	2758	0	39
*11	34080 X	23367	-0-	-10713	-0-	21125	3	2242	9	Y	2038	1989	0	81
*12	54498 X	54498	-0-	-0-	-0-	46064	3	8434	9	Y	7667	7646	0	101
01	39463 X	25271	-0-	-14192	-0-	21212	3	81	4	Y	3616	3619	0	97
						3978	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 11-2E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290231		COMPL. DATE 12/06/2020				TOTAL DEPTH 10092 PERF.10421 - 20527			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	39680 X	38528	-0-	-1152	-0-		33324 3	4 4	Y	4727	4723 0	3 8	43
							5200 9						
*09	37770 X	36410	-0-	-1360	-0-		31677 3	4733 9	Y	4303	4300 0	1 8	45
*10	39029 X	28977	-0-	-10052	-0-		25277 3	31 4	Y	3335	3347 0	1 8	32
							3669 9						
*11	37290 X	28136	-0-	-9154	-0-		24139 3	3997 9	Y	3634	3586 0	8 8	72
*12	38533 X	-0-	-0-	-38533	-0-				Y	-0-	72 0		-0-
01	38533 X	28816	-0-	-9717	-0-		23389 3	5427 9	Y	4934	4891 0	1 8	42
LINDSAY 3-10C-55-1		WELL #: 333H		RRCID -> 290440		COMPL. DATE 10/23/2021				TOTAL DEPTH 10594 PERF.10782 - 18294			
*08	43958 X	31492	-0-	-12466	-0-		392 1	26613 3	Y	4079	4084 0	2 8	94
							4487 9						
*09	41190 X	36137	-0-	-5053	-0-		442 1	30854 3	Y	4401	4367 0	1 8	127
							4841 9						
*10	41540 X	35160	-0-	-6380	-0-		420 1	29579 3	Y	4692	4731 0	2 8	86
							5161 9						
*11	37800 X	32006	-0-	-5794	-0-		402 1	26829 3	Y	4331	4374 0	11 8	32
							11 4	4764 9					
*12	37355 X	32870	-0-	-4485	-0-		435 1	27492 3	Y	4480	4454 0	1 8	57
							15 4	4928 9					
01	37355 X	26410	-0-	-10945	-0-		406 1	22229 3	Y	3432	3440 0		49
							3775 9						
LINDSAY 3-10D-55-1		WELL #: 334H		RRCID -> 290441		COMPL. DATE 10/28/2021				TOTAL DEPTH 10585 PERF.10883 - 18270			
*08	46531 X	37690	-0-	-8841	-0-		470 1	31927 3	Y	4812	4804 0	2 8	110
							5293 9						
*09	42720 X	36511	-0-	-6209	-0-		443 1	30829 3	Y	4763	4734 0	1 8	138
							5239 9						
*10	41974 X	37942	-0-	-4032	-0-		457 1	32183 3	Y	4820	4868 0	2 8	88
							5302 9						
*11	38460 X	34654	-0-	-3806	-0-		445 1	29592 3	Y	4190	4235 0	12 8	31
							8 4	4609 9					
*12	39246 X	34345	-0-	-4901	-0-		468 1	29576 3	Y	3878	3859 0	1 8	49
							35 4	4266 9					
01	37944 X	27710	-0-	-10234	-0-		427 1	23354 3	Y	3572	3570 0		51
							3929 9						
CBR 9-4N-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 290445		COMPL. DATE 04/14/2022				TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9805 - 20189			
08	53754 X	43126	-0-	-10628	-0-		37702 3	5424 9	Y	4931	4913 0		53
*09	49020 X	40766	-0-	-8254	-0-		35727 3	5039 9	Y	4581	4602 0	1 8	31
*10	50654 X	42699	-0-	-7955	-0-		37635 3	5064 9	Y	4604	4597 0	1 8	37
*11	47310 X	37340	-0-	-9970	-0-		32920 3	4420 9	Y	4018	4009 0	4 8	42
*12	43121 X	28775	-0-	-14346	-0-		25105 3	3670 9	Y	3336	3344 0	1 8	33
01	43121 X	28162	-0-	-14959	-0-		24468 3	3694 9	Y	3358	3358 0	1 8	32
LINDSAY 3-10B-55-1		WELL #: 332H		RRCID -> 290457		COMPL. DATE 10/20/2021				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10903 - 18372			
*08	41323 X	34119	-0-	-7204	-0-		427 1	28991 3	Y	4274	4270 0	2 8	98
							4701 9						
*09	37530 X	34457	-0-	-3073	-0-		419 1	29227 3	Y	4374	4344 0	1 8	127
							4811 9						
*10	38440 X	33569	-0-	-4871	-0-		404 1	28476 3	Y	4263	4311 0	1 8	78
							4689 9						
*11	37200 X	32048	-0-	-5152	-0-		406 1	27075 3	Y	4152	4196 0	3 8	31
							4567 9						
*12	36983 X	28394	-0-	-8589	-0-		379 1	23967 3	Y	3680	3663 0	1 8	47
							4048 9						
01	35619 X	30072	-0-	-5547	-0-		467 1	25521 3	Y	3713	3706 0	1 8	53
							4084 9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 3-10E-55-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290468		COMPL. DATE 10/31/2021				TOTAL DEPTH 10585 PERF.10906 - 18414			
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
*08		44051 X	31749	-0-	-12302	-0-	403 1	27356 3	Y	3627	3640 0	1 8	83
							3990 9						
*09		41700 X	35879	-0-	-5821	-0-	436 1	30428 3	Y	4559	4509 0	1 8	132
							5015 9						
*10		42563 X	31894	-0-	-10669	-0-	387 1	27249 3	Y	3871	3930 0	2 8	71
							4258 9						
*11		38760 X	28497	-0-	-10263	-0-	353 1	23558 3	Y	4169	4195 0	14 8	31
							4586 9						
*12		40021 X	30355	-0-	-9666	-0-	400 1	25317 3	Y	4216	4191 0	2 8	54
							4638 9						
01		37076 X	24534	-0-	-12542	-0-	380 1	20763 3	Y	3036	3045 0	1 8	44
							51 4	3340 9					

LINDSAY 9-4A-55-1		WELL #: 321H		RRCID -> 290502		COMPL. DATE 01/21/2022				TOTAL DEPTH 9870 PERF.10259 - 20582			
*08		37200 X	24156	-0-	-13044	-0-	18409 3	57 4	Y	5173	5201 0	1 8	71
							5690 9						
*09		36000 X	17629	-0-	-18371	-0-	13579 3	4050 9	Y	3682	3620 0	1 8	132
							4963 3	1348 9	Y	1225	1279 0	3 8	75
*10		37200 X	6311	-0-	-30889	-0-	4963 3	1348 9	Y	1225	1279 0	3 8	75
							606 3	23 4	Y	223	277 0	6 8	15
*11		29910 X	874	-0-	-29036	-0-	245 9						
							1023 3	13 4	Y	390	391 0	2 8	12
*12		30907 X	1465	-0-	-29442	-0-	429 9						
							4869 3	15 4	Y	692	687 0	5 8	12
01		24149 X	5645	-0-	-18504	-0-	761 9						

CBR 9-4O-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290508		COMPL. DATE 04/11/2022				TOTAL DEPTH 9769 PERF.10073 - 20456			
08		59551 X	49641	-0-	-9910	-0-	44174 3	3 4	Y	4967	4948 0		54
							5464 9						
*09		57630 X	46115	-0-	-11515	-0-	41209 3	4906 9	Y	4460	4484 0		30
							42859 3	4859 9	Y	4417	4411 0	1 8	35
*10		57195 X	47718	-0-	-9477	-0-	42859 3	4859 9	Y	4417	4411 0	1 8	35
							37762 3	4397 9	Y	3997	3987 0	3 8	42
*11		53010 X	42159	-0-	-10851	-0-	37762 3	4397 9	Y	3997	3987 0	3 8	42
							34715 3	38 4	Y	3584	3590 0		36
*12		49631 X	38695	-0-	-10936	-0-	3942 9						
							31781 3	3808 9	Y	3462	3464 0	1 8	33
01		49631 X	35589	-0-	-14042	-0-							

CBR 9-4P-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290509		COMPL. DATE 04/11/2022				TOTAL DEPTH 9921 PERF.10760 - 20811			
08		59613 X	48642	-0-	-10971	-0-	42756 3	3 4	Y	5348	5327 0		58
							5883 9						
*09		54570 X	46616	-0-	-7954	-0-	41202 3	5414 9	Y	4922	4947 0		33
							39479 3	5067 9	Y	4606	4602 0		37
*10		54560 X	44546	-0-	-10014	-0-	39479 3	5067 9	Y	4606	4602 0		37
							37304 3	5001 9	Y	4546	4532 0	3 8	48
*11		47160 X	42305	-0-	-4855	-0-	31372 3	6 4	Y	3820	3830 0		38
							4202 9						
*12		48639 X	35580	-0-	-13059	-0-	29831 3	4036 9	Y	3669	3671 0	1 8	35
01		48639 X	33867	-0-	-14772	-0-							

CBR 17-20D-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 290632		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9869 - 20250			
08		24800 X	16914	-0-	-7886	-0-	11884 3	204 4	Y	4387	4358 0		31
							4826 9						
*09		27450 X	11754	-0-	-15696	-0-	6834 3	194 4	Y	4296	4275 0	3 8	49
							4726 9						
*10		28365 X	10754	-0-	-17611	-0-	6378 3	4376 9	Y	3978	3975 0	3 8	49
							7827 3	29 4	Y	3688	3661 0	27 8	49
*11		27450 X	11913	-0-	-15537	-0-	4057 9						
							10215 3	239 4	Y	3866	3886 0	3 8	26
*12		16926 X	14707	-0-	-2219	-0-	4253 9						
							16170 3	69 4	Y	4074	3912 0	2 8	186
*01		20720 X	20720	-0-	-0-	-0-	4481 9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 17-20E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290633		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 9552 PERF.10080 - 20491					
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
08	47024 X	47024	-0-	-0-	-0-		36295	3	193	4	Y	9578	9510	0	68
							10536	9							
*09	25460 X	25460	-0-	-0-	-0-		19299	3	6161	9	Y	5601	5604	0	63
*10	26211 X	26211	-0-	-0-	-0-		19600	3	6611	9	Y	6010	5995	0	75
*11	27462 X	27462	-0-	-0-	-0-		21437	3	6025	9	Y	5477	5449	0	73
*12	30161 X	30161	-0-	-0-	-0-		24049	3	33	4	Y	5526	5558	0	37
							6079	9							
*01	29057 X	29057	-0-	-0-	-0-		23008	3	6049	9	Y	5499	5283	0	251

CBR 17-20F-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 290634		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 9702 PERF.10150 - 20536					
08	35756 X	35756	-0-	-0-	-0-		27867	3	7889	9	Y	7172	7121	0	51
*09	29699 X	29699	-0-	-0-	-0-		22648	3	7051	9	Y	6410	6384	0	73
*10	29760 X	29361	-0-	-399	-0-		22450	3	6911	9	Y	6283	6274	0	78
*11	31150 X	31150	-0-	-0-	-0-		24830	3	6320	9	Y	5745	5712	0	76
*12	37142 X	37142	-0-	-0-	-0-		30054	3	160	4	Y	6298	6328	0	42
							6928	9							
*01	32941 X	32941	-0-	-0-	-0-		26617	3	136	4	Y	5625	5407	0	257
							6188	9							

CBR 33-28E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 291431		COMPL. DATE 02/15/2022				TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9870 - 20021					
08	62372 X	43877	-0-	-18495	-0-		37512	3	106	4	Y	5690	5727	0	31
							6259	9							
*09	60360 X	38840	-0-	-21520	-0-		31785	3	7055	9	Y	6414	6392	0	52
*10	59086 X	29286	-0-	-29800	-0-		25155	3	4131	9	Y	3755	3735	0	70
*11	53430 X	37750	-0-	-15680	-0-		31913	3	5837	9	Y	5306	5314	0	36
*12	52235 X	43113	-0-	-9122	-0-		35804	3	73	4	Y	6578	6552	0	58
							7236	9							
01	43865 X	41298	-0-	-2567	-0-		34785	3	4	4	Y	5917	5868	0	104
							6509	9							

CBR 33-28A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 291438		COMPL. DATE 01/12/2022				TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9724 - 20019					
08	57536 X	48638	-0-	-8898	-0-		42636	3	6002	9	Y	5456	5526	0	35
*09	55680 X	48444	-0-	-7236	-0-		42652	3	5792	9	Y	5265	5247	0	51
*10	57536 X	49499	-0-	-8037	-0-		44152	3	5347	9	Y	4861	4751	0	160
*11	55680 X	44538	-0-	-11142	-0-		39322	3	5216	9	Y	4742	4798	0	93
*12	57536 X	46652	-0-	-10884	-0-		41358	3	5294	9	Y	4813	4861	0	43
01	50065 X	38614	-0-	-11451	-0-		34490	3	3	4	Y	3746	3677	0	111
							4121	9							

CBR 33-28B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 291439		COMPL. DATE 01/25/2022				TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9978 - 20340					
08	53165 X	51620	-0-	-1545	-0-		45288	3	6332	9	Y	5756	5828	0	37
*09	51450 X	44687	-0-	-6763	-0-		39033	3	5654	9	Y	5140	5126	0	50
*10	53165 X	46781	-0-	-6384	-0-		39863	3	6918	9	Y	6289	6131	0	207
*11	51450 X	40139	-0-	-11311	-0-		35782	3	4357	9	Y	3961	4082	0	78
*12	53165 X	38246	-0-	-14919	-0-		33817	3	4429	9	Y	4026	4067	0	36
01	51615 X	33198	-0-	-18417	-0-		29394	3	96	4	Y	3371	3307	0	100
							3708	9							

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 33-28C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 291440		COMPL. DATE 02/06/2022				TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9872 - 20165					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
08	59582 X	48432	-0-	-11150	-0-	42752	3	122	4	Y	5053	5088	0		28
						5558	9								
*09	56730 X	44633	-0-	-12097	-0-	37350	3	7283	9	Y	6621	6594	0	1 8	54
*10	58621 X	33548	-0-	-25073	-0-	29151	3	4397	9	Y	3997	3974	0	2 8	75
*11	56610 X	42157	-0-	-14453	-0-	36258	3	5899	9	Y	5363	5377	0	24 8	37
*12	55459 X	49410	-0-	-6049	-0-	43656	3	5754	9	Y	5231	5218	0	4 8	46
01	48422 X	25321	-0-	-23101	-0-	22700	3	2621	9	Y	2383	2386	0	1 8	42

CBR 33-28D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 291441		COMPL. DATE 02/11/2022				TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9961 - 20283					
08	62930 X	55185	-0-	-7745	-0-	49064	3	97	4	Y	5476	5512	0		30
						6024	9								
*09	60900 X	49993	-0-	-10907	-0-	43324	3	6669	9	Y	6063	6042	0	1 8	50
*10	60140 X	41741	-0-	-18399	-0-	34634	3	7107	9	Y	6461	6388	0	2 8	121
*11	56910 X	30608	-0-	-26302	-0-	23656	3	6952	9	Y	6320	6387	0	10 8	44
*12	58807 X	30859	-0-	-27948	-0-	26074	3	4785	9	Y	4350	4354	0	2 8	38
01	55180 X	54197	-0-	-983	-0-	46409	3	7788	9	Y	7080	6990	0	3 8	125

CBR 32-29D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 291445		COMPL. DATE 12/14/2021				TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9700 - 20011					
08	50065 X	39388	-0-	-10677	-0-	33565	3	56	4	Y	5243	5191	0		122
						5767	9								
*09	46440 X	38182	-0-	-8258	-0-	32900	3	5282	9	Y	4802	4859	0	2 8	63
*10	44237 X	38686	-0-	-5551	-0-	33019	3	5667	9	Y	5152	5126	0	2 8	87
*11	42810 X	37228	-0-	-5582	-0-	32037	3	5191	9	Y	4719	4693	0	24 8	89
*12	42997 X	36955	-0-	-6042	-0-	31854	3	13	4	Y	4625	4634	0	4 8	76
						5088	9								
01	39463 X	35285	-0-	-4178	-0-	30578	3	4707	9	Y	4279	4280	0	3 8	72

CBR 32-29E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 291449		COMPL. DATE 12/12/2021				TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9833 - 20183					
08	56265 X	42630	-0-	-13635	-0-	37165	3	7	4	Y	4962	4911	0		116
						5458	9								
*09	50010 X	42375	-0-	-7635	-0-	37122	3	5253	9	Y	4775	4827	0	2 8	62
*10	47151 X	42072	-0-	-5079	-0-	36763	3	5309	9	Y	4826	4805	0	2 8	81
*11	43320 X	39390	-0-	-3930	-0-	34344	3	5046	9	Y	4587	4562	0	20 8	86
*12	44764 X	38554	-0-	-6210	-0-	33480	3	84	4	Y	4536	4545	0	3 8	74
						4990	9								
01	43772 X	34344	-0-	-9428	-0-	29957	3	164	4	Y	3839	3847	0	2 8	64
						4223	9								

MAHOGAN Y 24-13H-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 291832		COMPL. DATE 12/22/2021				TOTAL DEPTH 10256 PERF. 10635 - 20586					
08	63736 X	55187	-0-	-8549	-0-	48456	3	6731	9	Y	6119	6135	0		29
*09	59760 X	52016	-0-	-7744	-0-	45858	3	6158	9	Y	5598	5559	0	2 8	66
*10	57226 X	52843	-0-	-4383	-0-	46550	3	6293	9	Y	5721	5753	0	3 8	31
*11	53400 X	49978	-0-	-3422	-0-	44021	3	5957	9	Y	5415	5394	0	6 8	46
*12	55180 X	50869	-0-	-4311	-0-	44833	3	6036	9	Y	5487	5498	0		35
01	55180 X	46967	-0-	-8213	-0-	41243	3	5724	9	Y	5204	5205	0	1 8	33

MAHOGAN Y 24-13I-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 291835		COMPL. DATE 12/20/2021				TOTAL DEPTH 10260 PERF. 10572 - 20523					
08	63085 X	56497	-0-	-6588	-0-	50943	3	5554	9	Y	5049	5062	0		24
*09	61050 X	51195	-0-	-9855	-0-	46352	3	4843	9	Y	4403	4373	0	2 8	52
*10	61380 X	53400	-0-	-7980	-0-	48345	3	5055	9	Y	4595	4619	0	3 8	25
*11	54660 X	49869	-0-	-4791	-0-	45202	3	4667	9	Y	4243	4226	0	6 8	36
*12	56482 X	50104	-0-	-6378	-0-	45504	3	4600	9	Y	4182	4192	0		26
01	56482 X	47911	-0-	-8571	-0-	42954	3	4957	9	Y	4506	4502	0	1 8	29

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
MAHOGANY 24-13P-56-1		WELL #: 322H		RRCID -> 291836		COMPL. DATE 12/22/2021				TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9763 - 19957					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	37479 X	32740	-0-	-4739	-0-		28746	3	3994	9	Y	3631	3646	0	26
*09	38790 X	31559	-0-	-7231	-0-		27813	3	3746	9	Y	3405	3398	0	29
*10	40083 X	29159	-0-	-10924	-0-		25662	3	3497	9	Y	3179	3172	0	30
*11	38790 X	17421	-0-	-21369	-0-		14819	3	2602	9	Y	2365	2320	0	29
*12	36518 X	19746	-0-	-16772	-0-		16367	3	194	4	Y	2895	2885	0	32
01	32736 X	16940	-0-	-15796	-0-		12364	3	85	4	Y	4083	4075	0	35
							4491	9							

CBR 16-21A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 291872		COMPL. DATE 02/03/2022				TOTAL DEPTH 9880 PERF.10294 - 20732					
08	70742 X	66552	-0-	-4190	-0-		57849	3	8703	9	Y	7912	7871	0	54
*09	68460 X	31469	-0-	-36991	-0-		24959	3	6510	9	Y	5918	5939	0	31
*10	63984 X	39848	-0-	-24136	-0-		32432	3	7416	9	Y	6742	6726	0	44
*11	64410 X	42746	-0-	-21664	-0-		35490	3	7256	9	Y	6596	6529	0	84
*12	66557 X	43594	-0-	-22963	-0-		36264	3	7330	9	Y	6664	6685	0	60
01	66557 X	43282	-0-	-23275	-0-		35501	3	6	4	Y	7068	7064	0	62
							7775	9							

MAHOGANY 24-130-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 291873		COMPL. DATE 12/24/2021				TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9793 - 19834					
08	74710 X	52849	-0-	-21861	-0-		43594	3	258	4	Y	8179	8200	0	38
*09	72300 X	34468	-0-	-37832	-0-		8997	9							
							28161	3	9	4	Y	5725	5690	0	68
							6298	9							
*10	68665 X	32257	-0-	-36408	-0-		25940	3	6317	9	Y	5743	5772	0	31
*11	51150 X	31622	-0-	-19528	-0-		25225	3	4	4	Y	5812	5774	0	49
							6393	9							
*12	52855 X	32347	-0-	-20508	-0-		25637	3	203	4	Y	5915	5926	0	37
							6507	9							
01	52855 X	27939	-0-	-24916	-0-		22371	3	12	4	Y	5051	5054	0	32
							5556	9							

CBR 16-21B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 291874		COMPL. DATE 02/01/2022				TOTAL DEPTH 9876 PERF.10246 - 20640					
08	118105 X	118105	-0-	-0-	-0-		106924	3	32	4	Y	10135	10109	0	70
							11149	9							
*09	65340 X	55246	-0-	-10094	-0-		44108	3	11138	9	Y	10125	10140	0	54
*10	64077 X	50082	-0-	-13995	-0-		38973	3	11109	9	Y	10099	10085	0	66
*11	74700 X	47300	-0-	-27400	-0-		36655	3	10645	9	Y	9677	9605	0	123
*12	77190 X	44739	-0-	-32451	-0-		35423	3	9316	9	Y	8469	8514	0	76
01	77190 X	42433	-0-	-34757	-0-		36419	3	6014	9	Y	5467	5493	0	48

CBR 16-21C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 291875		COMPL. DATE 02/01/2022				TOTAL DEPTH 9900 PERF.10271 - 20665					
08	69068 X	60812	-0-	-8256	-0-		52979	3	7833	9	Y	7121	7116	0	49
*09	62970 X	49520	-0-	-13450	-0-		41987	3	7533	9	Y	6848	6860	0	36
*10	59675 X	49924	-0-	-9751	-0-		42583	3	7341	9	Y	6674	6664	0	44
*11	58860 X	37538	-0-	-21322	-0-		32279	3	5259	9	Y	4781	4749	0	61
*12	60822 X	26951	-0-	-33871	-0-		22703	3	4248	9	Y	3862	3886	0	35
*01	63702 X	63702	-0-	-0-	-0-		56584	3	3	4	Y	6468	6444	0	57
							7115	9							

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 16-21D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 291876		COMPL. DATE 02/01/2022				TOTAL DEPTH 9916 PERF.10303 - 20695						
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
08	69099 X	67849	-0-	-1250	-0-	59084	3	6	4	Y	7963	7955	0			55
						8759	9									
*09	63480 X	51977	-0-	-11503	-0-	44244	3	7733	9	Y	7030	7047	0	1	8	37
*10	63302 X	49080	-0-	-14222	-0-	41525	3	7555	9	Y	6868	6858	0	2	8	45
*11	65670 X	20725	-0-	-44945	-0-	17349	3	3376	9	Y	3069	3059	0	16	8	39
*12	67859 X	14436	-0-	-53423	-0-	11217	3	9	4	Y	2918	2926	0	5	8	26
						3210	9									
01	67859 X	22017	-0-	-45842	-0-	17235	3	15	4	Y	4334	4318	0	4	8	38
						4767	9									
MAHOGAN Y 24-13K-56-1		WELL #: 324H		RRCID -> 292095		COMPL. DATE 12/24/2021				TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9612 - 19782						
08	58621 X	49198	-0-	-9423	-0-	41866	3	127	4	Y	6550	6579	0			46
						7205	9									
*09	56730 X	47789	-0-	-8941	-0-	40824	3	11	4	Y	6322	6308	0	5	8	55
						6954	9									
*10	54901 X	17806	-0-	-37095	-0-	14311	3	3495	9	Y	3177	3197	0	5	8	30
*11	53130 X	13749	-0-	-39381	-0-	10988	3	2761	9	Y	2510	2465	0	44	8	31
*12	52979 X	14713	-0-	-38266	-0-	11541	3	161	4	Y	2737	2732	0	6	8	30
						3011	9									
01	49383 X	5274	-0-	-44109	-0-	3527	3	82	4	Y	1514	1526	0	5	8	13
						1665	9									
MAHOGAN Y 24-13J-56-1		WELL #: 333RD		RRCID -> 292108		COMPL. DATE 12/22/2021				TOTAL DEPTH 10231 PERF.10731 - 20503						
08	68944 X	56297	-0-	-12647	-0-	49994	3	6303	9	Y	5730	5745	0			27
*09	63510 X	51031	-0-	-12479	-0-	45434	3	13	4	Y	5076	5041	0	2	8	60
						5584	9									
*10	60388 X	51231	-0-	-9157	-0-	45827	3	5404	9	Y	4913	4943	0	3	8	27
*11	54480 X	49075	-0-	-5405	-0-	43805	3	5270	9	Y	4791	4772	0	6	8	40
*12	56296 X	50782	-0-	-5514	-0-	45295	3	112	4	Y	4886	4895	0			31
						5375	9									
01	56296 X	46863	-0-	-9433	-0-	42008	3	4855	9	Y	4414	4416	0	1	8	28
CBR 8-5G-56-1		WELL #: 322H		RRCID -> 292183		COMPL. DATE 04/08/2022				TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9644 - 19812						
*08	56854 X	30121	-0-	-26733	-0-	24193	3	43	4	Y	5350	5338	0	9	8	20
						5885	9									
*09	55020 X	52907	-0-	-2113	-0-	42849	3	143	4	Y	9014	8946	0	4	8	84
						9915	9									
*10	99702 X	99702	-0-	-0-	-0-	87741	3	139	4	Y	10747	10804	0	9	8	18
						11822	9									
*11	39330 X	10751	-0-	-28579	-0-	8257	3	249	4	Y	2041	2015	0	37	8	7
						2245	9									
*12	54684 X	11032	-0-	-43652	-0-	8897	3	27	4	Y	1916	1911	0	7	8	5
						2108	9									
01	98890 X	10028	-0-	-88862	-0-	7821	3	2207	9	Y	2006	1985	0	2	8	24
CBR 8-5B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 292188		COMPL. DATE 04/07/2022				TOTAL DEPTH 9777 PERF.10148 - 20272						
08	58404 X	42038	-0-	-16366	-0-	37497	3	6	4	Y	4123	4119	0			16
						4535	9									
*09	54000 X	46015	-0-	-7985	-0-	40552	3	5463	9	Y	4966	4935	0	1	8	46
*10	52266 X	45919	-0-	-6347	-0-	40477	3	5442	9	Y	4947	4982	0	2	8	9
*11	47820 X	42232	-0-	-5588	-0-	37465	3	4767	9	Y	4334	4311	0	16	8	16
*12	47802 X	45738	-0-	-2064	-0-	40240	3	5498	9	Y	4998	4998	0	2	8	14
01	47554 X	41058	-0-	-6496	-0-	36555	3	4503	9	Y	4094	4055	0	3	8	50

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 8-5E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 292189		COMPL. DATE 04/08/2022				TOTAL DEPTH 9862 PERF.10072 - 20426						
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
08	57381	X	34922	-0-	-22459	-0-	30867	3	4055	9	Y	3686	3726	0		11
*09	55530	X	35459	-0-	-20071	-0-	30748	3	4711	9	Y	4283	4289	0	1 8	4
*10	56947	X	40910	-0-	-16037	-0-	35507	3	5403	9	Y	4912	4906	0	2 8	8
*11	55110	X	34856	-0-	-20254	-0-	29807	3	5049	9	Y	4590	4574	0	11 8	13
*12	56947	X	23626	-0-	-33321	-0-	18794	3	4832	9	Y	4393	4392	0	1 8	13
01	41261	X	29429	-0-	-11832	-0-	24656	3	4773	9	Y	4339	4337	0		15

CBR 8-5D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 292190		COMPL. DATE 04/03/2022				TOTAL DEPTH 9644 PERF.10015 - 20073						
08	64635	X	32832	-0-	-31803	-0-	28442	3	4390	9	Y	3991	4042	0		12
*09	60120	X	25475	-0-	-34645	-0-	21318	3	4157	9	Y	3779	3787	0	1 8	3
*10	61628	X	27857	-0-	-33771	-0-	23459	3	4398	9	Y	3998	3992	0	2 8	7
*11	59640	X	24995	-0-	-34645	-0-	20965	3	4030	9	Y	3664	3645	0	16 8	10
*12	61628	X	25362	-0-	-36266	-0-	21621	3	3741	9	Y	3401	3399	0	2 8	10
01	32829	X	23591	-0-	-9238	-0-	20199	3	3392	9	Y	3084	3083	0		11

CBR 8-5C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 292207		COMPL. DATE 04/06/2022				TOTAL DEPTH 9805 PERF.10225 - 20445						
*08	60915	X	45298	-0-	-15617	-0-	40586	3	182	4	Y	4118	4112	0	3 8	15
							4530	9								
*09	57030	X	47483	-0-	-9547	-0-	42097	3	5386	9	Y	4896	4865	0	1 8	45
*10	56978	X	47360	-0-	-9618	-0-	42004	3	5356	9	Y	4869	4904	0	2 8	8
*11	50070	X	44935	-0-	-5135	-0-	39908	3	5027	9	Y	4570	4546	0	15 8	17
*12	50220	X	46660	-0-	-3560	-0-	41425	3	5235	9	Y	4759	4761	0	2 8	13
01	49073	X	46972	-0-	-2101	-0-	41803	3	5169	9	Y	4699	4652	0	3 8	57

CBR 8-5I-56-1		WELL #: 323H		RRCID -> 292208		COMPL. DATE 04/10/2022				TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9644 - 19896						
08	109864	X	21683	-0-	-88181	-0-	18878	3	2805	9	Y	2550	2640	0		8
*09	93120	X	17366	-0-	-75754	-0-	14690	3	2676	9	Y	2433	2437	0	2 8	2
*10	93837	X	23226	-0-	-70611	-0-	19114	3	4112	9	Y	3738	3730	0	4 8	6
*11	90810	X	5124	-0-	-85686	-0-	3476	3	1648	9	Y	1498	1480	0	20 8	4
*12	93837	X	22184	-0-	-71653	-0-	17648	3	4536	9	Y	4124	4112	0	4 8	12
01	23405	X	8808	-0-	-14597	-0-	7169	3	1639	9	Y	1490	1497	0		5

CBR 8-5J-56-1		WELL #: 337H		RRCID -> 292209		COMPL. DATE 04/12/2022				TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9584 - 19838						
08	19778	X	449	-0-	-19329	-0-	100	3	349	9	Y	317	321	0		1
*09	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
*10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-				-0-
*11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-				-0-
*12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				-0-
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				-0-

CBR 8-5H-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 292210		COMPL. DATE 04/07/2022				TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9515 - 19682						
*08	98673	X	18878	-0-	-79795	-0-	16488	3	41	4	Y	2135	2136	0	6 8	8
							2349	9								
*09	99750	X	29930	-0-	-69820	-0-	25351	3	3	4	Y	4160	4126	0	3 8	39
							4576	9								
*10	103044	X	54638	-0-	-48406	-0-	46559	3	6	4	Y	7339	7358	0	7 8	13
							8073	9								
*11	99720	X	46226	-0-	-53494	-0-	39943	3	106	4	Y	5615	5557	0	50 8	21
							6177	9								
*12	71951	X	8936	-0-	-63015	-0-	7329	3	1607	9	Y	1461	1473	0	5 8	4
01	54653	X	213	-0-	-54440	-0-	5	4	208	9	Y	189	189	0	2 8	2

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 10		WELL #: 5H		RRCID ->	292679	COMPL. DATE	01/01/2022	TOTAL DEPTH	8349	PERF.	8821 - 12693					
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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					396
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					396
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					396
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					396
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					396

LINDSAY 10		WELL #: 6H		RRCID ->	292735	COMPL. DATE	01/01/2022	TOTAL DEPTH	8769	PERF.	9311 - 13307	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			253
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			253
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			253
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			253

CBR 6-7-56-1		WELL #: 335H		RRCID ->	293397	COMPL. DATE	05/22/2021	TOTAL DEPTH	9559	PERF.	9804 - 20192	
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-		Y	-0-	10	0	-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-		Y	-0-			-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-		Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CBR 6-7-56-1		WELL #: 321H		RRCID ->	293485	COMPL. DATE	05/31/2021	TOTAL DEPTH	9037	PERF.	9375 - 19747	
08	57164	X	53589	-0-	-3575	-0-	510 1	45017 3	Y	7329	7336 0	55
							8062 9					
*09	56040	X	48883	-0-	-7157	-0-	428 1	41279 3	Y	6524	6505 0	71
							7176 9				3 8	
*10	59164	X	59164	-0-	-0-	-0-	548 1	49941 3	Y	7886	7791 0	162
							8675 9				4 8	
*11	56040	X	51076	-0-	-4964	-0-	561 1	44032 3	Y	5894	5933 0	86
							6483 9				37 8	
*12	53599	X	52130	-0-	-1469	-0-	610 1	45286 3	Y	5667	5688 0	59
							6234 9				6 8	
01	58900	X	49237	-0-	-9663	-0-	609 1	43742 3	Y	4442	4253 0	248
							4886 9					

CBR 6-7-56-1		WELL #: 333H		RRCID ->	293486	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	9543	PERF.	9863 - 20251	
08	44020	X	39060	-0-	-4960	-0-	33791 3	497 4	Y	4338	4327 0	61
							4772 9					
*09	42600	X	35623	-0-	-6977	-0-	30318 3	147 4	Y	4689	4679 0	70
							5158 9				1 8	
*10	42315	X	39530	-0-	-2785	-0-	34180 3	66 4	Y	4804	4835 0	37
							5284 9				2 8	
*11	40950	X	37171	-0-	-3779	-0-	32690 3	4481 9	Y	4074	3996 0	101
*12	42315	X	37507	-0-	-4808	-0-	33158 3	37 4	Y	3920	3983 0	36
							4312 9				2 8	
01	39525	X	27233	-0-	-12292	-0-	24123 3	68 4	Y	2765	2741 0	60
							3042 9					

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 6-7-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 293487		COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL DEPTH 9753 PERF.10046 - 20434			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	26288 X	19420	-0-	-6868	-0-	16495 3	2918 9	7 4	Y	2653	2637 0		37
*09	26781 X	26781	-0-	-0-	-0-	22847 3	3930 9	4 4	Y	3573	3555 0	2 8	53
*10	30286 X	30286	-0-	-0-	-0-	26240 3	4046 9	9 9	Y	3678	3701 0	2 8	28
*11	31328 X	31328	-0-	-0-	-0-	27481 3	3847 9	9 9	Y	3497	3420 0	18 8	87
*12	30174 X	30174	-0-	-0-	-0-	26594 3	3539 9	41 4	Y	3217	3273 0	2 8	29
01	30287 X	20491	-0-	-9796	-0-	17642 3	2625 9	224 4	Y	2386	2363 0		52

CBR 6-7-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 293488		COMPL. DATE 05/22/2021				TOTAL DEPTH 9143 PERF. 9510 - 19882			
08	53599 X	49819	-0-	-3780	-0-	500 1	5256 9	44063 3	Y	4778	4793 0		36
*09	51870 X	49659	-0-	-2211	-0-	455 1	5281 9	43923 3	Y	4801	4783 0	2 8	52
*10	53599 X	50664	-0-	-2935	-0-	493 1	5191 9	44980 3	Y	4719	4671 0	3 8	97
*11	51690 X	41323	-0-	-10367	-0-	466 1	4216 9	36641 3	Y	3833	3852 0	22 8	56
*12	53196 X	41580	-0-	-11616	-0-	492 1	11 4	36587 3	Y	4082	4092 0	3 8	43
01	51305 X	27129	-0-	-24176	-0-	338 1	4 4	24333 3	Y	2231	2149 0		125

MAHOGANY 24-13N-56-1		WELL #: 325H		RRCID -> 293554		COMPL. DATE 10/31/2022				TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9829 - 19880			
08	55587 X	55587	-0-	-0-	-0-	45214 3	10371 9	2 4	Y	9428	9372 0		169
*09	52500 X	50235	-0-	-2265	-0-	40993 3	25814 3	9242 9	Y	8402	8477 0	5 8	89
*10	53010 X	32347	-0-	-20663	-0-	25814 3	29333 3	6533 9	Y	5939	5950 0	6 8	72
*11	52500 X	36707	-0-	-15793	-0-	29333 3	18336 3	7374 9	Y	6704	6640 0	51 8	85
*12	54250 X	22689	-0-	-31561	-0-	18336 3	13001 3	4353 9	Y	3957	3978 0	6 8	58
01	54250 X	15806	-0-	-38444	-0-	13001 3		2805 9	Y	2550	2524 0	5 8	79

LINDSAY 2-11B-55-1		WELL #: 332H		RRCID -> 293575		COMPL. DATE 10/18/2022				TOTAL DEPTH 10618 PERF.10909 - 18101			
*08	58373 X	40781	-0-	-17592	-0-	33702 3	7055 9	24 4	Y	6414	6467 0	2 8	67
*09	49320 X	40823	-0-	-8497	-0-	33980 3	32668 3	6843 9	Y	6221	6151 0	1 8	136
*10	47492 X	38892	-0-	-8600	-0-	32668 3	6214 9	10 4	Y	5649	5702 0	1 8	82
*11	45960 X	32402	-0-	-13558	-0-	26639 3	5748 9	15 4	Y	5225	5233 0	5 8	69
*12	42191 X	35370	-0-	-6821	-0-	29706 3	5662 9	2 4	Y	5147	5104 0	1 8	111
01	42191 X	19326	-0-	-22865	-0-	16127 3	3187 9	12 4	Y	2897	2957 0		51

SANDBAR (BONE SPRING)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
LINDSAY 2-11D-55-1															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 942623															
WELL #: 321H RRCID -> 293576 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10119 - 17345															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*08	38192 X	21281	-0-	-16911	-0-	17417	3	16	4	Y	3498	3579	0	12 8	36
						3848	9								
*09	34170 X	21746	-0-	-12424	-0-	18712	3	9	4	Y	2750	2722	0	4 8	60
						3025	9								
*10	29791 X	7823	-0-	-21968	-0-	5515	3	23	4	Y	2077	2103	0	4 8	30
						2285	9								
*11	28830 X	4023	-0-	-24807	-0-	3192	3	3	4	Y	753	750	0	23 8	10
						828	9								
*12	29791 X	5689	-0-	-24102	-0-	3617	3	2	4	Y	1882	1843	0	8 8	41
						2070	9								
01	22475 X	280	-0-	-22195	-0-	10	4	270	9	Y	245	280	0	2 8	4

MAHOGANY 24-13M-56-1															
WELL #: 336H RRCID -> 293643 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10458 - 20461															
08	67828 X	62293	-0-	-5535	-0-	53777	3	2	4	Y	7740	7718	0		139
						8514	9								
*09	65640 X	55449	-0-	-10191	-0-	47691	3	7758	9	Y	7053	7116	0	1 8	75
						52775	3	8168	9	Y	7425	7408	0	2 8	90
*10	67828 X	60943	-0-	-6885	-0-	52775	3	7211	9	Y	6555	6546	0	15 8	84
						45545	3	7248	9	Y	6589	6574	0	2 8	97
*11	65640 X	52756	-0-	-12884	-0-	45545	3	6954	9	Y	6322	6220	0	2 8	197
						46454	3								
*12	67828 X	53702	-0-	-14126	-0-	46454	3								
						42038	3								
01	62279 X	48992	-0-	-13287	-0-	42038	3								

LINDSAY 2-11E-55-1															
WELL #: 322H RRCID -> 293644 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10450 - 17505															
*08	48484 X	17388	-0-	-31096	-0-	12122	3	11	4	Y	4777	4869	0	13 8	50
						5255	9								
*09	46920 X	11025	-0-	-35895	-0-	6946	3	50	4	Y	3663	3630	0	3 8	80
						4029	9								
*10	47709 X	25266	-0-	-22443	-0-	17308	3	15	4	Y	7221	7190	0	6 8	105
						7943	9								
*11	26100 X	3517	-0-	-22583	-0-	1528	3	11	4	Y	1798	1868	0	11 8	24
						1978	9								
*12	28105 X	28105	-0-	-0-	-0-	19489	3	199	4	Y	7652	7503	0	8 8	165
						8417	9								
01	25265 X	20251	-0-	-5014	-0-	14198	3	224	4	Y	5299	5366	0	6 8	92
						5829	9								

LINDSAY 2-11C-55-1															
WELL #: 333H RRCID -> 293661 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11151 - 18274															
*08	59334 X	44479	-0-	-14855	-0-	36064	3	5	4	Y	7645	7741	0	3 8	80
						8410	9								
*09	54000 X	42923	-0-	-11077	-0-	34403	3	8520	9	Y	7745	7654	0	1 8	170
						32300	3	7418	9	Y	6744	6815	0	1 8	98
*10	55800 X	39718	-0-	-16082	-0-	32300	3	30	4	Y	5915	5930	0	5 8	78
						25791	3								
*11	48510 X	32328	-0-	-16182	-0-	25791	3								
						6507	9								
*12	48019 X	39521	-0-	-8498	-0-	32348	3	17	4	Y	6505	6441	0	1 8	141
						7156	9								
01	44485 X	30197	-0-	-14288	-0-	24804	3	5393	9	Y	4903	4958	0	1 8	85

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
MAHOGANY 24-13L-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 293675		COMPL. DATE 10/31/2022				TOTAL DEPTH 9924 PERF.10531 - 20355				
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		
08	73997 X	55499	-0-	-18498	-0-	47172	3	2	4	Y	7568	7539	0	136
						8325	9							
*09	67800 X	52960	-0-	-14840	-0-	45163	3	7797	9	Y	7088	7147	0	75
*10	66867 X	54025	-0-	-12842	-0-	46428	3	7597	9	Y	6906	6895	0	84
*11	63300 X	49095	-0-	-14205	-0-	42125	3	6970	9	Y	6336	6323	0	81
*12	61101 X	51427	-0-	-9674	-0-	44223	3	7204	9	Y	6549	6532	0	96
01	55490 X	45923	-0-	-9567	-0-	39057	3	6866	9	Y	6242	6142	0	194

MAHOGANY 24-13Q-56-1		WELL #: 323H		RRCID -> 293728		COMPL. DATE 10/31/2022				TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9712 - 19942				
08	49600 X	27777	-0-	-21823	-0-	22870	3	1	4	Y	4460	4450	0	80
						4906	9							
*09	40350 X	23458	-0-	-16892	-0-	19202	3	4256	9	Y	3869	3904	0	41
*10	36084 X	16492	-0-	-19592	-0-	13047	3	3445	9	Y	3132	3130	0	38
*11	31830 X	12926	-0-	-18904	-0-	9978	3	2948	9	Y	2680	2649	0	34
*12	32085 X	8737	-0-	-23348	-0-	6607	3	2130	9	Y	1936	1937	0	28
01	27776 X	11901	-0-	-15875	-0-	10041	3	1860	9	Y	1691	1662	0	53

CBR 14-23-26K-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 293919		COMPL. DATE 10/26/2022				TOTAL DEPTH 9608 PERF.10313 - 25606				
08	30263 X	30263	-0-	-0-	-0-	23140	3	9	4	Y	6467	6515	0	15
						7114	9							
*09	40230 X	22116	-0-	-18114	-0-	16577	3	3	4	Y	5033	5019	0	20
						5536	9							
*10	39990 X	6702	-0-	-33288	-0-	4506	3	2196	9	Y	1996	2002	0	9
*11	38700 X	8321	-0-	-30379	-0-	5595	3	2726	9	Y	2478	2454	0	8
*12	39990 X	423	-0-	-39567	-0-	180	3	243	9	Y	221	227	0	1
01	30256 X	1143	-0-	-29113	-0-	972	3	171	9	Y	155	154	0	2

CBR 14-23-26A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 293925		COMPL. DATE 10/24/2022				TOTAL DEPTH 10123 PERF.10743 - 25585				
08	56189 X	56189	-0-	-0-	-0-	47030	3	19	4	Y	8309	8355	0	19
						9140	9							
*09	59250 X	48226	-0-	-11024	-0-	40038	3	7	4	Y	7437	7425	0	30
						8181	9							
*10	58435 X	44522	-0-	-13913	-0-	36274	3	8248	9	Y	7498	7493	0	33
*11	56550 X	46397	-0-	-10153	-0-	37976	3	8421	9	Y	7655	7658	0	24
*12	57505 X	39858	-0-	-17647	-0-	33012	3	6846	9	Y	6224	6212	0	35
01	56203 X	43140	-0-	-13063	-0-	36419	3	6721	9	Y	6110	6055	0	89

CBR 14-23-26B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 294102		COMPL. DATE 04/19/2023				TOTAL DEPTH 10217 PERF.10612 - 25912				
08	252371 X	137479	-0-	-114892	-0-	112391	3	46	4	Y	22765	22888	0	52
						25042	9							
*09	244230 X	127137	-0-	-117093	-0-	104646	3	17	4	Y	20431	20397	0	82
						22474	9							
*10	252371 X	85094	-0-	-167277	-0-	70179	3	14915	9	Y	13559	13576	0	60
*11	162300 X	88337	-0-	-73963	-0-	71870	3	16467	9	Y	14970	14969	0	47
*12	140523 X	74642	-0-	-65881	-0-	61604	3	13038	9	Y	11853	11831	0	66
01	137485 X	27712	-0-	-109773	-0-	23063	3	4649	9	Y	4226	4229	0	62

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 14-23-26C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 294103		COMPL. DATE 04/22/2023				TOTAL DEPTH 10204 PERF.10707 - 26053				
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	
08	328321 X	154141	-0-	-174180	-0-	126481	3	51	4	Y	25099	25250	0	57
						27609	9							
*09	317730 X	138512	-0-	-179218	-0-	114089	3	18	4	Y	22186	22150	0	89
						24405	9							
*10	323330 X	101749	-0-	-221581	-0-	83977	3	17772	9	Y	16156	16170	0	71
*11	201990 X	102890	-0-	-99100	-0-	85090	3	17800	9	Y	16182	16190	0	51
*12	165788 X	97958	-0-	-67830	-0-	80614	3	17344	9	Y	15767	15727	0	88
01	154132 X	31506	-0-	-122626	-0-	25883	3	5623	9	Y	5112	5124	0	75
CBR 14-23-26D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 294113		COMPL. DATE 04/27/2023				TOTAL DEPTH 10190 PERF.10806 - 26157				
08	120311 X	90311	-0-	-30000	-0-	73082	3	87	4	Y	15584	15574	0	38
						17142	9							
*09	116430 X	70351	-0-	-46079	-0-	56946	3	8	4	Y	12179	12183	0	32
						13397	9							
*10	120311 X	65822	-0-	-54489	-0-	53747	3	12075	9	Y	10977	10975	0	31
*11	116430 X	61017	-0-	-55413	-0-	49830	3	2	4	Y	10168	10118	0	59
						11185	9							
*12	104811 X	57320	-0-	-47491	-0-	46576	3	324	4	Y	9473	9507	0	22
						10420	9							
01	90303 X	53308	-0-	-36995	-0-	43606	3	344	4	Y	8507	8490	0	37
						9358	9							
CBR 14-23-26H-56-1		WELL #: 324H		RRCID -> 294115		COMPL. DATE 04/28/2023				TOTAL DEPTH 9556 PERF.10065 - 25416				
08	116715 X	40548	-0-	-76167	-0-	30238	3	36	4	Y	9340	9338	0	23
						10274	9							
*09	112950 X	23290	-0-	-89660	-0-	17368	3	3	4	Y	5381	5383	0	14
						5919	9							
*10	116715 X	24403	-0-	-92312	-0-	18519	3	5884	9	Y	5349	5338	0	15
*11	83760 X	31696	-0-	-52064	-0-	29566	3	1	4	Y	1935	1869	0	11
						2129	9							
*12	60450 X	21032	-0-	-39418	-0-	20497	3	143	4	Y	356	363	0	1
						392	9							
01	40548 X	1160	-0-	-39388	-0-	625	3	5	4	Y	482	480	0	2
						530	9							
CBR 14-23-26I-56-1		WELL #: 323H		RRCID -> 294116		COMPL. DATE 04/27/2023				TOTAL DEPTH 9597 PERF.10190 - 25541				
08	49693 X	23925	-0-	-25768	-0-	17996	3	22	4	Y	5370	5371	0	13
						5907	9							
*09	48090 X	18118	-0-	-29972	-0-	13725	3	2	4	Y	3992	3986	0	11
						4391	9							
*10	49693 X	10251	-0-	-39442	-0-	8220	3	2031	9	Y	1846	1847	0	5
*11	43440 X	8401	-0-	-35039	-0-	6533	3	1868	9	Y	1698	1616	0	9
*12	39990 X	5114	-0-	-34876	-0-	4149	3	29	4	Y	851	851	0	2
						936	9							
01	23932 X	1402	-0-	-22530	-0-	1042	3	8	4	Y	320	321	0	1
						352	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 14-23-26J-56-1		WELL #: 322H		RRCID -> 294119		COMPL. DATE 04/19/2023				TOTAL DEPTH 9592 PERF.10167 - 25466					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	126511 X	69363	-0-	-57148	-0-	51860	3	21	4	Y	15893	16007	0		36
						17482	9								
*09	122430 X	66231	-0-	-56199	-0-	49798	3	8	4	Y	14932	14898	0	10 8	60
						16425	9								
*10	157511 X	46953	-0-	-110558	-0-	35647	3	11306	9	Y	10278	10279	0	14 8	45
*11	102330 X	27657	-0-	-74673	-0-	21889	3	5768	9	Y	5244	5238	0	35 8	16
*12	89528 X	9519	-0-	-80009	-0-	6386	3	3133	9	Y	2848	2841	0	7 8	16
01	69378 X	-0-	-0-	-69378	-0-			192		Y		202	0	3 8	3
CBR 14-23-26E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 294173		COMPL. DATE 04/28/2023				TOTAL DEPTH 10177 PERF.10659 - 26257					
08	150835 X	150835	-0-	-0-	-0-	121669	3	145	4	Y	26383	26360	0		64
						29021	9								
*09	153762 X	153762	-0-	-0-	-0-	126484	3	19	4	Y	24781	24775	0	4 8	66
						27259	9								
*10	120311 X	115072	-0-	-5239	-0-	95407	3	19665	9	Y	17877	17887	0	5 8	51
*11	116430 X	77308	-0-	-39122	-0-	63254	3	3	4	Y	12774	12717	0	34 8	74
						14051	9								
*12	120311 X	98828	-0-	-21483	-0-	79086	3	551	4	Y	17446	17472	0	7 8	41
						19191	9								
01	120311 X	49739	-0-	-70572	-0-	39458	3	311	4	Y	9064	9061	0	4 8	40
						9970	9								
CBR 14-23-26F-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 294174		COMPL. DATE 04/27/2023				TOTAL DEPTH 10163 PERF.10548 - 26119					
08	158886 X	158886	-0-	-0-	-0-	130267	3	155	4	Y	25876	25857	0		63
						28464	9								
*09	146027 X	146027	-0-	-0-	-0-	120497	3	18	4	Y	23193	23190	0	4 8	62
						25512	9								
*10	123409 X	123409	-0-	-0-	-0-	102555	3	20854	9	Y	18958	18961	0	5 8	54
*11	116430 X	69353	-0-	-47077	-0-	56358	3	2	4	Y	11812	11767	0	30 8	69
						12993	9								
*12	120311 X	72928	-0-	-47383	-0-	58417	3	407	4	Y	12822	12853	0	8 8	30
						14104	9								
01	120311 X	62457	-0-	-57854	-0-	50374	3	397	4	Y	10624	10603	0	4 8	47
						11686	9								
CBR 14-23-26G-56-1		WELL #: 325H		RRCID -> 294175		COMPL. DATE 04/27/2023				TOTAL DEPTH 9577 PERF.10137 - 25456					
08	120311 X	67257	-0-	-53054	-0-	48891	3	58	4	Y	16644	16638	0		40
						18308	9								
*09	116430 X	41733	-0-	-74697	-0-	29814	3	4	4	Y	10832	10835	0	8 8	29
						11915	9								
*10	120311 X	33123	-0-	-87188	-0-	24882	3	8241	9	Y	7492	7488	0	12 8	21
*11	111150 X	10264	-0-	-100886	-0-	8063	3	2201	9	Y	2001	1947	0	64 8	11
*12	88691 X	20336	-0-	-68355	-0-	16348	3	114	4	Y	3522	3509	0	16 8	8
						3874	9								
01	67270 X	9289	-0-	-57981	-0-	7521	3	59	4	Y	1554	1547	0	8 8	7
						1709	9								
MAHOGANY 24-13J-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 295012		COMPL. DATE 08/03/2021				TOTAL DEPTH 8931 PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2023															

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623										
LINDSAY 15-10V-55-1		WELL #:		321H	RRCID ->	295022	COMPL. DATE	05/31/2023	TOTAL DEPTH	9852	PERF.10267	- 17524		
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	
*08	71145 X	25579	-0-	-45566	-0-	208	1	18459	3	Y	6284	6203 0	17 8	105
						6912	9							
*09	68850 X	10036	-0-	-58814	-0-	89	1	7994	3	Y	1775	1818 0	3 8	59
						1953	9							
*10	59241 X	30853	-0-	-28388	-0-	280	1	24415	3	Y	5598	5508 0	7 8	142
						6158	9							
*11	57330 X	13709	-0-	-43621	-0-	192	1	10292	3	Y	2932	2867 0	118 8	89
						3225	9							
*12	27001 X	2550	-0-	-24451	-0-	41	1	1967	3	Y	493	546 0	11 8	25
						542	9							
01	30876 X	3487	-0-	-27389	-0-	85	1	2695	3	Y	642	595 0	10 8	62
						1	4	706	9					

LINDSAY 15-10L-55-1		WELL #:		334H	RRCID ->	295056	COMPL. DATE	06/01/2023	TOTAL DEPTH	10517	PERF.10724	- 17976		
*08	90303 X	43307	-0-	-46996	-0-	371	1	33046	3	Y	8991	8912 0	6 8	151
						9890	9							
*09	87390 X	43639	-0-	-43751	-0-	388	1	34764	3	Y	7715	7606 0	2 8	258
						8487	9							
*10	90303 X	40882	-0-	-49421	-0-	384	1	33476	3	Y	6384	6477 0	3 8	162
						7022	9							
*11	87390 X	15135	-0-	-72255	-0-	212	1	11363	3	Y	3236	3246 0	51 8	101
						3560	9							
*12	60977 X	-0-	-0-	-60977	-0-					Y	1197	1228 0	8 8	62
01	45105 X	-0-	-0-	-45105	-0-					Y	222	257 0	6 8	21

LINDSAY 15-10X-55-1		WELL #:		323H	RRCID ->	295057	COMPL. DATE	05/25/2023	TOTAL DEPTH	9872	PERF.10251	- 17468		
*08	92411 X	32029	-0-	-60382	-0-	21710	3	10319	9	Y	9381	9373 0	9 8	49
						23042	3	9579	9	Y	8708	8708 0	3 8	46
*09	89430 X	32621	-0-	-56809	-0-	36274	3	12234	9	Y	11122	11108 0	5 8	55
						30336	3	4	4	Y	7414	7413 0	35 8	21
						8155	9							
*12	92163 X	18247	-0-	-73916	-0-	13631	3	39	4	Y	4161	4156 0	5 8	21
						4577	9							
01	48515 X	3399	-0-	-45116	-0-	2281	3	34	4	Y	985	968 0	1 8	37
						1084	9							

LINDSAY 15-100-55-1		WELL #:		335H	RRCID ->	295085	COMPL. DATE	05/24/2023	TOTAL DEPTH	10533	PERF.10767	- 18068		
*08	77342 X	77342	-0-	-0-	-0-	61835	3	15507	9	Y	14097	14072 0	8 8	73
						38636	3	11647	9	Y	10588	10603 0	2 8	56
*09	50283 X	50283	-0-	-0-	-0-	59087	3	14376	9	Y	13069	13057 0	4 8	64
						27712	3	4	4	Y	7722	7737 0	27 8	22
						8494	9							
*12	63271 X	60510	-0-	-2761	-0-	48655	3	139	4	Y	10651	10614 0	5 8	54
						11716	9							
01	63271 X	9658	-0-	-53613	-0-	5970	3	91	4	Y	3270	3200 0	2 8	122
						3597	9							

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623														
LINDSAY 15-10Y-55-1			WELL #: 324H		RRCID -> 295086		COMPL. DATE 05/24/2023			TOTAL DEPTH 9906 PERF.10241 - 17411							
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			
*08		63271 X	24755	-0-	-38516	-0-	17172	3	7583	9	Y	6894	6883	0	11 8	36	
*09		61230 X	44946	-0-	-16284	-0-	33797	3	11149	9	Y	10135	10113	0	4 8	54	
*10		63271 X	29575	-0-	-33696	-0-	22565	3	7010	9	Y	6373	6392	0	4 8	31	
*11		61230 X	16126	-0-	-45104	-0-	11333	3		2	4	Y	4355	4338	0	35 8	13
							4791	9									
*12		63271 X	11700	-0-	-51571	-0-	8252	3	24	4	Y	3113	3105	0	5 8	16	
							3424	9									
01		46438 X	501	-0-	-45937	-0-	256	3	4	4	Y	219	226	0	1 8	8	
							241	9									
LINDSAY 15-10H-55-1			WELL #: 333H		RRCID -> 295116		COMPL. DATE 06/01/2023			TOTAL DEPTH 10498 PERF.10809 - 18109							
*08		90303 X	52178	-0-	-38125	-0-	481	1	42778	3	Y	8108	8030	0	3 8	136	
							8919	9									
*09		87390 X	47554	-0-	-39836	-0-	429	1	38395	3	Y	7936	7806	0	1 8	265	
							8730	9									
*10		82181 X	32559	-0-	-49622	-0-	280	1	24450	3	Y	7117	7201	0	1 8	180	
							7829	9									
*11		79530 X	36136	-0-	-43394	-0-	530	1	28370	3	Y	6578	6534	0	17 8	207	
							7236	9									
*12		54064 X	35567	-0-	-18497	-0-	578	1	27825	3	Y	6513	6376	0	2 8	342	
							7164	9									
01		52173 X	19796	-0-	-32377	-0-	488	1	15570	3	Y	3394	3400	0	1 8	335	
							5	4	3733	9							
LINDSAY 15-10W-55-1			WELL #: 322H		RRCID -> 295117		COMPL. DATE 05/31/2023			TOTAL DEPTH 9860 PERF.10109 - 17406							
*08		90303 X	34870	-0-	-55433	-0-	271	1	24113	3	Y	9533	9440	0	11 8	160	
							10486	9									
*09		87390 X	28788	-0-	-58602	-0-	206	1	18461	3	Y	9201	9050	0	4 8	307	
							10121	9									
*10		90303 X	26609	-0-	-63694	-0-	190	1	16521	3	Y	8998	9072	0	5 8	228	
							9898	9									
*11		87390 X	6403	-0-	-80987	-0-	70	1	3770	3	Y	2330	2456	0	29 8	73	
							2563	9									
*12		49476 X	12676	-0-	-36800	-0-	184	1	8860	3	Y	3302	3195	0	7 8	173	
							3632	9									
01		34875 X	2669	-0-	-32206	-0-	51	1	1634	3	Y	894	976	0	3 8	88	
							1	4	983	9							
LINDSAY 9-4L-55-1			WELL #: 332H		RRCID -> 296463		COMPL. DATE 09/03/2023			TOTAL DEPTH 10497 PERF. N/A							
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
LINDSAY 9-4P-55-1			WELL #: 323H		RRCID -> 296464		COMPL. DATE 09/12/2023			TOTAL DEPTH 9841 PERF. N/A							
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//	942623											
LINDSAY 9-4Q-55-1			WELL #:	324H	RRCID ->	296465	COMPL. DATE	09/24/2023	TOTAL DEPTH	9822	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANTA ROSA (ELLENBURGER)				80925 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222											
SANTA ROSA			WELL #:	1	RRCID ->	020759	COMPL. DATE	08/07/1962	TOTAL DEPTH	8869	PERF.	N/A			
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED	09/14/2023											

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS)				80929 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152											
SANTA ROSA STATE			WELL #:	1	RRCID ->	217703	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5777 - 5784			
08	3131	X	1135	-0-	-1996	-0-	1118	2	17	9	N	15			112
09	3030	X	2063	-0-	-967	-0-	2038	2	25	9	N	23			135
10	3069	X	2593	-0-	-476	-0-	2551	2	42	9	N	38			173
11	2880	X	2	-0-	-2878	-0-	2	2			N	-0-			173
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-	154	1	19
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			19

SCHARBAUER RANCH (ATOKA)				81407 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
SCHARBAUER, C. -D-			WELL #:	4	RRCID ->	281679	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL DEPTH	11425	PERF.	4800 - 5760			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCOTT (DELAWARE GAS)				81738 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD						
PITTS ENERGY CO.				666430											
SCOTT, F.H. STATE			WELL #:	1	RRCID ->	151554	COMPL. DATE	09/11/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5510 - 5665			
08	2094	R	2094	-0-	-0-	-0-	2074	2	20	9	N	18			68
09	1888	R	1888	-0-	-0-	-0-	1862	2	26	9	N	24			92
10	2387	#	2130	-0-	-257	-0-	2124	2	6	9	N	5			97
11	2310	#	1988	-0-	-322	-0-	1967	2	21	9	N	19			116
12	2387	#	1918	-0-	-469	-0-	1890	2	28	9	N	25			141
01	2139	#	1874	-0-	-265	-0-	1837	2	37	9	N	34			175

SCOTT, F. H. STATE "A"			WELL #:	1	RRCID ->	187914	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5665 - 5408			
08	192	R	192	-0-	-0-	-0-	140	2	52	9	N	47	170	1	82
09	210	#	18	-0-	-192	-0-	12	2	6	9	N	5			87
10	217	#	113	-0-	-104	-0-	83	2	30	9	N	27			114
11	280	R	280	-0-	-0-	-0-	189	2	91	9	N	83			197
12	260	R	260	-0-	-0-	-0-	187	2	73	9	N	66	169	1	94
01	242	R	242	-0-	-0-	-0-	175	2	67	9	N	61			155

SHAFTER LAKE (YATES)		82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
BRADY, W. PRODUCTION, INC.		088241													
UNIVERSITY -L-		WELL #: 1		RRCID -> 020775		COMPL. DATE 08/08/1944		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
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-				-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-				-0-
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-				-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-				-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-				-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-				-0-

UNIVERSITY		WELL #: 2		RRCID -> 020776		COMPL. DATE 07/26/1945		TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A							
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-				-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-				-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-				-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-				-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-				-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-				-0-

UNIVERSITY		WELL #: 7		RRCID -> 020781		COMPL. DATE 10/08/1945		TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A							
08	186 N	116	-0-	-70	-0-	-0-	116	2		N	-0-				-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-				-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-				-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-				-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-				-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	-0-	179	2		N	-0-				-0-

ENERGY ACUMEN LLC		100162		KELLY		WELL #: 1		RRCID -> 112947		COMPL. DATE 07/27/1984		TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC		135967		UNIVERSITY 14-11		WELL #: 1		RRCID -> 020799		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-				-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-				-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-				-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-				-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-				-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-				-0-

UNIVERSITY BLK 14		WELL #: 1		RRCID -> 020800		COMPL. DATE 11/14/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	87	2		N	-0-				-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-				-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-				-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	-0-	87	2		N	-0-				-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-				-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-				-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 CARRUTH OIL & GAS, LLC //CONT.// 135967
 UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A 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
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

FUELED RESOURCES INC 288421
 UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
FUELED RESOURCES INC		//CONT.//		288421								
THE UNIVERSITY OF TEXAS		WELL #:		11	RRCID ->	020785	COMPL. DATE	01/01/1947	TOTAL DEPTH	3100	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #:		2	RRCID ->	153213	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2823 - 3002
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #:		3	RRCID ->	167620	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3000 - 3047
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		WELL #:		1	RRCID ->	020812	COMPL. DATE	08/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
STEVENSON, JAMES														
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-		-0-		
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-		-0-		
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3	N	-0-		-0-		
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-		-0-		
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-		-0-		
01	713	N	445	-0-	-268	-0-	445	3	N	-0-		-0-		

UNIVERSITY "I"		WELL #:		1	RRCID ->	205630	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6956	PERF.	2994 - 3012
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9

UNIVERSITY "I"		WELL #:		2	RRCID ->	236405	COMPL. DATE	12/16/1975	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	2994 - 3010
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
1836 ENERGY LLC				623407							
UNIVERSITY 10-14		WELL #:		3	RRCID -> 129970	COMPL. DATE	12/02/1988	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2864 - 3006	
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 13-14		WELL #:		1	RRCID -> 151563	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2972 - 2982	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #:		1	RRCID -> 152009	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2953 - 2975	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #:		2	RRCID -> 152182	COMPL. DATE	08/02/1994	TOTAL DEPTH	4304	PERF. 3222 - 4274	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #:		3	RRCID -> 153207	COMPL. DATE	03/15/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2954 - 2998	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #:		1	RRCID -> 153208	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2896 - 2980	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #:		1	RRCID -> 153212	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2950 - 2996	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
1836 ENERGY LLC		//CONT.// 623407								
UNIVERSITY 9-14		WELL #: 5		RRCID -> 153214		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
UNIVERSITY 9-14		WELL #: 3		RRCID -> 153471		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
UNIVERSITY 13-14		WELL #: 2		RRCID -> 163322		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
UNIVERSITY 3-14		WELL #: 5		RRCID -> 163326		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
UNIVERSITY 3-14		WELL #: 6		RRCID -> 163327		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #: 4		RRCID -> 164187		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
UNIVERSITY 8-14		WELL #: 2		RRCID -> 166498		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
1836 ENERGY LLC		//CONT.//		623407												
UNIVERSITY 9-14		WELL #:		6	RRCID -> 166499	COMPL. DATE 11/10/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2942	- 2984							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #:		3	RRCID -> 167014	COMPL. DATE 12/10/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2893	- 2938							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #:		4	RRCID -> 167020	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2919	- 2960							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #:		8	RRCID -> 167189	COMPL. DATE 11/25/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2933	- 2974							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #:		4	RRCID -> 167618	COMPL. DATE 10/24/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2968	- 3011							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #:		8	RRCID -> 167619	COMPL. DATE 01/22/1998	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2962	- 3007							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
REO OPERATING LLC				701876											
UNIVERSITY 10-14				WELL #:	2	RRCID ->	153474	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2985 -	3032	
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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 3-14 NE				WELL #:	9	RRCID ->	166500	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2962 -	3004	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 9-14				WELL #:	7	RRCID ->	167016	COMPL. DATE	12/05/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2955 -	2997	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM OPERATING AND MINERALS LLC				861689											
CREWS, E. R. ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	020774	COMPL. DATE	12/20/1952	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A		
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-

STEVENSON, J. M.				WELL #:	1	RRCID ->	020820	COMPL. DATE	11/15/1948	TOTAL DEPTH	3065	PERF.	N/A		
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-

ST. OF TEXAS -H-				WELL #:	1	RRCID ->	020826	COMPL. DATE	12/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-			-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)			//CONT.//	82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
TOM OPERATING AND MINERALS LLC			//CONT.//	861689								
STATE SCHOOL BOARD			WELL #:	1	RRCID ->	131805	COMPL. DATE	04/21/1989	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	2890 - 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

08		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-			-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-			-0-
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2	N	-0-			-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-			-0-
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-			-0-

ST. OF TEXAS -H-			WELL #:	4	RRCID ->	184890	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	12705	PERF.	2922 - 2964
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-			-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-			-0-
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-			-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			-0-
12		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2	N	-0-			-0-
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD (MCKEE 8340)				82864 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
INCLINE ENERGY				423656								
CANON-10			WELL #:	1 U	RRCID ->	033002	COMPL. DATE	11/05/1963	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	N/A
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
 CANON ALLISON 84 WELL #: RRCID -> 121624 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
		PLUGGED AND ABANDONED			11/08/2017									

ALLIED-WALDO -83- WELL #: 1 C RRCID -> 284037 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8280 - 8454

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			151

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
 GUTHRIE 86 WELL #: 2 RRCID -> 180899 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7517 - 7648

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617						
GUTHRIE 93		WELL #:		2 X	RRCID -> 225562	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	7758	PERF. 7421 - 7610
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 CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD		
POWELL RANCH		//CONT.//		1	RRCID -> 155656	COMPL. DATE	08/20/1995	TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7607 - 7683
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		45

POWELL RANCH "36"		WELL #:		1	RRCID -> 160960	COMPL. DATE	09/08/1996	TOTAL DEPTH	9070	PERF. 7449 - 7544
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TEXACO "35"		WELL #:		1	RRCID -> 161317	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7560 - 7570
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

POWELL RANCH "36"		WELL #:		2	RRCID -> 166633	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7389 - 7644
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TEXACO N35		WELL #:		2	RRCID -> 168527	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7610 - 7682
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	67
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	67
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	67

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD				
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826								
TEXACO "25"		WELL #:		1	RRCID -> 170851	COMPL. DATE 08/14/1998	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 7464	- 7529			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

POWELL RANCH "24"		WELL #:		1	RRCID -> 172104	COMPL. DATE 11/06/1998	TOTAL DEPTH 7805	PERF. 7436	- 7558			
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-			62
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-			62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			62
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			62
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			62

SWAFFORD TRUST "31"		WELL #:		1	RRCID -> 172340	COMPL. DATE 12/03/1998	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7438	- 7666			
08	434 N	73	-0-	-361	-0-	31 1	39 2	N	3			109
						3 9						
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	17 1	84 2	N	6			115
						7 9						
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1074 3	17 9	N	15			130
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3		N	-0-			130
*12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	534 3	8 9	N	7			137
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			137

POWELL RANCH "38"		WELL #:		1	RRCID -> 172859	COMPL. DATE 02/13/1999	TOTAL DEPTH 7836	PERF. 7585	- 7668			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 173740	COMPL. DATE 06/11/1999	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7564	- 7716			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL RANCH "24"		WELL #:		2	RRCID -> 173871	COMPL. DATE 06/14/1999	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7377	- 7584			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD							
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826											
TEXACO "25"		WELL #:		2	RRCID ->	174058	COMPL. DATE	05/08/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7449 - 7704				
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXACO -23-		WELL #:		2	RRCID ->	175164	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7600 - 7708				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45

POWELL 24		WELL #:		1	RRCID ->	175885	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7325 - 7655				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXACO "37"		WELL #:		3	RRCID ->	176347	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7493 - 7841				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POWELL 13		WELL #:		3R	RRCID ->	180318	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7334 - 7610				
08	1147 N	123	-0-	-1024	-0-	123	3			N	-0-				70
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-				70
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-				70
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-				70
*12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	879	3	19	9	N	17				87
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87

POWELL 26		WELL #:		3	RRCID ->	184714	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7554 - 7706				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POWELL RANCH "18"		WELL #:		2	RRCID ->	185181	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	7911	PERF. 7386 - 7662				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOWARD						
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826											
POWELL 13		WELL #:		5	RRCID ->	185185	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	7903	PERF. 7350 -	7604			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	30	161	1		53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12				65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13				78
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	3	7	9	N	6				84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84

POWELL RANCH "18"		WELL #:		1	RRCID ->	185313	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	8009	PERF. 7452 -	7702			
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	31	1	1611	2	N	-0-				237
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	30	1	1469	2	N	10				247
						11	9								
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	997	3	90	9	N	82				329
11	1500 N	1045	-0-	-455	-0-	1045	3			N	-0-				329
*12	1550 N	1223	-0-	-327	-0-	1223	3			N	-0-				329
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				329

POWELL RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	187929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7573 -	7924			
08	899 N	649	-0-	-250	-0-	62	1	585	2	N	2				232
						2	9								
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	60	1	730	2	N	3				235
						3	9								
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-				235
11	630 N	475	-0-	-155	-0-	466	3	9	9	N	8	181	1		62
*12	806 N	476	-0-	-330	-0-	469	3	7	9	N	6				68
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT				68

POWELL 24		WELL #:		2	RRCID ->	188069	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	7744	PERF. 7555 -	7754			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXACO "25"		WELL #:		4	RRCID ->	188094	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7676 -	7774			
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	31	1	293	2	Y	-0-				19
09	DLQ G-10	310	-0-	310	310	30	1	280	2	Y	-0-				19
10	DLQ G-10	148	-0-	148	458	148	3			Y	-0-				19
11	DLQ G-10	137	-0-	137	595	137	3			Y	-0-				19
*12	669 N	74	-0-	-595	-0-	74	3			Y	-0-				19
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT				19

TEXACO -23-		WELL #:		1	RRCID ->	188496	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7513 -	7663			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HOWARD		
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826								
POWELL RANCH "24"		WELL #:		3	RRCID ->	188988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7374 -	7479
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21

POWELL RANCH "24"		WELL #:		4	RRCID ->	188989	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7357 -	7458
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30

POWELL 13		WELL #:		7	RRCID ->	191176	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL DEPTH	7915	PERF. 7368 -	7636
08	248 N	29	-0-	-219	-0-	29	3		N	-0-		33
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-		33
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-		33
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		33
*12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	178	3	4 9	N	4		37
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37

POWELL 24		WELL #:		3	RRCID ->	287249	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7353 -	7616
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	14		104
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11		115
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12		127
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5		132
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23		155
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		155

POWELL RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	290315	COMPL. DATE	04/21/1998	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 7511 -	7661
08	288 X	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257 2	N	-0-		104
09	259 X	259	-0-	-0-	-0-	30	1	229 2	N	-0-		104
10	296 X	296	-0-	-0-	-0-	227	3	69 9	N	63		167
11	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-		167
*12	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-		167
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		167

POWELL RANCH		WELL #:		2702	RRCID ->	290376	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	7920	PERF. 7690 -	7730
08	14B2 EXT	368	-0-	368	2246	31	1	337 2	Y	-0-		38
09	14B2 EXT	375	-0-	375	2621	30	1	345 2	Y	-0-		38
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2621				Y	-0-		38
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2621				Y	-0-		38
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2621				Y	-0-		38
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2621				Y	NO RPT		38

POWELL RANCH		WELL #:		2707	RRCID ->	290377	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	8062	PERF. 7582 -	7669
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	31	1	95 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	132	-0-	132	132	30	1	102 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	81	-0-	81	213	81	3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	73	-0-	73	286	73	3		Y	-0-		-0-
*12	324 N	38	-0-	-286	-0-	38	3		Y	-0-		-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SIGNAL PEAK (WOLFPCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOWARD			
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826									
POWELL RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	290399	COMPL. DATE	03/10/2020	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7566 -	7666	
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
08	620 N	533	-0-	-87	-0-	62	1	471	2	N	-0-		60
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	60	1	536	2	N	-0-		60
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	554	3	44	9	N	40		100
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-		100
*12	620 N	157	-0-	-463	-0-	157	3			N	-0-		100
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT		100

POWELL RANCH		WELL #:		2703	RRCID ->	290405	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7620 -	7709	
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	510	2	N	4		98
						4	9						
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	502	2	N	-0-		98
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-		98
11	540 N	477	-0-	-63	-0-	473	3	4	9	N	4		102
*12	558 N	263	-0-	-295	-0-	256	3	7	9	N	6		108
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT		108

LACKEY, WILLIAM H. OIL AND GAS		WELL #:		480868	RRCID ->	290497	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7771 -	7984	
*03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	414	3	9	9	N	8		154
*04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-		154
*05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-		154
*06	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-		154
*07	341 N	202	-0-	-139	-0-	202	3			N	-0-		154
*08	341 N	112	-0-	-229	-0-	112	3			N	-0-		154
*09	300 N	207	-0-	-93	-0-	207	3			N	-0-		154
*10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-		154
*11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-		154
*12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-		154
*01	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-		154

POWELL C		WELL #:		2	RRCID ->	290786	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	8187	PERF. 7742 -	8047	
*02	532 N	370	-0-	-162	-0-	370	3			N	-0-		210
*03	527 N	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-		210
*04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-		210
*05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-		210
*06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-		210
*07	527 N	378	-0-	-149	-0-	378	3			N	-0-		210
*08	496 N	245	-0-	-251	-0-	245	3			N	-0-		210
*09	480 N	278	-0-	-202	-0-	278	3			N	-0-		210
*10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-		210
*11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-	151 1	59
*12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-		59
*01	403 N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-		59

SLASH RANCH (ELLENBURGER)		WELL #:		83970 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LOVING			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		WELL #:		426961									
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102046	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	21690	PERF.21309 -	21640	
08	8835	8058	-0-	-777	-0-	8058	2			N	-0-		-0-
09	6930 #	2313	-0-	-4617	-0-	2313	2			N	-0-		-0-
10	8835	4684	-0-	-4151	-0-	4684	2			N	-0-		-0-
11	8550	518	-0-	-8032	-0-	518	2			N	-0-		-0-
12	8835	12722	-0-	3887	3887	12722	2			N	-0-		-0-
01	8060 #	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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					
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
08		6107 #	5213	-0-	-894	-0-	5213	2		N	-0-			-0-
09		3810 #	968	-0-	-2842	-0-	968	2		N	-0-			-0-
10		5363 #	729	-0-	-4634	-0-	729	2		N	-0-			-0-
11		5190 #	678	-0-	-4512	-0-	678	2		N	-0-			-0-
12		5363 #	3521	-0-	-1842	-0-	3521	2		N	-0-			-0-
01		5208 #	NO RPT	-0-	-5208	-0-				N	NO RPT			-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT				WELL #: 2D	RRCID -> 099089	COMPL. DATE 03/27/1982	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5708	- 5944					
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLASH RANCH (PENN)				83970 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961										
JOHNSON "40"				WELL #: 1	RRCID -> 090155	COMPL. DATE 03/08/2016	TOTAL DEPTH 19087	PERF.15183	- 16055					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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					
08		217 N	120	-0-	-97	-0-	120	2		N	-0-			-0-
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
12		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
01		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

SLASH RANCH (WOLFCAMP)				83970 480	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528										
APC 75-29				WELL #: 1	RRCID -> 272618	COMPL. DATE 12/22/2008	TOTAL DEPTH 17700	PERF.13584	- 13594					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79

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					
08		3007 #	2229	-0-	-778	-0-	2229	2		N	-0-			-0-
09		2250 #	937	-0-	-1313	-0-	937	2		N	-0-			-0-
10		3100 #	1806	-0-	-1294	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
11		3000 #	1098	-0-	-1902	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
12		3100 #	1229	-0-	-1871	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
01		2232 #	NO RPT	-0-	-2232	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		215
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		215
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		215
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		215
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		215
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		215

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
08	1085 N	934	-0-	-151	-0-	934	3	N	-0-
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3	N	-0-
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3	N	-0-
11	900 N	756	-0-	-144	-0-	756	3	N	-0-
12	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	1001	3	N	-0-
01	992 N	689	-0-	-303	-0-	689	3	N	-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
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

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
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	89
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	92
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	90
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	81
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	80
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND				
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.// 100951										
FRY 38		WELL #: 2		RRCID -> 284531		COMPL. DATE 06/09/1983		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8131 - 8182		
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	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CALVERLEY 36A		WELL #: 5		RRCID -> 292337		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 8139		PERF. 7978 - 7994		
08	838 R	838	-0-	-0-	-0-	496	1	342	2	Y	-0-	-0-
09	824 R	824	-0-	-0-	-0-	480	1	344	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	892	-0-	-0-	-0-	892	1	428	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	794	-0-	-0-	-0-	1686	1	330	2	Y	-0-	-0-
*12	DLQ G-10	399	-0-	-0-	-0-	2085	1	159	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2085				Y	NO RPT	-0-

CALVERLEY 36B		WELL #: 1		RRCID -> 292431		COMPL. DATE 04/26/1984		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 8046 - 8072		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

U.R.C. 23		WELL #: 1		RRCID -> 292770		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7876 - 7886		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		1
10	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-		1
11	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-		1
*12	149 R	149	-0-	-0-	-0-	75	1	74	2	N	-0-	1
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1

TRIGEO ENERGY, LLC		101376		RRCID -> 281382		COMPL. DATE 07/27/2016		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 5878 - 8108		
LUCKY "13"		WELL #: 1										
08	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-		-0-
09	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-		-0-
10	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-		-0-
11	150 #	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-		-0-
12	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	3		N	-0-		-0-
01	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3		N	-0-		-0-

CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC		101577		RRCID -> 249238		COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 8322 - 8550		
MOELLER, FRANCIS		WELL #: 5										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND															
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577															
COX, C. J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 291622 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6280 - 8506															
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 AMT	EOM BALANCE

08		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			155
09		30 #	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-			155
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			155
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			155
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			155
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			155

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799															
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498															
08		868 #	753	-0-	-115	-0-	742	3	11	9	Y	10	11	1	6
09		810 #	461	-0-	-349	-0-	455	3	6	9	Y	5	6	1	5
10		868 #	773	-0-	-95	-0-	760	3	13	9	Y	12	7	1	10
11		840 #	488	-0-	-352	-0-	471	3	17	9	Y	15	14	1	11
12		868 #	553	-0-	-315	-0-	540	3	13	9	Y	12	15	1	8
01		775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			8

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494															
08		310 #	304	-0-	-6	-0-	304	3			Y	-0-			-0-
09		330 #	211	-0-	-119	-0-					Y	-0-			-0-
10		341 #	334	-0-	-7	-0-	334	3			Y	-0-			-0-
11		300 #	231	-0-	-69	-0-	231	3			Y	-0-			-0-
12		310 #	259	-0-	-51	-0-	259	3			Y	-0-			-0-
01		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590															
08		7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317															
08		557 R	557	-0-	-0-	-0-	550	3	7	9	Y	6			10
09		426 R	426	-0-	-0-	-0-	413	3	13	9	Y	12	9	1	13
10		527 #	465	-0-	-62	-0-	448	3	17	9	Y	15			28
11		540 #	291	-0-	-249	-0-	280	3	11	9	Y	10	24	1	14
12		558 #	179	-0-	-379	-0-	168	3	11	9	Y	10			24
01		558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			24

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277															
08		T. A.	58	-0-	58	-0-	293	58	3		Y	-0-			-0-
09		T. A.	42	-0-	42	-0-	335	42	3		Y	-0-			-0-
10		343 R	8	-0-	-335	-0-		8	3		Y	-0-			-0-
11		60 #	4	-0-	-56	-0-		4	3		Y	-0-			-0-
12		62 #	13	-0-	-49	-0-		13	3		Y	-0-			-0-
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1415		RRCID -> 140649		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522							
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN		WELL #: 736		RRCID -> 141599		COMPL. DATE 05/25/1992		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407									
08	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-						-0-
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-						-0-
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-						-0-
11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-						-0-
12	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-						-0-
01	62 # NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

FERGUSON D		WELL #: 120		RRCID -> 147957		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

FERGUSON D		WELL #: 220		RRCID -> 149364		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

FERGUSON D		WELL #: 320		RRCID -> 150227		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520									
08	248 #	182	-0-	-66	-0-	182	3			Y	-0-						-0-
09	210 #	172	-0-	-38	-0-	172	3			Y	-0-						-0-
10	217 #	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-						-0-
11	180 #	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-						-0-
12	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-						-0-
01	186 # NO RPT	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 15		RRCID -> 203337		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

COUNCIL		WELL #: 2615		RRCID -> 203812		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474									
08	186 #	151	-0-	-35	-0-	151	3			Y	-0-						-0-
09	180 #	125	-0-	-55	-0-	125	3			Y	-0-						-0-
10	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-						-0-
11	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-						-0-
12	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-						-0-
01	93 # NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 2515		RRCID -> 203813		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562				
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
08		124 #	42	-0-	-82	-0-	42 3			Y	-0-			-0-
09		120 #	20	-0-	-100	-0-	20 3			Y	-0-			-0-
10		62 #	10	-0-	-52	-0-	10 3			Y	-0-			-0-
11		60 #	11	-0-	-49	-0-	11 3			Y	-0-			-0-
12		31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3			Y	-0-			-0-
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-

STERLING 'O' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 243270		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287						
08		496 #	375	-0-	-121	-0-	22 1	350 2	Y	-0-				-0-
09		600 #	314	-0-	-286	-0-	17 1	296 2	Y	-0-				-0-
10		620 #	271	-0-	-349	-0-	15 1	254 2	Y	-0-				-0-
11		384 R	384	-0-	-0-	-0-	19 1	363 2	Y	-0-				-0-
12		372 #	336	-0-	-36	-0-	17 1	316 2	Y	-0-				-0-
01		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-	3 4			Y	NO RPT			-0-

FERGUSON C		WELL #: 229		RRCID -> 266040		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402						
08		128 R	128	-0-	-0-	-0-	121 3	7 9	Y	6				10
09		119 R	119	-0-	-0-	-0-	115 3	4 9	Y	4	9 1			5
10		155 #	94	-0-	-61	-0-	90 3	4 9	Y	4				9
11		150 #	88	-0-	-62	-0-	85 3	3 9	Y	3	8 1			4
12		155 #	92	-0-	-63	-0-	90 3	2 9	Y	2				6
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT				6

ALLEIN		WELL #: 1622		RRCID -> 284613		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7604 - 7614						
08		T. A.	267	-0-	267	2122	27 1	240 3	Y	-0-				-0-
09		T. A.	324	-0-	324	2446	35 1	289 3	Y	-0-				-0-
10		2767 R	321	-0-	-2446	-0-	34 1	287 3	Y	-0-				-0-
11		270 #	254	-0-	-16	-0-	29 1	225 3	Y	-0-				-0-
12		279 #	267	-0-	-12	-0-	29 1	238 3	Y	-0-				-0-
01		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT				-0-

FLINT		WELL #: 224		RRCID -> 296109		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6954 - 6975						
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 W	258	-0-	258	258	25 1	233 3	N	-0-				-0-
11		0 W	267	-0-	267	525	25 1	242 3	N	-0-				-0-
12		0 W	235	-0-	235	760	23 1	212 3	N	-0-				-0-
01		0 W	212	-0-	212	972	20 1	192 3	N	-0-				-0-

DIAMONDBACK E&P LLC		217012		RRCID -> 295113		COMPL. DATE 02/21/2016		TOTAL DEPTH 11572 PERF. 9240 - 11400						
DAWN		WELL #: 1A		RRCID -> 295113		COMPL. DATE 02/21/2016		TOTAL DEPTH 11572 PERF. 9240 - 11400						
08		434 #	429	-0-	-5	-0-	429 2			N	-0-			-0-
09		420 #	415	-0-	-5	-0-	415 2			N	-0-			-0-
10		436 R	436	-0-	-0-	-0-	436 2			N	-0-			-0-
11		423 R	423	-0-	-0-	-0-	423 2			N	-0-			-0-
12		441 R	441	-0-	-0-	-0-	441 2			N	-0-			-0-
01		455 R	455	-0-	-0-	-0-	455 2			N	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//	85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND										
EARTHSTONE OPERATING, LLC			238732													
WHITTENBURG			WELL #: 2200SW	RRCID -> 257635	COMPL. DATE 07/07/2023	TOTAL DEPTH 5625	PERF. 5210	-	5506							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445													
DILLARD			WELL #: 1	RRCID -> 198208	COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH 8678	PERF. 8650	-	8678							
08		382 R	382	-0-	-0-	-0-	332	3	50	9	N	45	161	1		84
09		270 #	223	-0-	-47	-0-	223	3			N	-0-				84
10		279 #	174	-0-	-105	-0-	174	3			N	-0-				84
11		360 #	139	-0-	-221	-0-	139	3			N	-0-				84
12		372 #	119	-0-	-253	-0-	119	3			N	-0-				84
01		372 #	88	-0-	-284	-0-	88	3			N	-0-				84

DILLARD			WELL #:	RRCID -> 285975	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9168	-	14224							
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MONTROSE OPERATING LLC			578302													
KILLIAN			WELL #: 1	RRCID -> 296459	COMPL. DATE 08/16/2016	TOTAL DEPTH 11065	PERF. 8027	-	9535							
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC			628566													
S COUNTY ROAD SWD			WELL #: 1	RRCID -> 280718	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4420	-	4846							
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

349 BULLDOG SWD			WELL #:	RRCID -> 280776	COMPL. DATE 08/08/2016	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 3975	-	5400							
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		628566								
SALT LAKE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	289897	COMPL. DATE	10/09/2019	TOTAL DEPTH	11786	PERF.11596 - 11786	
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
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OVINTIV USA INC.		628658									
DAVIDSON 42A		WELL #:		4202A	RRCID ->	280715	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	11536	PERF.10826 - 10828
08	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DAVIDSON 27A		WELL #:		20H	RRCID ->	290930	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	9767	PERF.10095 - 17875	
08	9548 #	8746	-0-	-802	-0-	159 1	8519	3	Y	62	58 0	40
						68 9						
09	9240 #	6401	-0-	-2839	-0-	144 1	6204	3	Y	48	48 0	40
						53 9						
10	DLQ G-10	8162	-0-	8162	8162	172 1	7884	3	Y	96	67 0	69
						106 9						
11	DLQ G-10	7587	-0-	7587	15749	157 1	7334	3	Y	87	109 0	47
						96 9						
12	DLQ G-10	8254	-0-	8254	24003	144 1	7978	3	Y	120	106 0	61
						132 9						
01	DLQ G-10	8099	-0-	8099	32102	162 1	7832	3	Y	95	99 0	57
						105 9						

OXY USA INC.		630591									
POWELL "21D"		WELL #:		2143D	RRCID ->	227400	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL DEPTH	8312	PERF. 8200 - 8210
08	2263 #	621	-0-	-1642	-0-	621 2			N	-0-	-0-
09	1920 #	537	-0-	-1383	-0-	537 2			N	-0-	-0-
10	744 #	547	-0-	-197	-0-	547 2			N	-0-	-0-
11	690 #	507	-0-	-183	-0-	507 2			N	-0-	-0-
12	651 #	519	-0-	-132	-0-	519 2			N	-0-	-0-
01	620 #	335	-0-	-285	-0-	335 2			N	-0-	-0-

POWELL, E.L. "D"		WELL #:		1533D	RRCID ->	281424	COMPL. DATE	09/13/1994	TOTAL DEPTH	8136	PERF. 7973 - 8004
08	4061 #	-0-	-0-	-4061	-0-				N	-0-	182
09	2490 #	-0-	-0-	-2490	-0-				N	-0-	182
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	182
11	4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	182
12	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-	182
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	182

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND							
P1 ENERGY, LLC				631633										
FERGUSON BROTHERS "30"				WELL #:	2	RRCID ->	129157	COMPL. DATE	10/13/1988	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7196 - 7540	
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
*02		56 #	15	-0-	-41	-0-	14 3	1 9	Y	Y	1	1 1	1	1
*03		62 #	17	-0-	-45	-0-	16 3	1 9	Y	Y	1	1 1	1	1
*04		30 #	17	-0-	-13	-0-	17 3		Y	Y	-0-			1
05		51 R	51	-0-	-0-	-0-	49 3	2 9	Y	Y	2			3
06		51 R	51	-0-	-0-	-0-	49 3	2 9	Y	Y	2			3
07		62 #	24	-0-	-38	-0-	15 3	9 9	Y	Y	8	2 1	5 1	6
08		62 #	21	-0-	-41	-0-	21 3		Y	Y	-0-			6
09		60 #	22	-0-	-38	-0-	21 3	1 9	Y	Y	1	5 1		2
10	DLQ	G-10	24	-0-	24		22 3	2 9	Y	Y	2			4
11	DLQ	G-10	23	-0-	23		47	22 3	Y	Y	1	2 1		3
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		47		Y	Y	NO RPT			3
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		47		Y	Y	NO RPT			3

SUGG "D"				WELL #:	1901	RRCID ->	131261	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7387 - 7593	
*02		56 #	17	-0-	-39	-0-	17 3		Y	Y	-0-			5
*03		62 #	24	-0-	-38	-0-	24 3		Y	Y	-0-			5
*04		60 #	26	-0-	-34	-0-	26 3		Y	Y	-0-			5
05		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	Y	-0-			-0-
06		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	Y	-0-			-0-
07		62 #	20	-0-	-42	-0-	20 3		Y	Y	-0-			-0-
08		93 #	24	-0-	-69	-0-	24 3		Y	Y	-0-			-0-
09		90 #	17	-0-	-73	-0-	17 3		Y	Y	-0-			-0-
10		93 #	29	-0-	-64	-0-	29 3		Y	Y	-0-			-0-
11		90 #	32	-0-	-58	-0-	32 3		Y	Y	-0-			-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-

FERGUSON BROTHERS "34"				WELL #:	3	RRCID ->	136443	COMPL. DATE	10/26/1988	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	N/A	
*02		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	Y	-0-			-0-
*03		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	Y	-0-			-0-
*04		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	Y	-0-			-0-
05		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	Y	-0-			-0-
06		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y	Y	-0-			-0-
07		93 #	49	-0-	-44	-0-	49 3		Y	Y	-0-			-0-
08		93 #	48	-0-	-45	-0-	48 3		Y	Y	-0-			-0-
09		60 #	59	-0-	-1	-0-	59 3		Y	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	68	-0-	68		68 3		Y	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	66	-0-	66		134	66 3	Y	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		134		Y	Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		134		Y	Y	NO RPT			-0-

FERGUSON BROTHERS "34"				WELL #:	4	RRCID ->	136445	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A	
*02		908 R	908	-0-	-0-	-0-	908 3		Y	Y	-0-			57
*03		932 R	932	-0-	-0-	-0-	932 3		Y	Y	-0-			57
*04		814 R	814	-0-	-0-	-0-	814 3		Y	Y	-0-			57
05		728 R	728	-0-	-0-	-0-	728 3		Y	Y	-0-			49
06		615 R	615	-0-	-0-	-0-	615 3		Y	Y	-0-			49
07		868 #	553	-0-	-315	-0-	553 3		Y	Y	-0-			49
08		868 #	542	-0-	-326	-0-	542 3		Y	Y	-0-			49
09		810 #	673	-0-	-137	-0-	673 3		Y	Y	-0-			49
10	DLQ	G-10	771	-0-	771		771 3		Y	Y	-0-			49
11	DLQ	G-10	746	-0-	746		1517	746 3	Y	Y	-0-			49
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		1517		Y	Y	NO RPT			49
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		1517		Y	Y	NO RPT			49

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
 SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*02		112 #	52	-0-	-60	-0-	51	3	1	9	Y	1				8
*03		124 #	66	-0-	-58	-0-	65	3	1	9	Y	1				9
*04		120 #	56	-0-	-64	-0-	56	3			Y	-0-				9
05		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-				9
06		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-				9
07		124 #	38	-0-	-86	-0-	38	3			Y	-0-				9
08		124 #	45	-0-	-79	-0-	45	3			Y	-0-				9
09		120 #	46	-0-	-74	-0-	46	3			Y	-0-				9
10	DLQ	G-10	50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-				9
11	DLQ	G-10	46	-0-	46	96	46	3			Y	-0-				9
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT				9
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT				9

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

*02		112 #	44	-0-	-68	-0-	42	3	2	9	Y	2				16
*03		62 #	56	-0-	-6	-0-	54	3	2	9	Y	2				18
*04		60 #	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-				18
05		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-				18
06		122 R	122	-0-	-0-	-0-	121	3	1	9	Y	1				19
07		93 #	32	-0-	-61	-0-	32	3			Y	-0-				19
08		93 #	38	-0-	-55	-0-	38	3			Y	-0-				19
09		90 #	39	-0-	-51	-0-	39	3			Y	-0-				19
10	DLQ	G-10	42	-0-	42	42	42	3			Y	-0-				19
11	DLQ	G-10	39	-0-	39	81	39	3			Y	-0-				19
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	81					Y	NO RPT				19
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	81					Y	NO RPT				19

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

*02		60 R	60	-0-	-0-	-0-	12	3	48	9	Y	44				142
*03		31 #	18	-0-	-13	-0-	17	3	1	9	Y	1				143
*04		30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-				143
05		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-				142
06		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-				142
07		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-				142
08		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-				142
09		30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-				142
10	DLQ	G-10	21	-0-	21	21	21	3			Y	-0-				142
11	DLQ	G-10	24	-0-	24	45	24	3			Y	-0-				142
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT				142
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT				142

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

*02		56 #	25	-0-	-31	-0-	23	3	2	9	Y	2				20
*03		62 #	32	-0-	-30	-0-	29	3	3	9	Y	3				23
*04		60 #	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-				23
05		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-				23
06		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-				23
07		93 #	17	-0-	-76	-0-	17	3			Y	-0-				23
08		93 #	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-				23
09		90 #	21	-0-	-69	-0-	21	3			Y	-0-				23
10	DLQ	G-10	22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-				23
11	DLQ	G-10	21	-0-	21	43	21	3			Y	-0-				23
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	43					Y	NO RPT				23
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	43					Y	NO RPT				23

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02		140 #	92	-0-	-48	-0-	92 3		Y	-0-			-0-
*03		155 #	104	-0-	-51	-0-	104 3		Y	-0-			-0-
*04		180 #	111	-0-	-69	-0-	111 3		Y	-0-			-0-
05		186 #	134	-0-	-52	-0-	134 3		Y	-0-			-0-
06		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-			-0-
07		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-			-0-
08		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-			-0-
09		120 #	115	-0-	-5	-0-	115 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	111	-0-	111	111	111 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	111	-0-	111	222	111 3		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	222			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	222			Y	NO RPT			-0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

*02		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-			2
*03		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-			2
*04		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-			2
05		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-			-0-
06		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-			-0-
07		93 #	55	-0-	-38	-0-	55 3		Y	-0-			-0-
08		93 #	54	-0-	-39	-0-	54 3		Y	-0-			-0-
09		90 #	67	-0-	-23	-0-	67 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	76	-0-	76	76	76 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	74	-0-	74	150	74 3		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	150			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	150			Y	NO RPT			-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

*02		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-			21
*03		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-			21
*04		139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 3		Y	-0-			21
05		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-			15
06		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-			15
07		124 #	94	-0-	-30	-0-	94 3		Y	-0-			15
08		124 #	92	-0-	-32	-0-	92 3		Y	-0-			15
09		120 #	115	-0-	-5	-0-	115 3		Y	-0-			15
10	DLQ	G-10	131	-0-	131	131	131 3		Y	-0-			15
11	DLQ	G-10	127	-0-	127	258	127 3		Y	-0-			15
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	258			Y	NO RPT			15
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	258			Y	NO RPT			15

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

M O	ALLOW 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
*02	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
*03	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
*04	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
05	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			-0-
06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
07	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
08	93 #	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
09	90 #	67	-0-	-23	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	76	-0-	76	76	76	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	74	-0-	74	150	74	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	150					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	150					Y	NO RPT			-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

*02	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-			-0-
*03	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-			-0-
*04	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-			-0-
05	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-			-0-
06	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-			-0-
07	217 #	125	-0-	-92	-0-	125	3			Y	-0-			-0-
08	217 #	122	-0-	-95	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
09	180 #	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	174	-0-	174	174	174	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	168	-0-	168	342	168	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	342					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	342					Y	NO RPT			-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

*02	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-			5
*03	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-			5
*04	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-			5
05	217 #	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-			5
06	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-			5
07	217 #	155	-0-	-62	-0-	155	3			Y	-0-			5
08	217 #	152	-0-	-65	-0-	152	3			Y	-0-			5
09	210 #	189	-0-	-21	-0-	189	3			Y	-0-			5
10	DLQ G-10	216	-0-	216	216	216	3			Y	-0-			5
11	DLQ G-10	209	-0-	209	425	209	3			Y	-0-			5
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	425					Y	NO RPT			5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	425					Y	NO RPT			5

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

*02	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-			1
*03	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-			1
*04	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-			1
05	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
06	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			-0-
07	155 #	94	-0-	-61	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
08	155 #	92	-0-	-63	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
09	150 #	115	-0-	-35	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	131	-0-	131	131	131	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	127	-0-	127	258	127	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	258					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	258					Y	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND							
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633										
FERGUSON BROS -34-		WELL #:		10	RRCID ->	145019	COMPL. DATE	11/23/1992	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	7400 - 7654		
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
*02	190 R	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-			49
*03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	3		Y	-0-			49
*04	432 R	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432	3		Y	-0-			49
05	540 R	540	-0-	-0-	-0-	-0-	540	3		Y	-0-			49
06	456 R	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456	3		Y	-0-			49
07	411 R	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	3		Y	-0-			49
08	402 R	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	3		Y	-0-			49
09	499 R	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499	3		Y	-0-			49
10	DLQ G-10	572	-0-	572		572	572	3		Y	-0-			49
11	DLQ G-10	553	-0-	553		1125	553	3		Y	-0-			49
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		1125				Y	NO RPT			49
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		1125				Y	NO RPT			49

SUGG "D"		WELL #:		3109	RRCID ->	145020	COMPL. DATE	03/18/1992	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7404 - 7708		
*02	84 #	44	-0-	-40	-0-	-0-	42	3	2 9	Y	2		16	
*03	93 #	56	-0-	-37	-0-	-0-	54	3	2 9	Y	2		18	
*04	90 #	47	-0-	-43	-0-	-0-	47	3		Y	-0-		18	
05	126 R	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-		18	
06	122 R	122	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3	1 9	Y	1		19	
07	93 #	32	-0-	-61	-0-	-0-	32	3		Y	-0-		19	
08	93 #	38	-0-	-55	-0-	-0-	38	3		Y	-0-		19	
09	90 #	40	-0-	-50	-0-	-0-	39	3	1 9	Y	1		20	
10	DLQ G-10	42	-0-	42		42	42	3		Y	-0-			20
11	DLQ G-10	39	-0-	39		81	39	3		Y	-0-			20
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		81				Y	NO RPT			20
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		81				Y	NO RPT			20

FERGUSON BROS. -34-		WELL #:		14	RRCID ->	145648	COMPL. DATE	12/12/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7296 - 7578	
*02	140 R	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	3		Y	-0-		-0-
*03	149 R	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-		-0-
*04	125 R	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-		-0-
05	112 R	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-		-0-
06	95 R	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-		-0-
07	85 R	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-		-0-
08	83 R	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	3		Y	-0-		-0-
09	104 R	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	119	-0-	119		119	119	3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	115	-0-	115		234	115	3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		234				Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		234				Y	NO RPT		-0-

FERGUSON BROS -34-		WELL #:		16	RRCID ->	145649	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7268 - 7451	
*03	580 R	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580	3		Y	-0-		49
*04	487 R	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	3		Y	-0-		49
05	436 R	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	3		Y	-0-		49
06	368 R	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	3		Y	-0-		49
07	331 R	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	3		Y	-0-		49
08	325 R	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	3		Y	-0-		49
09	403 R	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	3		Y	-0-		49
10	DLQ G-10	461	-0-	461		461	461	3		Y	-0-		49
11	DLQ G-10	447	-0-	447		908	447	3		Y	-0-		49
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		908				Y	NO RPT		49
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		908				Y	NO RPT		49

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	DLQ G-10		51	-0-	51	51	3			Y	-0-			5
*05	189 R		138	-0-	-51	-0-	138	3		Y	-0-			5
06	134 R		134	-0-	-0-	-0-	133	3	1 9	Y	1			6
07	186 #		35	-0-	-151	-0-	35	3		Y	-0-			6
08	186 #		42	-0-	-144	-0-	42	3		Y	-0-			6
09	150 #		43	-0-	-107	-0-	43	3		Y	-0-			6
10	DLQ G-10		46	-0-	46		46	3		Y	-0-			6
11	DLQ G-10		43	-0-	43		89	3		Y	-0-			6
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		89			Y	NO RPT			6
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		89			Y	NO RPT			6

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

*02	588 #		258	-0-	-330	-0-	256	3	2 9	Y	2			16
*03	558 #		330	-0-	-228	-0-	328	3	2 9	Y	2			18
*04	DLQ G-10		353	-0-	353		307	3	46 9	Y	42			60
*05	1254 R		901	-0-	-353	-0-	876	3	25 9	Y	23			83
06	848 R		848	-0-	-0-	-0-	845	3	3 9	Y	3			86
07	1023 #		226	-0-	-797	-0-	222	3	4 9	Y	4			90
08	1023 #		263	-0-	-760	-0-	263	3		Y	-0-			90
09	990 #		270	-0-	-720	-0-	269	3	1 9	Y	1			91
10	DLQ G-10		293	-0-	293		291	3	2 9	Y	2			93
11	DLQ G-10		276	-0-	276		569	3	6 9	Y	5			98
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		569			Y	NO RPT			98
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		569			Y	NO RPT			98

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

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

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

*02	104 R		104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-			-0-
*03	114 R		114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10		112	-0-	112		112	3		Y	-0-			-0-
*05	222 R		110	-0-	-112	-0-	110	3		Y	-0-			-0-
06	110 R		110	-0-	-0-	-0-	110	3		Y	-0-			-0-
07	124 #		117	-0-	-7	-0-	117	3		Y	-0-			-0-
08	124 #		103	-0-	-21	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
09	120 #		93	-0-	-27	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		93	-0-	93		93	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		92	-0-	92		185	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		185			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		185			Y	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND				
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633										
PFLUGER "A"		WELL #: 1509		RRCID -> 152014		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7594 - 7762		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 3		Y	-0-			-0-
*03	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	185	-0-	185	185	185 3		Y	-0-			-0-
*05	361 R	176	-0-	-185	-0-	176 3		Y	-0-			-0-
06	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-			-0-
07	186 #	171	-0-	-15	-0-	171 3		Y	-0-			-0-
08	186 #	164	-0-	-22	-0-	164 3		Y	-0-			-0-
09	180 #	155	-0-	-25	-0-	155 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	150	-0-	150	150	150 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	134	-0-	134	284	134 3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	284			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	284			Y	NO RPT			-0-

BAILEY -10-		WELL #: 15		RRCID -> 190730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841				
*02	56 #	43	-0-	-13	-0-	43 3		Y	-0-			-0-
*03	62 #	49	-0-	-13	-0-	49 3		Y	-0-			-0-
*04	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-			-0-
05	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 3		Y	-0-			-0-
06	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-			-0-
07	62 #	40	-0-	-22	-0-	40 3		Y	-0-			-0-
08	62 #	49	-0-	-13	-0-	49 3		Y	-0-			-0-
09	60 #	35	-0-	-25	-0-	35 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	35	-0-	35	35	35 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	35	-0-	35	70	35 3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	70			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	70			Y	NO RPT			-0-

BAILEY -10-		WELL #: 13		RRCID -> 190735		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844				
*02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-			-0-
*03	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-			-0-
*04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-			-0-
05	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 3		Y	-0-			-0-
06	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y	-0-			-0-
07	93 #	85	-0-	-8	-0-	85 3		Y	-0-			-0-
08	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-			-0-
09	90 #	75	-0-	-15	-0-	75 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	74	-0-	74	74	74 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	74	-0-	74	148	74 3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	148			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	148			Y	NO RPT			-0-

SUGG "D"		WELL #: 1906		RRCID -> 190749		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641				
*02	56 #	14	-0-	-42	-0-	14 3		Y	-0-			5
*03	62 #	19	-0-	-43	-0-	19 3		Y	-0-			5
*04	60 #	21	-0-	-39	-0-	21 3		Y	-0-			5
05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-			-0-
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-			-0-
07	62 #	16	-0-	-46	-0-	16 3		Y	-0-			-0-
08	62 #	20	-0-	-42	-0-	20 3		Y	-0-			-0-
09	60 #	14	-0-	-46	-0-	14 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	23	-0-	23	23	23 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	27	-0-	27	50	27 3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	50			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	50			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//	85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND										
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//	631633													
PFLUGER "A"		WELL #:	1510	RRCID ->	191182	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7875	PERF. 7617 - 7758						
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
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0 #	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG -B-		WELL #:	1304	RRCID ->	213198	COMPL. DATE	04/26/1990	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7717 - 7935						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG -B-		WELL #:	1604	RRCID ->	213199	COMPL. DATE	01/28/1992	TOTAL DEPTH	7998	PERF. 7768 - 7894						
*02	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					52
*03	186 #	111	-0-	-75	-0-	111	3			Y	-0-					52
*04	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					52
05	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
06	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
07	155 #	96	-0-	-59	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
08	155 #	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
09	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	216	-0-	216	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	161	-0-	161	-0-	377	157	3	4	9	Y	4	4	1		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	377				Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	377				Y	NO RPT					-0-

SUGG -B-		WELL #:	1308	RRCID ->	213289	COMPL. DATE	09/01/1992	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7749 - 7945						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG -B-		WELL #:	1402	RRCID ->	213314	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7600 - 7803						
*02	56 #	12	-0-	-44	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*03	62 #	19	-0-	-43	-0-	13	3			Y	5	5	1			-0-
*04	60 #	14	-0-	-46	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
06	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
09	60 #	17	-0-	-43	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	17	-0-	17	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	14	-0-	14	-0-	31	14	3		Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31				Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31				Y	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*02	91 R	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
*04	81 R	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
08	93 #	55	-0-	-38	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	90 #	68	-0-	-22	-0-	67	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10	77	-0-	77	77	76	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10	74	-0-	74	151	74	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	151					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	151					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

*02	112 #	100	-0-	-12	-0-	100	3			Y	-0-					9
*03	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					9
*04	150 #	107	-0-	-43	-0-	107	3			Y	-0-					9
05	155 #	109	-0-	-46	-0-	108	3	1	9	Y	1					8
06	109 R	109	-0-	-0-	-0-	103	3	6	9	Y	5	7	1			6
07	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					6
08	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					6
09	120 #	90	-0-	-30	-0-	90	3			Y	-0-					6
10	DLQ G-10	80	-0-	80	80	80	3			Y	-0-					6
11	DLQ G-10	78	-0-	78	158	78	3			Y	-0-					6
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					6

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

*02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					16
*03	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					16
*04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	59	3	1	9	Y	1					17
05	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					7
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					7
07	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					7
08	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					7
09	60 #	28	-0-	-32	-0-	28	3			Y	-0-					7
10	DLQ G-10	24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-					7
11	DLQ G-10	21	-0-	21	45	21	3			Y	-0-					7
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					7
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					7

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

*02	28 #	17	-0-	-11	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
*03	31 #	20	-0-	-11	-0-	19	3	1	9	Y	1					1
*04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					1
05	78 R	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	Y	1					2
06	71 R	71	-0-	-0-	-0-	70	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	41 R	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	Y	1					2
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					2
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					2
10	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-					2
11	DLQ G-10	20	-0-	20	45	20	3			Y	-0-					2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					2

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
 FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*02		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
*03		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
*04		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
05		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
06		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
07		62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
08		62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
09		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	76	-0-	76	76	76	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	74	-0-	74	150	74	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	150				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	150				Y	NO RPT			-0-

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

*02		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-			49
*03		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3		Y	-0-			49
*04		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-			49
05		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-			49
06		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-			49
07		124 #	79	-0-	-45	-0-	79	3		Y	-0-			49
08		124 #	77	-0-	-47	-0-	77	3		Y	-0-			49
09		120 #	96	-0-	-24	-0-	96	3		Y	-0-			49
10	DLQ	G-10	110	-0-	110	110	110	3		Y	-0-			49
11	DLQ	G-10	107	-0-	107	217	107	3		Y	-0-			49
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	217				Y	NO RPT			49
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	217				Y	NO RPT			49

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

*02		56 #	40	-0-	-16	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
*03		62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
*04		90 #	48	-0-	-42	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
05		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
06		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
07		57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
08		62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
09		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	48	-0-	48	48	48	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	49	-0-	49	97	48	3	1	9	Y	1	1	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	97				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	97				Y	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
 SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

M O	ALLOW 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
*02	28 #	12	-0-	-16	-0-	12	3			Y	-0-			4
*03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-			4
*04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-			4
05	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
06	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
07	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
08	62 #	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
09	60 #	12	-0-	-48	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	24	-0-	24	45	24	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT			-0-

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

*02	106 R	106	-0-	-0-	-0-	102	3	4	9	N	4			4
*03	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			4
*04	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			4
05	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			4
06	99 R	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	N	1	3	1	2
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			2
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			2
09	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-			2
10	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-			2
11	90 #	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-			2
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			2
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			2

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

*02	448 #	196	-0-	-252	-0-	194	3	2	9	Y	2			16
*03	434 #	250	-0-	-184	-0-	248	3	2	9	Y	2			18
*04	420 #	246	-0-	-174	-0-	246	3			Y	-0-			18
05	712 R	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-			18
06	688 R	688	-0-	-0-	-0-	687	3	1	9	Y	1			19
07	744 #	181	-0-	-563	-0-	181	3			Y	-0-			19
08	744 #	214	-0-	-530	-0-	214	3			Y	-0-			19
09	720 #	219	-0-	-501	-0-	219	3			Y	-0-			19
10	DLQ G-10	237	-0-	237	237	237	3			Y	-0-			19
11	DLQ G-10	219	-0-	219	456	219	3			Y	-0-			19
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	456					Y	NO RPT			19
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	456					Y	NO RPT			19

PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 288154 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7669

*02	140 #	121	-0-	-19	-0-	121	3			Y	-0-			-0-
*03	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-			-0-
*04	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-			-0-
05	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
06	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
07	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-			-0-
08	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-			-0-
09	150 #	122	-0-	-28	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	117	-0-	117	117	117	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	105	-0-	105	222	105	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	222					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	222					Y	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
 SUGG -BB- WELL #: 1715 RRCID -> 289445 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 6284 - 6854

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
*02		364 #	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
*03		0 #	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG -A- WELL #: 1702 RRCID -> 289458 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6584 - 7274

*02		56 #	48	-0-	-8	-0-	46	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03		62 R	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04		60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
08		62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
09		60 #	49	-0-	-11	-0-	40	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	DLQ	G-10	46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	49	-0-	49	95	45	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	95					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	95					Y	NO RPT					-0-

BAILEY -32- WELL #: 14 RRCID -> 289546 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7538 - 7728

*02		28 #	18	-0-	-10	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*03		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
*04		60 #	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05		62 #	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
08		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
09		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	31	-0-	31	31	31	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	29	-0-	29	60	29	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	60					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	60					Y	NO RPT					-0-

SUGG "B" WELL #: 1403 RRCID -> 289547 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 6374 - 7817

*02		56 #	13	-0-	-43	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*03		62 #	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*04		60 #	17	-0-	-43	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
05		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07		62 #	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
08		62 #	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
09		60 #	19	-0-	-41	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	16	-0-	16	36	16	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
FERGUSON BROTHERS WELL #: 3008 RRCID -> 289557 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7178 - 7313

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
*02		112 #	31	-0-	-81	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
*03		124 #	36	-0-	-88	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
*04		90 #	39	-0-	-51	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
05		112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-			-0-
06		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-			-0-
07		93 #	35	-0-	-58	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
08		93 #	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
09		90 #	49	-0-	-41	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	52	-0-	52	52	52	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	51	-0-	51	103	51	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	103					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	103					Y	NO RPT			-0-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3005 RRCID -> 289762 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7380

*02		56 #	14	-0-	-42	-0-	14	3			Y	-0-			47
*03		62 #	16	-0-	-46	-0-	16	3			Y	-0-			47
*04		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-			47
05		54 R	54	-0-	-0-	-0-	51	3	3	9	Y	3			5
06		56 R	56	-0-	-0-	-0-	52	3	4	9	Y	4	4	1	5
07		31 #	22	-0-	-9	-0-	16	3	6	9	Y	5			10
08		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-			10
09		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-			10
10	DLQ	G-10	27	-0-	27	27	24	3	3	9	Y	3			13
11	DLQ	G-10	199	-0-	199	226	23	3	176	9	Y	160	168	1	5
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	226					Y	NO RPT			5
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	226					Y	NO RPT			5

PFLUGER -A- WELL #: 1504 RRCID -> 289908 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6370 - 7752

*02		180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-			-0-
*03		166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-			-0-
*04		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-			-0-
05		154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-			-0-
06		147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-			-0-
07		186 #	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-			-0-
08		155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-			-0-
09		150 #	128	-0-	-22	-0-	128	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	115	-0-	115	115	115	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	111	-0-	111	226	111	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	226					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	226					Y	NO RPT			-0-

PFLUGER -A- WELL #: 1608 RRCID -> 289909 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6476 - 7342

*02		168 #	125	-0-	-43	-0-	125	3			Y	-0-			-0-
*03		186 #	133	-0-	-53	-0-	133	3			Y	-0-			-0-
*04		180 #	122	-0-	-58	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
05		186 #	123	-0-	-63	-0-	123	3			Y	-0-			-0-
06		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-			-0-
07		124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-			-0-
08		124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
09		120 #	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	92	-0-	92	92	92	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	89	-0-	89	181	89	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	181					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	181					Y	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633													
PFLUGER -A-		WELL #: 4802		RRCID -> 289910		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6158 - 7544					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PFLUGER -A-		WELL #: 4903		RRCID -> 289912		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6350 - 7030					
*02	84 #	56	-0-	-28	-0-	56	3			Y	-0-				68
*03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-				68
*04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	76	3	14	9	Y	13				81
05	99 R	99	-0-	-0-	-0-	87	3	12	9	Y	11				92
06	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-				92
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				92
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				92
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				92
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				92
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				92
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				92
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				92

COPE,R.L.		WELL #: 1		RRCID -> 289939		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 8496		PERF. 6741 - 7268					
*02	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				-0-
*03	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-				-0-
*04	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-				-0-
05	1553 R	1553	-0-	-0-	-0-	1041	3	512	9	N	465	162	1		303
06	1207 R	1207	-0-	-0-	-0-	1144	3	63	9	N	57	169	1		191
07	919 R	919	-0-	-0-	-0-	886	3	33	9	N	30				221
08	852 R	852	-0-	-0-	-0-	816	3	36	9	N	33				254
09	776 R	776	-0-	-0-	-0-	744	3	32	9	N	29				283
10	836 R	836	-0-	-0-	-0-	796	3	40	9	N	36				319
11	735 R	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-				319
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				319
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				319

BAILEY -12-		WELL #: 6		RRCID -> 291201		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6520 - 6940					
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		W.C. HOUSTON		WELL #: 1		RRCID -> 135177		COMPL. DATE 03/18/2020		TOTAL DEPTH 10174		PERF. 3980 - 4710	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
COWDEN C		WELL #:		1	RRCID ->	290489	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6750 - 9338	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TREK RESOURCES, INC.				867578									
FERGUSON -18-		WELL #:		2	RRCID ->	281898	COMPL. DATE	01/11/1989	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	7954 - 8050	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FERGUSON -18-		WELL #:		3	RRCID ->	281988	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7957 - 8060	
08	441 R	441	-0-	-0-	-0-	390	3	51	9	Y	46		129
09	726 R	726	-0-	-0-	-0-	716	3	10	9	Y	9		138
10	403 #	393	-0-	-10	-0-	393	3			Y	-0-		138
11	390 #	368	-0-	-22	-0-	343	3	25	9	Y	23	92 1	69
12	403 #	389	-0-	-14	-0-	371	3	18	9	Y	16		85
01	403 #	373	-0-	-30	-0-	354	3	19	9	Y	17		102

FERGUSON -18-		WELL #:		1	RRCID ->	281990	COMPL. DATE	08/22/1988	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7960 - 8052	
08	441 R	441	-0-	-0-	-0-	391	3	50	9	Y	45		128
09	728 R	728	-0-	-0-	-0-	716	3	12	9	Y	11		139
10	403 #	392	-0-	-11	-0-	392	3			Y	-0-		139
11	390 #	368	-0-	-22	-0-	344	3	24	9	Y	22	92 1	69
12	403 #	389	-0-	-14	-0-	372	3	17	9	Y	15		84
01	403 #	375	-0-	-28	-0-	355	3	20	9	Y	18		102

XTO ENERGY INC.				945936									
UNIVNATALIE		WELL #:		1907	RRCID ->	291043	COMPL. DATE	04/04/2010	TOTAL DEPTH	11293	PERF.	8410 - 11050	
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-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/18/2022													

STERLING, N. (CANYON SD.)				85993 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING						
SAHARA OPERATING COMPANY				743279									
REED, J. C. ESTATE "A"		WELL #:		1024	RRCID ->	124467	COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	7672 - 7734	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STERLING, N. (CANYON SD.)		//CONT.//		85993 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STERLING						
SAHARA OPERATING COMPANY		//CONT.//		743279										
REED, J. C. ESTATE "D"		WELL #:		1014	RRCID ->	192200	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7589 - 7725		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
STONE CUTTER (WOLFCAMP)				86305 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.				253162										
STONE-CUTTER		WELL #:		1	RRCID ->	172100	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	12446	PERF.	11850 - 12446		
08	2211 N	618	-0-	-1593	-0-	618	3	N	-0-			82		
09	1560 N	1167	-0-	-393	-0-	1167	3	N	-0-			82		
10	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-			82		
11	600 N	115	-0-	-485	-0-	115	3	N	-0-			82		
12	1209 N	50	-0-	-1159	-0-	50	3	N	-0-			82		
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			82		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623				CNTY: PECOS						
KYLE 10		WELL #:		1	RRCID ->	268719	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	20247	PERF.	5445 - 5800		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
SUN VALLEY (TUBB, LOWER)				87143 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: MIDLAND						
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961										
VALLEY "F"		WELL #:		1	RRCID ->	160678	COMPL. DATE	04/23/1981	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	N/A		
08	186 #	14	-0-	-172	-0-	14	2	N	-0-			100		
09	120 #	3	-0-	-117	-0-	3	2	N	-0-			100		
10	93 #	24	-0-	-69	-0-	24	2	N	-0-			100		
11	90 #	29	-0-	-61	-0-	29	2	N	-0-			100		
12	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2	N	-0-			100		
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			100		
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		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
SANDERS, JUNE TRACT -A-		WELL #:		9	RRCID ->	198878	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	11936	PERF.	11794 - 13023		
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	20	52	1	36		
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	1	4	8	9	7		43		
*10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1					-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16	1	15	7	-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					-0-

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.//		87599 142	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC				136042									
PECK, JOSIE FAYE		WELL #:		D 1	RRCID ->	157354	COMPL. DATE	11/18/1972	TOTAL DEPTH	13316	PERF.	11628 - 11910	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726					CNTY: MIDLAND				
LYNCH "17"		WELL #:		1	RRCID ->	186909	COMPL. DATE	11/17/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12175 - 14521	
08	1178 X	471	-0-	-707	-0-	471	3		N	-0-			68
09	1230 X	636	-0-	-594	-0-	630	3	6 9	N	5			73
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	916	3	30 9	N	27	2 8		98
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	993	3	44 9	N	40			138
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	865	3	43 9	N	39	132 1		45
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1394	3	52 9	N	47			92

HANNIFIN "20"		WELL #:		1	RRCID ->	188563	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12038 - 16209	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445					CNTY: MIDLAND				
LYNCH, JUNE		WELL #:		1	RRCID ->	130532	COMPL. DATE	03/04/1989	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	11781 - 11866	
08	5797 X	5488	-0-	-309	-0-	5431	3	57 9	Y	52	65 1		37
09	5610 X	4528	-0-	-1082	-0-	4484	3	44 9	Y	40			77
10	5797 X	5168	-0-	-629	-0-	5078	3	90 9	Y	82	82 1		77
11	DLQ G-10	6279	-0-	6279	-0-	6172	3	107 9	Y	97	89 1		85
12	DLQ G-10	7628	-0-	7628	-0-	7548	3	80 9	Y	73	90 1		68
01	DLQ G-10	6386	-0-	6386	-0-	20293	3	164 9	Y	149			217

SM ENERGY COMPANY				788997					CNTY: MIDLAND				
TXL "W" 33		WELL #:		1	RRCID ->	192978	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12220 - 12320	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.)				87599 852	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MIDLAND					
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445					CNTY: MIDLAND				
SMB TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	131506	COMPL. DATE	07/14/1989	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	9894 - 9914	
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-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)		87889 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
APV MCCAMEY LLC		028617		WELL #:		1A		RRCID -> 054923		COMPL. DATE 04/13/1972		TOTAL DEPTH 2419		PERF. N/A	
BARTON, FLORA, ET AL															
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROCA PRODUCTION, INC.		722193		WELL #:		3		RRCID -> 086984		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 1731 - 2250	
SMITH, J. O.															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOIL ENERGY, INC.		800520		WELL #:		1		RRCID -> 136405		COMPL. DATE 07/15/1990		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 1996 - 2144	
EATON-WILLIAMS															
08	1550 N	1255	-0-	-295	-0-	1254	3	1	9	N	1				146
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1024	3	1	9	N	1				147
10	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-				147
11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1596	3	1	9	N	1				148
12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1643	3	2	9	N	2				150
01	1984 N	1425	-0-	-559	-0-	1423	3	2	9	N	2				152

SPACE PRODUCTION INC.		807147		WELL #:		2		RRCID -> 107969		COMPL. DATE 06/03/1982		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 2190 - 2199	
STATE NEELY															
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157

VIDONIA OIL LLC		885568		WELL #:		4		RRCID -> 057853		COMPL. DATE 12/09/1973		TOTAL DEPTH 4040		PERF. N/A	
SMITH, J. O.															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T. C. I. (SEVEN RIVERS)		87889 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE							
RAMTEX ENERGY LLC		690225		WELL #:		2		RRCID -> 238200		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 1556 - 1664	
ADAMS															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

T. C. I. (YATES) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC DORAN		87889 852 101415		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS								
		WELL #:	4	RRCID ->	224391	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	936 - 2250					
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC TESTA		423398		5 R		RRCID -> 212744		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 261 - 970				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69
ROCA PRODUCTION, INC. TEXAS COTTON INDUSTRIES		722193		2		RRCID -> 051218		COMPL. DATE 11/01/1983		TOTAL DEPTH 2220		PERF. 1595 - 1630				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
EATON		807147		1		RRCID -> 072325		COMPL. DATE 07/06/1977		TOTAL DEPTH 2331		PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
SPACE PRODUCTION INC. STATE NEELY		807147		1		RRCID -> 106271		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 1240		PERF. 1183 - 1205				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VIDONIA OIL LLC STOKES, GOLDIE		885568		1		RRCID -> 191507		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 2239		PERF. 1374 - 1514				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123

T.C.I., WEST (QUEEN)												
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC												
DORAN												
87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS												
101415												
WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250												
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC												
TESTA												
423398												
WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)												
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC												
DORAN												
87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
101415												
WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC												
TESTA												
423398												
WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774												
08	744 N	645	-0-	-99	-0-	641	2	4	9	Y	4	158
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	512	1	1	9	Y	1	159
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-	159
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	159
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-	159
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	159

CORRIGAN STATE												
WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)			88071 232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
BAKER OPERATING, INC.			046623								
TXL "C"			WELL #: 302		RRCID -> 060847		COMPL. DATE 04/23/1947		TOTAL DEPTH 8108		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OXY USA WTP LP			630555		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT			WELL #: 209		RRCID -> 020969		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT			WELL #: 511 G		RRCID -> 020979		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7860 - 8010
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	15252 X	12420	-0-	-2832	-0-	12387	2	33	4	Y	-0-
09	9420 X	8634	-0-	-786	-0-	8634	2			Y	-0-
10	12896 X	5213	-0-	-7683	-0-	5213	2			Y	-0-
11	12480 X	4197	-0-	-8283	-0-	4197	2			Y	-0-
12	12896 X	4758	-0-	-8138	-0-	4758	2			Y	-0-
01	T. A.	5506	-0-	5506	5506	5506	2			Y	-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		//CONT.//		88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR							
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555												
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		507G	RRCID ->	116619	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7920 -	8090				
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	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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				
08	DLQ G-10	30110	-0-	30110	57889	30110	2				Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	35335	-0-	35335	93224	35335	2				Y	-0-				-0-
10	125796 X	32572	-0-	-93224	-0-	32572	2				Y	-0-				-0-
11	38005 X	38005	-0-	-0-	-0-	38005	2				Y	-0-				-0-
12	36518 X	35978	-0-	-540	-0-	35978	2				Y	-0-				-0-
01	36518 X	36485	-0-	-33	-0-	36485	2				Y	-0-				-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		407G	RRCID ->	130405	COMPL. DATE	03/16/1989	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 7928 -	8073				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TXL (ELLENBURGER)				88071 290	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ECTOR							
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959												
TXL -E-		WELL #:		3	RRCID ->	253059	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 9400 -	9542				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TXL (MCKEE)				88071 406	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ECTOR							
AGHORN OPERATING, INC.				008716												
TXL E		WELL #:		10	RRCID ->	173049	COMPL. DATE	05/05/2018	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7565 -	8332				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	29	-0-	29	29	29	3				Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	29	-0-	29	58	29	3				Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	29	-0-	29	87	29	3				Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	87						Y	NO RPT				-0-

TXL (SILURIAN)				88071 638	ASSOCIATED	49B			CNTY: ECTOR							
AGHORN OPERATING, INC.				008716												
KLOH B-5		WELL #:		7 U	RRCID ->	048242	COMPL. DATE	09/25/1963	TOTAL DEPTH	9250	PERF. N/A					
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-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	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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH)		88071 928		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ECTOR								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959														
THOMAS -A-		WELL #: 7		RRCID -> 256649		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL "E"		88071 928		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ECTOR								
		276959														
		WELL #: 11		RRCID -> 256651		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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								
08	775 N	712	-0-	-63	-0-	712	3			N	-0-					97
09	600 N	219	-0-	-381	-0-	219	3			N	-0-					97
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					97
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					97
12	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					97
01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					97

9406 JV-P TAURUS		88465 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
		003125														
		WELL #: 1		RRCID -> 154400		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
PARISH 48		1H														
		WELL #: 1H		RRCID -> 192320		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TAURUS (ELLENBURGER)		88465 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
HNG FEE 57		WELL #: 2		RRCID -> 077171		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	7640	3882	-0-	-3758	-0-	3882	3	N	-0-	21	
09	4426	2273	-0-	-2153	-0-	2273	3	N	-0-	21	
10	10324	5224	-0-	-5100	-0-	5224	3	N	-0-	21	
11	7732	3926	-0-	-3806	-0-	3926	3	N	-0-	21	
12	6318	3221	-0-	-3097	-0-	3221	3	N	-0-	21	
*01	9300	4712	-0-	-4588	-0-	4712	3	N	-0-	21	

TENACITY (GLORIETA)		88778 210		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
MAVERICK PERMIAN LLC		100319									
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #: 36		RRCID -> 178521		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

TEXAS BEND (ATOKA)		89106 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LOVING			
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222									
VERMEJO		WELL #: 1		RRCID -> 051889		COMPL. DATE 05/15/1976		TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

THIGPIN (DEVONIAN)		89366 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
APV MCCAMEY LLC		028617									
THIGPIN E		WELL #: 1		RRCID -> 209692		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102	

BEACH EXPLORATION, INC.		058915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
HUCKABY 26		028617									
		WELL #: 1		RRCID -> 224141		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49	

THISTLE (OVERTHRUST)			89408 800		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP			508409								
DOWNIE RANCH			WELL #:	303	RRCID ->	129472	COMPL. DATE	07/21/1988	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 2771 - 3146
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DOWNIE RANCH			WELL #:	304	RRCID ->	135229	COMPL. DATE	06/19/1990	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 1592 - 1660
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DOWNIE RANCH			WELL #:	101	RRCID ->	147186	COMPL. DATE	08/31/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 2488 - 2551
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DOWNIE RANCH			WELL #:	403	RRCID ->	150779	COMPL. DATE	05/15/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6239 - 6419
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DOWNIE RANCH			WELL #:	401	RRCID ->	237163	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 2550 - 5430
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
THREE BAR (DEVONIAN)			89690 250		ASSOCIATED	49B		CNTY: ANDREWS			
VIN FISHER OPERATING, INC.			885942								
PARKER, J. E. A/C 7 "A"			WELL #:	31	RRCID ->	052503	COMPL. DATE	03/30/1972	TOTAL DEPTH	8177	PERF. N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

THREE BAR (WICHITA)		89690 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS						
VIN FISHER OPERATING, INC.		885942												
PARKER RANCH "21"		WELL #: 1		RRCID -> 172113		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 7031 - 7248				
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE BAR (YATES)		89690 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
WINN OPERATING, LLC		100109												
LOCKHART		WELL #: 18		RRCID -> 248921		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2879 - 2954				
*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
*02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3			N	-0-			-0-
*03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247 3			N	-0-			-0-
*04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576 3			N	-0-			-0-
*05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3			N	-0-			-0-
*06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228 3			N	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183 3			N	-0-			-0-
*09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972 3			N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	1298	-0-	1298	1298	1298 3			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	1944	-0-	1944	3242	1944 3			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	237	-0-	237	3479	237 3			N	-0-			-0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC		135967						CNTY: ANDREWS						
UNIVERSITY 11-5		WELL #: 1		RRCID -> 072795		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 3181		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143 2			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FUELED RESOURCES INC		288421						CNTY: ANDREWS						
PARKER, J. E.		WELL #: 85		RRCID -> 079796		COMPL. DATE 08/25/1977		TOTAL DEPTH 2911		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER 3-A-54		WELL #: 1		RRCID -> 132312		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH 3270		PERF. 2878 - 3074				
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER, J. E.		WELL #: 90		RRCID -> 164089		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 3139		PERF. 2924 - 3058				
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
FUELED RESOURCES INC		//CONT.//		288421							
PARKER, J. E.		WELL #:		91	RRCID ->	164092	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2973 - 3098
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
1836 ENERGY LLC		//CONT.//		623407							
PARKER, J. E.		WELL #:		43	RRCID ->	065230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 2884 - 3030
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PARKER, J. E.		WELL #:		58	RRCID ->	065590	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 2840 - 2990
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PARKER, J. E.		WELL #:		84	RRCID ->	069904	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2829 - 2900
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PARKER, J. E.		WELL #:		88	RRCID ->	077972	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	2946	PERF. 2865 - 2946
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PARKER, J. E.		WELL #:		87	RRCID ->	077973	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	2933	PERF. 2844 - 2933
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
REO OPERATING LLC				701876										
PARKER, J. E.				WELL #: 83	RRCID -> 066759	COMPL. DATE 10/28/1997	TOTAL DEPTH 3066	PERF. 2851	- 3030					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PARKER, J. E.				WELL #: 89	RRCID -> 164086	COMPL. DATE 10/15/1997	TOTAL DEPTH 3276	PERF. 2870	- 3061					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TMBRING (DEVONIAN)				90249 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES						
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777										
LIGON "22" STATE				WELL #: 1H	RRCID -> 200635	COMPL. DATE 08/18/2003	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13006	- 15405					
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3				N	-0-			-0-
09	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	1036 3				N	-0-			-0-
10	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	1061 3				N	-0-			-0-
11	1080 N	1018	-0-	-62	-0-	1018 3				N	-0-			-0-
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 3				N	-0-			-0-
01	1054 N	975	-0-	-79	-0-	975 3				N	-0-			-0-
TORO (DEVONIAN)				90781 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #: 4 U	RRCID -> 045184	COMPL. DATE 10/01/1968	TOTAL DEPTH 21000	PERF. N/A						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HARDIN-STATE				WELL #: 1	RRCID -> 064175	COMPL. DATE 05/19/1975	TOTAL DEPTH 20928	PERF. N/A						
08	3410 X	692	-0-	-2718	-0-	692 2				N	-0-			-0-
09	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 2				N	-0-			-0-
10	3441 X	3091	-0-	-350	-0-	3091 2				N	-0-			-0-
11	3330 X	2775	-0-	-555	-0-	2775 2				N	-0-			-0-
12	3999 X	3233	-0-	-766	-0-	3233 2				N	-0-			-0-
01	3999 X	1808	-0-	-2191	-0-	1808 2				N	-0-			-0-
SOUTHERN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 070608	COMPL. DATE 05/17/1977	TOTAL DEPTH 21000	PERF. 1740	- 17208					
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2				N	-0-			-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2				N	-0-			-0-
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2				N	-0-			-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2				N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2				N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2				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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			-0-

TORO (ELLENBURGER) 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
 REEVES 'AH' FEE WELL #: 1W RRCID -> 286188 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 17007 PERF. 5390 - 6012

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039620 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735

08	32240 X	9618	-0-	-22622	-0-	9618	2	N	-0-			-0-
09	31200 X	-0-	-0-	-31200	-0-			N	-0-			-0-
10	32240 X	-0-	-0-	-32240	-0-			N	-0-			-0-
11	31200 X	-0-	-0-	-31200	-0-			N	-0-			-0-
12	32240 X	14209	-0-	-18031	-0-	14209	2	N	-0-			-0-
01	49119 X	49119	-0-	-0-	-0-	49119	2	N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

08	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
12	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
01	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

08	17825 X	10842	-0-	-6983	-0-	10842	2	N	-0-			-0-
09	17250 X	-0-	-0-	-17250	-0-			N	-0-			-0-
10	17825 X	-0-	-0-	-17825	-0-			N	-0-			-0-
11	17250 X	3811	-0-	-13439	-0-	3811	2	N	-0-			-0-
12	21293 X	21293	-0-	-0-	-0-	21293	2	N	-0-			-0-
01	75785 X	75785	-0-	-0-	-0-	75785	2	N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

08	3503 X	1133	-0-	-2370	-0-	1133	2	N	-0-			-0-
09	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-			N	-0-			-0-
10	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			N	-0-			-0-
11	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-			N	-0-			-0-
12	3472 X	1138	-0-	-2334	-0-	1138	2	N	-0-			-0-
01	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TORO (ELLENBURGER)		//CONT.// 90781 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 046059		COMPL. DATE 04/06/1996		TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372								
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
08	4123 X	2147	-0-	-1976	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
09	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
10	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
11	3990 X	678	-0-	-3312	-0-	678	2			N	-0-					-0-
12	4123 X	2740	-0-	-1383	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
01	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046769		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731			N	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731			N	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731			N	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731			N	NO RPT							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731			N	NO RPT							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731			N	NO RPT							-0-

CAMPBELL STATE		WELL #: 1		RRCID -> 048844		COMPL. DATE 09/08/1970		TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 049648		COMPL. DATE 01/10/1971		TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A								
08	310 N	109	-0-	-201	-0-	109	2	N	-0-							-0-
09	300 N	58	-0-	-242	-0-	58	2	N	-0-							-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-							-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

TOYAH (DEVONIAN)		90880 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
PERMIAN SOLUTIONS LLC		655846														
SHURTLEFF UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078058		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

TOYAH, NW (SHALE)		90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852														
JOBE STATE		WELL #: 16		RRCID -> 221795		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820								
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2	N	-0-							-0-
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	-0-							-0-
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-							-0-
11	1050 N	979	-0-	-71	-0-	979	2	N	-0-							-0-
12	1054 N	819	-0-	-235	-0-	819	2	N	-0-							-0-
01	899 N	746	-0-	-153	-0-	746	2	N	-0-							-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
 BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			207
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			207
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			207
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			207
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			207
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			207
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2023																	

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2				N	-0-			-0-
09	330	N	63	-0-	-267	-0-	-0-	63	2				N	-0-			-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	825	2				N	-0-			-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2				N	-0-			-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2				N	-0-			-0-

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

08	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	1538	2				N	-0-			98
09	2520	X	1443	-0-	-1077	-0-	-0-	1443	2				N	-0-			98
10	2604	X	1410	-0-	-1194	-0-	-0-	1410	2				N	-0-			98
11	2010	X	1493	-0-	-517	-0-	-0-	1493	2				N	-0-			98
12	1550	X	1237	-0-	-313	-0-	-0-	1237	2				N	-0-			98
01	1550	X	841	-0-	-709	-0-	-0-	841	2				N	-0-			98

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2				N	-0-			-0-
09	480	N	151	-0-	-329	-0-	-0-	151	2				N	-0-			-0-
10	372	N	104	-0-	-268	-0-	-0-	104	2				N	-0-			-0-
11	210	N	65	-0-	-145	-0-	-0-	65	2				N	-0-			-0-
12	155	N	55	-0-	-100	-0-	-0-	55	2				N	-0-			-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2				N	-0-			-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2				N	-0-			-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2				N	-0-			-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	-0-	215	2				N	-0-			-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	-0-	207	2				N	-0-			-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	-0-	210	2				N	-0-			-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	-0-	204	2				N	-0-			-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852		WELL #:		1H	RRCID ->	245271	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	12844	PERF.11850 - 16511	
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
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-			-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-

JOBE STATE 70-58		WELL #:		1H	RRCID ->	245489	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	11519	PERF.10632 - 15030			
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
11	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOCK 59 STATE 36-7		WELL #:		1H	RRCID ->	245763	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	11980	PERF.12230 - 14286			
08	14B2 EXT	18	-0-	18	1967	18	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1967					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/02/2023														

JOHNSON STATE 56-10		WELL #:		1	RRCID ->	246221	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	11780	PERF.10227 - 11550			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148

CALDWELL STATE 71-5		WELL #:		1H	RRCID ->	246598	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10867	PERF.12000 - 14602			
08	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			43
09	480 X	370	-0-	-110	-0-	370	2			N	-0-			43
10	1054 X	511	-0-	-543	-0-	511	2			N	-0-			43
11	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			43
12	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			43
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			43

JOBE STATE 70-1		WELL #:		2H	RRCID ->	251668	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	12192	PERF.12488 - 15223			
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL STATE 71-4		WELL #:		1	RRCID ->	252479	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	11693	PERF.10269 - 11304			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852										
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-		7
09	840 X	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-		7
10	10447 X	12	-0-	-10435	-0-	12	2		N	-0-		7
11	10110 X	-0-	-0-	-10110	-0-				N	-0-		7
12	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-				N	-0-		7
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-		7

ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058								
HARRISON STATE		WELL #:		2302	RRCID ->	245762	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	15322	PERF.14714 - 14775	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162								
PEDRO STATE 9		WELL #:		1	RRCID ->	285322	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	13638	PERF. 9650 - 9982	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC				315075								
TOYAH SWD		WELL #:		1	RRCID ->	240961	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	6496	PERF. 3950 - 6447	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOYAH SWD		WELL #:			RRCID ->	287897	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9938 - 19730	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOYAH SWD		WELL #:		2	RRCID ->	290088	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	6707	PERF. 3900 - 6596	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 TC OIL AND GAS, LLC 840303
 JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF. 12195 - 12908

M	ALLOW	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
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
 WELTNER TRUST 32-55 WELL #: 1D RRCID -> 260734 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 13773 PERF. 3850 - 4360

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE M (WOLFCAMP) 91336 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
 BATJER 149 WELL #: 2 RRCID -> 291329 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7651 - 7753

08	280 R	280	-0-	-0-	-0-	192	2	88	9	N	80	108	1			100
09	335 R	335	-0-	-0-	-0-	227	2	108	9	N	98	101	1			97
10	418 R	418	-0-	-0-	-0-	312	2	106	9	N	96					193
11	365 R	365	-0-	-0-	-0-	279	2	86	9	N	78	207	1			64
12	380 R	380	-0-	-0-	-0-	290	2	90	9	N	82	101	1			45
*01	317 R	317	-0-	-0-	-0-	270	2	47	9	N	43					88

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
 HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTILL (DELAWARE) 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377
 BOSS JACK WELL #: 1 RRCID -> 283692 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5195 - 7000

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
 GUM POPPER WELL #: 1 RRCID -> 282437 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 6770

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTILL (DELAWARE)		//CONT.//		91817 500	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: REEVES		
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777								
LONE TREE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	282527	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	5250 - 7350
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

08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MANBEARPIG		WELL #:		1	RRCID ->	283054	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	5165 - 6860
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEVIATHAN		WELL #:		1	RRCID ->	283467	COMPL. DATE	11/22/2017	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5300 - 6950
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WATER BEAR		WELL #:		1	RRCID ->	287235	COMPL. DATE	05/27/2019	TOTAL DEPTH	6998	PERF.	5350 - 6900
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LRR PECOS VALLEY, LLC		WELL #:		511724	RRCID ->	286974	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	6377	PERF.	5045 - 6377
HATCH 16		X001										
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		WELL #:		649264	RRCID ->	282939	COMPL. DATE	07/06/2017	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	5160 - 6540
GIDDYUP BUTTERCUP		1										
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TUNSTILL (DELAWARE)		//CONT.//		91817 500	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: REEVES								
STATELINE WATER, LLC				816096											
BUNIN 4 SWD				WELL #:	1	RRCID ->	286789	COMPL. DATE	03/18/2019	TOTAL DEPTH	5330	PERF.	3468 - 5044		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	CODE			PROD	CODE	CODE	BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	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	
08		155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			178
09		150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	114			292
10		217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	225	179	1	338
11		210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	4	153	1	189
12		217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	40	171	1	58
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	151			209

VERMEJO (DELAWARE)				93584 300	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING							
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222										
RAINBOW STATE				WELL #:	4	RRCID ->	204729	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4560 - 4578	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOLLY VARDEN				WELL #:	2	RRCID ->	206735	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4560 - 4572	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC				217012		RRCID ->	245912	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6684	PERF.	5700 - 5720		
MEXCO STEELHEAD				WELL #:	1										
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-				Y	-0-			218	
09	2280	X	1079	-0-	-1201	-0-	1071	2	8	9	Y	7		225	
10	1643	X	183	-0-	-1460	-0-	177	2	6	9	Y	5		230	
11	1590	X	753	-0-	-837	-0-	739	2	14	9	Y	13	176	1	67
12	1643	X	868	-0-	-775	-0-	862	2	6	9	Y	5			72
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			72

CARPENTER				WELL #:	1	RRCID ->	254677	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4345 - 4355	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4	1	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
 RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
 BROWN UNIT WELL #: 1D RRCID -> 090283 COMPL. DATE 09/25/2022 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 4880 - 5761

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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
 GRAYLING WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
 GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
 BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VERMEJO (FUSSELMAN)		//CONT.//		93584 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING						
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222										
CATFISH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	065900	COMPL. DATE	04/03/1976	TOTAL DEPTH	21200	PERF. N/A			
M	ALLOW	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CATFISH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	224121	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	18400	PERF.18247 - 18292			
08	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-			-0-
09	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VERMEJO, E. (ATOKA)				93586 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222										
ELMER		WELL #:		1	RRCID ->	193861	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	17025	PERF.16727 - 16804			
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			Y	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			Y	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			Y	-0-			-0-
11	T. A.	150	-0-	150	150	150	1			Y	-0-			-0-
12	T. A.	155	-0-	155	305	155	1			Y	-0-			-0-
01	T. A.	155	-0-	155	460	155	1			Y	-0-			-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368										
EAST VERMEJO		WELL #:		1	RRCID ->	096337	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	19500	PERF.16802 - 18806			
08	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-			-0-
09	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2			N	-0-			-0-
10	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-			-0-
11	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-			-0-
12	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			-0-
01	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			-0-
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623										
GOLDEN		WELL #:		1	RRCID ->	170869	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	19050	PERF.16618 - 16654			
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-			-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
10	558 N	74	-0-	-484	-0-	74	3			N	-0-			-0-
11	540 N	47	-0-	-493	-0-	47	3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
VIEJOS (DEVONIAN)				93771 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS						
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION				775563										
UNIVERSITY "8"		WELL #:		1	RRCID ->	173436	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6380	PERF. 6232 - 6262			
08	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-			-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-			-0-

VIEJOS (DEVONIAN)		//CONT.//		93771 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS									
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		775563												
UNIVERSITY "4A"		WELL #:		1	RRCID ->	180885	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6130 -	6212			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
08	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	2		Y	-0-			-0-			
09	750 #	-0-	-0-	-750	-0-				Y	-0-			-0-			
10	651 #	386	-0-	-265	-0-	386	2		Y	-0-			-0-			
11	630 #	482	-0-	-148	-0-	482	2		Y	-0-			-0-			
12	651 #	489	-0-	-162	-0-	489	2		Y	-0-			-0-			
01	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	2		Y	-0-			-0-			

UNIVERSITY "4A"		WELL #:		2	RRCID ->	180886	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	6320	PERF.	6215 -	6283			
08	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			26			
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			26			
10	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	2		Y	-0-			26			
11	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	2		Y	-0-			26			
12	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2		Y	-0-			26			
01	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			26			

UNIVERSITY "4A"		WELL #:		3	RRCID ->	180887	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6220 -	6236			
08	117 R	117	-0-	-0-	-0-	111	2	6	9	Y	5		40			
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			40			
10	186 #	98	-0-	-88	-0-	97	2	1	9	Y	1		41			
11	180 #	164	-0-	-16	-0-	120	2	44	9	Y	40	45	36			
12	186 #	143	-0-	-43	-0-	122	2	21	9	Y	19		55			
01	145 R	145	-0-	-0-	-0-	128	2	17	9	Y	15	44	26			

UNIVERSITY "4"		WELL #:		2	RRCID ->	183358	COMPL. DATE	10/22/2000	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	6206 -	6246			
08	224 R	224	-0-	-0-	-0-	221	2	3	9	Y	3		48			
09	390 #	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-			48			
10	341 #	194	-0-	-147	-0-	193	2	1	9	Y	1		49			
11	330 #	271	-0-	-59	-0-	241	2	30	9	Y	27	30	46			
12	341 #	258	-0-	-83	-0-	244	2	14	9	Y	13		59			
01	267 R	267	-0-	-0-	-0-	256	2	11	9	Y	10	29	40			

UNIVERSITY "4"		WELL #:		7	RRCID ->	183367	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	6354	PERF.	6288 -	6325			
08	224 R	224	-0-	-0-	-0-	221	2	3	9	Y	3		27			
09	390 #	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-			27			
10	341 #	194	-0-	-147	-0-	193	2	1	9	Y	1		28			
11	330 #	271	-0-	-59	-0-	241	2	30	9	Y	27	30	25			
12	341 #	258	-0-	-83	-0-	244	2	14	9	Y	13		38			
01	267 R	267	-0-	-0-	-0-	255	2	12	9	Y	11	30	19			

SIMATA ENERGY, LLC		781975		UNIVERSITY 16		WELL #:	208	RRCID ->	172594	COMPL. DATE	11/24/1990	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6242 -	6249
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			113			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113			

VISTA GRANDE (WOODFORD)												
BRAHMAN OIL & GAS, LLC												
EDWARDS, WILLIAM												
93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
088581												
WELL #: 1 RRCID -> 278672 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 14531 PERF.14709 - 18091												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
08		10633 X	7951	-0-	-2682	-0-	7951	3		N	-0-	-0-
09		11550 X	9128	-0-	-2422	-0-	9128	3		N	-0-	-0-
10		11935 X	8125	-0-	-3810	-0-	8125	3		N	-0-	-0-
11		11550 X	915	-0-	-10635	-0-	915	3		N	-0-	-0-
12		9765 X	9201	-0-	-564	-0-	9201	3		N	-0-	-0-
01		9424 X	6961	-0-	-2463	-0-	6961	3		N	-0-	-0-

ACU 37												
WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13810 - 15862												
08		13671 X	11531	-0-	-2140	-0-	271	1	10641	3	N	366
							619	9				
09		13230 X	11008	-0-	-2222	-0-	338	1	10054	3	N	130
							616	9				
10		12741 X	11012	-0-	-1729	-0-	352	1	10004	3	N	139
							656	9				
11		11850 X	4669	-0-	-7181	-0-	293	1	4094	3	N	212
							282	9				
12		14919 X	14919	-0-	-0-	-0-	275	1	13772	3	N	234
							872	9				
01		11639 X	11639	-0-	-0-	-0-	282	1	10676	3	N	297
							681	9				

KING OF THE HILL 33												
WELL #: 1H RRCID -> 289966 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13516 - 16912												
08		14845 X	14845	-0-	-0-	-0-	349	1	13676	3	N	342
							820	9				
09		14223 X	14223	-0-	-0-	-0-	338	1	13078	3	N	304
							807	9				
10		14440 X	14440	-0-	-0-	-0-	352	1	13227	3	N	506
							861	9				
11		10920 X	5858	-0-	-5062	-0-	327	1	5170	3	N	300
							361	9				
12		17188 X	17188	-0-	-0-	-0-	325	1	15773	3	N	371
							1090	9				
01		13912 X	13912	-0-	-0-	-0-	338	1	12742	3	N	407
							832	9				

PORTER 49												
WELL #: 1D RRCID -> 290916 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 1651 - 2710												
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-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

W. A. M. (FUSSELMAN)												
BURK ROYALTY CO., LTD.												
TERRY 17												
94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING												
108799												
WELL #: 2 RRCID -> 086786 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

W. A. M. (FUSSELMAN)		//CONT.// 94183 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 303		RRCID -> 118219		COMPL. DATE 08/28/1981		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673					
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	
08		527 #	501	-0-	-26	-0-	501	3		Y	-0-			-0-	
09		540 #	363	-0-	-177	-0-	363	3		Y	-0-			-0-	
10		558 #	195	-0-	-363	-0-	195	3		Y	-0-			-0-	
11		626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	3		Y	-0-			-0-	
12		558 #	552	-0-	-6	-0-	552	3		Y	-0-			-0-	
01		496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT			-0-	

TERRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 146991		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8614 - 8646					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

F. GONGER 19		WELL #: 4 L		RRCID -> 157395		COMPL. DATE 12/18/1983		TOTAL DEPTH 8753		PERF. N/A					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	643				Y	-0-			20	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	643				Y	-0-			20	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	643				Y	-0-			20	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	643				Y	-0-			20	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	643				Y	-0-			20	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	643				Y	NO RPT			20	

W. A. M. (WOLFPCAMP)		94183 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		WELL #: 7		RRCID -> 237137		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5904 - 7363			
WESTBROOK 8															
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	468	3	10	9	Y	9	22	1	6
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	421	3	7	9	Y	6			12
10	465	N	330	-0-	-135	-0-	324	3	6	9	Y	5			17
11	DLQ	G-10	454	-0-	454	-0-	450	3	4	9	Y	4			21
12	904	N	450	-0-	-454	-0-	442	3	8	9	Y	7	18	1	10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				10

CONGER, F. 7		WELL #: 7		RRCID -> 254193		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5702 - 7218					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CONGER, F. "6"		WELL #: 11		RRCID -> 256663		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6674 - 6677					
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	3	1	9	Y	1			3
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	259	3	2	9	Y	2			5
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	3	1	9	Y	1			6
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	309	3	2	9	Y	2			8
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	3	2	9	Y	2			10
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT				10

W. A. M. (WOLFCAMP) //CONT.// 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 290321 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5906 - 7359

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
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		Y	-0-			-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		Y	-0-			-0-
10	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3		Y	-0-			-0-
11	120 N	53	-0-	-67	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
12	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RAYDEN 695567
 FOSTER WELL #: 108 L RRCID -> 099491 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8564 - 8570

M	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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

M	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
08	1483 R	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3		N	-0-			-0-
09	1013 R	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
10	806 #	457	-0-	-349	-0-	457	3		N	-0-			-0-
11	1289 R	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3		N	-0-			-0-
12	1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
01	1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		N	-0-			-0-

TALL DUNE RESOURCES, LLC 835525
 FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517

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
08	403 #	362	-0-	-41	-0-	362	3		N	-0-			3
09	390 #	98	-0-	-292	-0-	98	3		N	-0-			3
10	403 #	106	-0-	-297	-0-	106	3		N	-0-			3
11	390 #	106	-0-	-284	-0-	106	3		N	-0-			3
12	403 #	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			3
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			3

WADDELL (GRAYBURG) 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WADDELL, W.N. WELL #: 242 RRCID -> 021000 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 3110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
10	806 N	666	-0-	-140	-0-	666	3		N	-0-			-0-
11	720 N	639	-0-	-81	-0-	639	3		N	-0-			-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
01	651 N	20	-0-	-631	-0-	20	3		Y	-0-			-0-

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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	180 N	5	-0-	-175	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-			-0-

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
WADDELL, W.N.		WELL #: 898		RRCID -> 034427		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-		-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-
10	713 N	654	-0-	-59	-0-	654	3	N	-0-		-0-
11	690 N	656	-0-	-34	-0-	656	3	N	-0-		-0-
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-		-0-
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	Y	-0-		-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 682		RRCID -> 069238		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A			
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	702	2	33 9 N	30	37 1	3
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	27	23 1	7
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	875	3	26 4 N	26	24 1	9
								29 9			
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	884	3	28 9 N	25	21 1	13
*12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	825	3	9 4 N	18	31 1	-0-
								20 9			
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	828	3	117 4 Y	23	15 1	8
								25 9			

WADDELL, W.N.		WELL #: 958		RRCID -> 072449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300			
08	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2	N	-0-		-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-		-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-		-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-		-0-
01	589 N	494	-0-	-95	-0-	494	3	Y	-0-		-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 15		RRCID -> 144422		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 736		RRCID -> 144840		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-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			
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	684	2	33 9 N	30	30 1	1
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	29	29 1	1
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	698	3	62 9 N	56	56 1	1
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	683	3	32 9 N	29	29 1	1
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	695	3	36 9 N	33	34 1	-0-
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	670	3	34 9 Y	31	30 1	1

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
WADDELL, W.N.		WELL #: 793		RRCID -> 170610		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176								
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 293		RRCID -> 190926		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188								
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	72	2	33	9	N	30	30	1			1
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	29	29	1			1
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	3	62	9	N	56	56	1			1
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	6	3	32	9	N	29	29	1			1
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	12	3	36	9	N	33	34	1			-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	9	3	2	4	Y	30	29	1			1

WADDELL, W. N.		WELL #: 1200		RRCID -> 205775		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136								
08	496 N	415	-0-	-81	-0-	382	2	33	9	N	30	30	1			1
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	29	29	1			1
10	496 N	387	-0-	-109	-0-	337	3	50	9	N	45	45	1			1
11	390 N	324	-0-	-66	-0-	299	3	25	9	N	23	23	1			1
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	286	3	29	9	N	26	27	1			-0-
01	372 N	334	-0-	-38	-0-	306	3	28	9	Y	25	24	1			1

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		RRCID -> 174043		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153								
EDWARDS, W. P.		WELL #: 13														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RING ENERGY, INC.		712382		RRCID -> 067267		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A								
HENDERSON, M. F.		WELL #: 158														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
 HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	DLQ	G-10	339	-0-	339	339	339	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	317	-0-	317	656	317	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	313	-0-	313	969	313	3	Y	-0-			-0-
11		1237 N	268	-0-	-969	-0-	268	3	Y	-0-			-0-
12		341 N	303	-0-	-38	-0-	303	3	Y	-0-			-0-
01		310 N	245	-0-	-65	-0-	245	3	Y	-0-			-0-

WAGON WHEEL (PENN) 94640 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 SUNDOWN ENERGY LP 829482
 HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1112 RRCID -> 154680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WAHA (ATOKA) 94648 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 MOORE, WAYNE WELL #: 12 RRCID -> 165424 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 17250 PERF. 11523 - 11661

08		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3	N	-0-			-0-
09		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3	N	-0-			-0-
10		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3	N	-0-			-0-
11		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3	N	-0-			-0-
12		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3	N	-0-			-0-
01		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3	N	-0-			-0-

WAHA (DELAWARE) 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 EXTEX OPERATING COMPANY 257062
 FIDELITY TRUST CO., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 021016 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790
 HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			22
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			22
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			22
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3	N	-0-			22
12		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3	N	-0-			22
*01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			22

HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

08		2573 X	2387	-0-	-186	-0-	2383	3	4	9	Y	4	7
09		2490 X	1770	-0-	-720	-0-	1764	3	6	9	Y	5	12
10		2573 X	2361	-0-	-212	-0-	2348	3	13	9	Y	12	24
11		2310 N	2275	-0-	-35	-0-	2266	3	9	9	Y	8	32
12		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2206	3	8	9	Y	7	39
*01		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2514	3	9	9	Y	8	47

WAHA (DELAWARE)		//CONT.// 94648 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
ICE BROTHERS, INC.		//CONT.// 421790									
HODGE, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 021005		COMPL. DATE 07/04/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	70	3	1	9	Y	6
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	6
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	50	3	1	9	Y	7
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	44	3	1	9	Y	8
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	38	3	1	9	Y	9
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	34	3	1	9	Y	10

HODGE, J. H.		WELL #: 3B		RRCID -> 021006		COMPL. DATE 05/15/1985			TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932		
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	163	3	1	9	Y	7
09	180 N	147	-0-	-33	-0-	146	3	1	9	Y	8
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	165	3	2	9	Y	10
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	3	1	9	Y	11
12	155 N	85	-0-	-70	-0-	84	3	1	9	Y	12
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	142	3	1	9	Y	13

HODGE, J. H. "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 021007		COMPL. DATE 09/01/1960			TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A		
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	92
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			Y	92
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	92
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	92
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	92
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	92

HODGE, J. H. "A"		WELL #: 4B		RRCID -> 136983		COMPL. DATE 01/04/1991			TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735		
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	42
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	42
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	42
11	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	42
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	42
*01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	42

INCLINE ENERGY		423656		RRCID -> 021010		COMPL. DATE 09/17/1960			TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A		
TREES, J. C., ESTATE		WELL #: 1									
08	403 N	277	-0-	-126	-0-	277	2			Y	-0-
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT

TREES, J. C., ESTATE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 021012		COMPL. DATE 05/01/1961			TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A		
08	496 N	339	-0-	-157	-0-	339	2			Y	49
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	49
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	49
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	49
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	49
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES	
XTO ENERGY INC.				945936					
MOORE, WAYNE				WELL #: 3	RRCID -> 021021	COMPL. DATE 11/26/1962	TOTAL DEPTH 5100	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	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MOORE, WAYNE				WELL #: 9	RRCID -> 033091	COMPL. DATE 05/03/1964	TOTAL DEPTH 5250	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WAHA (DEVONIAN)				94648 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES	
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506					
HODGE, J. H.				WELL #: 5	RRCID -> 043863	COMPL. DATE 12/15/2000	TOTAL DEPTH 15545	PERF. 11601 - 11776	
08	3100 X	2551	-0-	-549	-0-	2551 3	Y	-0-	-0-
09	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019 3	Y	-0-	-0-
10	3131 X	1469	-0-	-1662	-0-	1469 3	Y	-0-	-0-
11	3030 X	2658	-0-	-372	-0-	2658 3	Y	-0-	-0-
12	3131 X	2883	-0-	-248	-0-	2883 3	Y	-0-	-0-
01	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810 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	
08	11594 X	9322	-0-	-2272	-0-	9322 3	Y	-0-	60
09	14340 X	14340	-0-	-0-	-0-	14340 3	Y	-0-	60
10	20540 X	20540	-0-	-0-	-0-	20540 3	Y	-0-	60
11	22273 X	22273	-0-	-0-	-0-	22273 3	Y	-0-	60
12	13595 X	13595	-0-	-0-	-0-	13595 3	Y	-0-	60
01	12787 X	12787	-0-	-0-	-0-	12787 3	Y	-0-	60

HODGE -B-				WELL #: 1 U	RRCID -> 045654	COMPL. DATE 01/08/1969	TOTAL DEPTH 16155	PERF. N/A	
08	217 N	90	-0-	-127	-0-	90 3	N	-0-	-0-
09	180 N	98	-0-	-82	-0-	98 3	N	-0-	-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-	-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 3	N	-0-	-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3	N	-0-	-0-
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (DEVONIAN)		//CONT.//		94648 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HODGE, J. HOWARD B		WELL #:		5HU	RRCID ->	203638	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	11462	PERF.	10548 - 10977
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAHA (ELLENBURGER)				94648 498	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: REEVES				
CHISOS OPERATING, INC.				149441								
ESTATE OF JACK FROST		WELL #:		1	RRCID ->	051241	COMPL. DATE	06/04/1971	TOTAL DEPTH	16540	PERF.	N/A
08	7688 #	5240	-0-	-2448 B	-6698	5240	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -6698											
09	0 N	4799	-0-	4799 B	-1899	4799	2	N	-0-			-0-
10	4805 N	4430	-0-	-375 B	-1899	4430	2	N	-0-			-0-
11	4789 N	6688	-0-	1899 B	-0-	6688	2	N	-0-			-0-
12	5425 #	4268	-0-	-1157 B	-1157	4268	2	N	-0-			-0-
01	5425 #	NO RPT	-0-	-5425 B	-6582			N	NO RPT			-0-

P.O.&G. OPERATING, LLC				631506				CNTY: REEVES				
HODGE, J. H.		WELL #:		5	RRCID ->	043862	COMPL. DATE	11/25/1967	TOTAL DEPTH	15545	PERF.	N/A
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: REEVES				
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		1 L	RRCID ->	041982	COMPL. DATE	08/26/1992	TOTAL DEPTH	15093	PERF.	13810 - 15093
08	1178 N	1111	-0-	-67 B	-0-	1111	3	Y	-0-			38
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3	Y	-0-			38
10	2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247	3	Y	-0-			38
11	2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	3	Y	-0-			38
12	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	3	Y	-0-			38
01	1922 N	1610	-0-	-312 B	-0-	1610	3	Y	-0-			38

HODGE -B-				045680				CNTY: REEVES				
WELL #:		1 L	RRCID ->	045680	COMPL. DATE	12/30/1968	TOTAL DEPTH	16155	PERF.	N/A		
08	26939	7899	-0-	-19040 B	-34056	7899	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -34056											
09	2384	14992	-0-	12608 B	-21448	14992	3	N	-0-			-0-
10	11129	24022	-0-	12893 B	-8555	24022	3	N	-0-			-0-
11	7650	24987	-0-	17337 B	8782	24987	3	N	-0-			-0-
12	15500	15585	-0-	85 B	8867	15585	3	N	-0-			-0-
01	24025	5526	-0-	-18499 B	-9632	5526	3	N	-0-			-0-

TREES ESTATE -20-				049990				CNTY: REEVES				
WELL #:		1 L	RRCID ->	049990	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	N/A		
08	5735 #	6798	-0-	1063 B	-4052	6798	3	Y	-0-			4
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -4052											
09	2384 N	3587	-0-	1203 B	-2849	3587	3	Y	-0-			4
10	6083 N	8932	-0-	2849 B	-0-	8932	3	Y	-0-			4
11	7650 N	7982	-0-	332 B	332	7982	3	Y	-0-			4
12	8178 R	7846	-0-	-332 B	-0-	7846	3	Y	-0-			4
01	5735 #	4049	-0-	-1686 B	-1686	4049	3	Y	-0-			4

WAHA (GAS STORAGE)			94648 510		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: REEVES			
WMM OPERATING, LLC			945289									
WAHA/FROST			WELL #: 1C		RRCID -> 220327		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 2416		PERF. 2074 - 2416	
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
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAHA/FROST			WELL #: 2C		RRCID -> 220333		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 2390		PERF. 2081 - 2390	
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAHA/FROST			WELL #: 4C		RRCID -> 220334		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 2420		PERF. 2104 - 2420	
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAHA/FROST			WELL #: 5C		RRCID -> 220430		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 2386		PERF. 2088 - 2386	
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAHA/FROST			WELL #: 9C		RRCID -> 220431		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 2380		PERF. 2074 - 2380	
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAHA/FROST			WELL #: 10C		RRCID -> 220432		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 2386		PERF. 2079 - 2386	
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		11906 R	11906	-0-	-0-	-0-	11906 3		N	-0-		234
09		14220 #	9916	-0-	-4304	-0-	9916 3		N	-0-		234
10		14694 #	11439	-0-	-3255	-0-	11439 3		N	-0-		234
11		14220 #	13209	-0-	-1011	-0-	13209 3		N	-0-		234
12		11904 #	9689	-0-	-2215	-0-	9689 3		N	-0-		234
01		11904 #	5331	-0-	-6573	-0-	5331 3		N	-0-		234

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												

08		7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	7869 2		N	-0-		142
09		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354 2		N	-0-		142
10		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284 2		N	-0-		142
11		8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	8805 2		N	-0-		142
12		8777 X	8777	-0-	-0-	-0-	8712 2	65 9	N	59	185 1	16
01		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT		16

XTO ENERGY INC. 945936												
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A												

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110												

08		10943 X	7364	-0-	-3579	-0-	7364 3		Y	-0-		66
09		10590 X	9933	-0-	-657	-0-	9933 3		Y	-0-		66
10		18318 X	18318	-0-	-0-	-0-	18318 3		Y	-0-		66
11		15169 X	15169	-0-	-0-	-0-	15169 3		Y	-0-		66
12		13873 X	13873	-0-	-0-	-0-	13873 3		Y	-0-		66
01		18321 X	10547	-0-	-7774	-0-	10547 3		Y	-0-		66

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A												

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		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												

08		1643 X	171	-0-	-1472	-0-	171 3		Y	-0-		5
09		690 X	81	-0-	-609	-0-	81 3		Y	-0-		5
10		496 X	201	-0-	-295	-0-	201 3		Y	-0-		5
11		180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3		Y	-0-		5
12		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-		5
01		1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3		Y	-0-		5

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (MONTTOYA)		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
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852									
F SCOTT 14		WELL #: 1HL		RRCID ->	188761	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13898 - 17621	
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936									
MOORE, WAYNE		WELL #: 16 L		RRCID ->	046078	COMPL. DATE	03/03/1969	TOTAL DEPTH	17881	PERF. N/A	
08	5270	X	1149	-0-	-4121	-0-	1149	3	Y	-0-	83
09	5100	X	2005	-0-	-3095	-0-	2005	3	Y	-0-	83
10	4898	X	2830	-0-	-2068	-0-	2830	3	Y	-0-	83
11	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3	Y	-0-	83
12	2077	X	98	-0-	-1979	-0-	98	3	Y	-0-	83
01	2821	X	72	-0-	-2749	-0-	72	3	Y	-0-	83

HODGE, J. HOWARD				WELL #: 7H		RRCID -> 190090		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 14988		PERF.11123 - 14988	
08	26784	X	11069	-0-	-15715	-0-	11069	3	N	-0-	160		
09	24720	X	18730	-0-	-5990	-0-	18730	3	N	-0-	160		
10	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	16603	3	N	-0-	160		
11	24321	X	24321	-0-	-0-	-0-	24321	3	N	-0-	160		
12	19344	X	9975	-0-	-9369	-0-	9975	3	N	-0-	160		
01	19344	X	14978	-0-	-4366	-0-	14978	3	N	-0-	160		

LIGON, S E 20				WELL #: 1HL		RRCID -> 192408		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 13880		PERF.13765 - 16740	
08	1178	N	342	-0-	-836	-0-	342	3	Y	-0-	68		
09	1230	N	536	-0-	-694	-0-	536	3	Y	-0-	68		
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3	Y	-0-	68		
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3	Y	-0-	68		
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3	Y	-0-	68		
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3	Y	-0-	68		

WAHA (MONTTOYA 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	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WAHA (MONTROYA FB-2)		//CONT.//		94648 835	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506										
HODGE, J.H.				WELL #:	8	RRCID ->	210024	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	13025	PERF.12414 - 12624		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			N	-0-		30
09		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-		30
10		4123 X	2646	-0-	-1477	-0-	2646	3			N	-0-		30
11		3990 X	3023	-0-	-967	-0-	3023	3			N	-0-		30
12		4123 X	2720	-0-	-1403	-0-	2720	3			N	-0-		30
01		4123 X	2844	-0-	-1279	-0-	2844	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		
08		7161 X	4460	-0-	-2701	-0-	4460	3			Y	-0-		39
09		6930 X	6880	-0-	-50	-0-	6880	3			Y	-0-		39
10		10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	10721	3			Y	-0-		39
11		9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	9333	3			Y	-0-		39
12		7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	3			Y	-0-		39
01		7161 X	6936	-0-	-225	-0-	6936	3			Y	-0-		39

HODGE "B"				WELL #:	3	RRCID ->	118877	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	11815	PERF.11182 - 11348		
08		7316 X	3077	-0-	-4239	-0-	3077	3			N	-0-		46
09		7050 X	4994	-0-	-2056	-0-	4994	3			N	-0-		46
10		10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	10601	3			N	-0-		46
11		7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	3			N	-0-		46
12		7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	3			N	-0-		46
01		7905 X	6434	-0-	-1471	-0-	6434	3			N	-0-		46

TREES "20"				WELL #:	2	RRCID ->	161593	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	13166	PERF.12180 - 12476		
08		5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	3			Y	-0-		21
09		3600 X	3002	-0-	-598	-0-	3002	3			Y	-0-		21
10		7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	7477	3	1	9	Y	-1		22
11		6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	3			Y	-0-		22
12		6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	3			Y	-0-		22
01		3720 X	3537	-0-	-183	-0-	3537	3			Y	-0-		22

HODGE, J. HOWARD B				WELL #:	5HL	RRCID ->	171640	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	11462	PERF.11871 - 13900		
08		16771 X	50	-0-	-16721	-0-	50	3			N	-0-		109
09		16230 X	1220	-0-	-15010	-0-	1220	3			N	-0-		109
10		26424 X	26424	-0-	-0-	-0-	26424	3			N	-0-		109
11		24685 X	24685	-0-	-0-	-0-	24685	3			N	-0-		109
12		16163 X	16163	-0-	-0-	-0-	16163	3			N	-0-		109
01		16771 X	15348	-0-	-1423	-0-	15348	3			N	-0-		109

TREES "20"				WELL #:	4	RRCID ->	192283	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12085 - 14876		
08		7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	3			Y	-0-		21
09		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			Y	-0-		21
10		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3841	3	2	9	Y	-2		23
11		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			Y	-0-		23
12		1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			Y	-0-		23
01		1333 X	1002	-0-	-331	-0-	1002	3			Y	-0-		23

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
*02	13384 X	9918	-0-	-3466	-0-	9801	3	117	9	N	106	288
03	14818 X	13789	-0-	-1029	-0-	13781	3	8	9	N	7	110
04	14340 X	8304	-0-	-6036	-0-	8304	3			N	-0-	110
05	13702 X	7182	-0-	-6520	-0-	7182	3			N	-0-	110
06	13350 X	4632	-0-	-8718	-0-	4632	3			N	-0-	110
07	13795 X	6285	-0-	-7510	-0-	6285	3			N	-0-	110
08	13795 X	4648	-0-	-9147	-0-	4648	3			N	-0-	110
09	8310 X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-	110
10	11779 X	11779	-0-	-0-	-0-	11779	3			N	-0-	110
11	19566 X	19566	-0-	-0-	-0-	19566	3			N	-0-	110
12	20763 X	20763	-0-	-0-	-0-	20763	3			N	-0-	110
01	16080 X	16080	-0-	-0-	-0-	16080	3			N	-0-	110

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

08	6696	2405	-0-	-4291	-0-	2405	3			N	-0-	22
09	6090 #	2501	-0-	-3589	-0-	2501	3			N	-0-	22
10	5580 #	3966	-0-	-1614	-0-	3966	3			N	-0-	22
11	4101 R	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-	22
12	2573 #	1432	-0-	-1141	-0-	1432	3			N	-0-	22
01	3968 #	3662	-0-	-306	-0-	3662	3			N	-0-	22

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22

WAHA, WEST (DEVONIAN) 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
F SCOTT 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860

08	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	12	1	5723	2	N	-0-	-0-
09	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-	-0-
10	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-	-0-
11	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-	-0-
12	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-	-0-
01	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-	-0-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

08	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	300	1	2014	2	N	-0-	-0-
09	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	312	1	1942	2	N	-0-	-0-
10	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	372	1	2020	2	N	-0-	-0-
11	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	336	1	1959	2	N	-0-	-0-
12	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	336	1	2054	2	N	-0-	-0-
01	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	372	1	1936	2	N	-0-	-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		94656 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862										
BODKINS				WELL #:	12H	RRCID ->	195658	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12657 - 13701		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2		N	-0-		57	
09		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2		N	-0-		57	
10		6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	2		N	-0-		57	
11		6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2		N	-0-		57	
12		7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2		N	-0-		57	
01		7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2		N	-0-		57	

MARAPE 13				WELL #:	2H	RRCID ->	209083	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	14043	PERF.13351 - 17315		
08		2263 X	320	-0-	-1943	-0-	320	2		N	-0-		-0-	
09		1650 X	1395	-0-	-255	-0-	1395	2		N	-0-		-0-	
10		1984 X	126	-0-	-1858	-0-	126	2		N	-0-		-0-	
11		300 N	96	-0-	-204	-0-	96	2		N	-0-		-0-	
12		1457 N	14	-0-	-1443	-0-	14	2		N	-0-		-0-	
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-	

MOORE, WAYNE 3				WELL #:	1H	RRCID ->	213334	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	14055	PERF.13241 - 17262		
08		3255 X	2792	-0-	-463	-0-	2792	2		N	-0-		26	
09		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2		N	-0-		26	
10		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2		N	-0-		26	
11		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2		N	-0-		26	
12		4433 X	4098	-0-	-335	-0-	4098	2		N	-0-		26	
01		4433 X	3465	-0-	-968	-0-	3465	2		N	-0-		26	

CHEVRON U. S. A. INC.				WELL #:	3H	RRCID ->	150191	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17400	PERF.13940 - 15286		
FROST, J.														
08		3689 X	3546	-0-	-143	-0-	3546	2		N	-0-		-0-	
09		3570 X	3457	-0-	-113	-0-	3457	2		N	-0-		-0-	
10		3596 X	3573	-0-	-23	-0-	3573	2		N	-0-		-0-	
11		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2		N	-0-		-0-	
12		3565 X	3553	-0-	-12	-0-	3553	2		N	-0-		-0-	
01		3565 X	3354	-0-	-211	-0-	3354	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		
08		10881 X	7294	-0-	-3587	-0-	7294	2		N	-0-		-0-	
09		10729 X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	2		N	-0-		-0-	
10		10881 X	1209	-0-	-9672	-0-	1209	2		N	-0-		-0-	
11		8130 X	-0-	-0-	-8130	-0-				N	-0-		-0-	
12		11005 X	8870	-0-	-2135	-0-	8870	2		N	-0-		-0-	
01		11005 X	-0-	-0-	-11005	-0-				N	-0-		-0-	

DIAMONDBACK E&P LLC				WELL #:	1	RRCID ->	196098	COMPL. DATE	07/04/2002	TOTAL DEPTH	19992	PERF.16012 - 16014		
MOORE-GILMORE														
08		1550 N	1472	-0-	-78	-0-	310	1	1162	2	Y	-0-	44	
09		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	300	1	1000	2	Y	-0-	44	
10		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	310	1	985	2	Y	-0-	44	
11		1410 N	1196	-0-	-214	-0-	300	1	896	2	Y	-0-	44	
12		1333 N	1184	-0-	-149	-0-	310	1	874	2	Y	-0-	44	
01		1302 N	1100	-0-	-202	-0-	310	1	778	2	Y	11	55	
							12	9						

OIL AND GAS DIVISION

WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		94656 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
XTO ENERGY INC.				945936								
LIGON, S E 20				WELL #:	1HU	RRCID ->	192469	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	13880	PERF.12742 - 12986
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
08	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3		Y	-0-		17
09	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3		Y	-0-		17
10	3627 X	2795	-0-	-832	-0-	2795	3		Y	-0-		17
11	4230 X	3156	-0-	-1074	-0-	3156	3		Y	-0-		17
12	4371 X	3407	-0-	-964	-0-	3407	3		Y	-0-		17
01	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3		Y	-0-		17

LIGON, S E 20				WELL #:	2H	RRCID ->	195334	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	13220	PERF.13580 - 14870
08	5084 X	5018	-0-	-66	-0-	5018	3		Y	-0-		93
09	4920 X	4833	-0-	-87	-0-	4833	3		Y	-0-		93
10	5084 X	4885	-0-	-199	-0-	4885	3		Y	-0-		93
11	4920 X	4845	-0-	-75	-0-	4845	3		Y	-0-		93
12	5084 X	4955	-0-	-129	-0-	4955	3		Y	-0-		93
01	4929 X	4928	-0-	-1	-0-	4928	3		Y	-0-		93

WAHA, WEST (ELLENBURGER)				94656 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852								
F SCOTT				WELL #:	2	RRCID ->	035476	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17643	PERF.16141 - 17643
08	14185 X	14185	-0-	-0-	-0-	300	1	13885	2	N	-0-	-0-
09	13892 X	13892	-0-	-0-	-0-	312	1	13580	2	N	-0-	-0-
10	11874 X	11874	-0-	-0-	-0-	372	1	11502	2	N	-0-	-0-
11	9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	336	1	8926	2	N	-0-	-0-
12	11445 X	11445	-0-	-0-	-0-	336	1	11109	2	N	-0-	-0-
01	14332 X	14332	-0-	-0-	-0-	372	1	13960	2	N	-0-	-0-

F SCOTT 13				WELL #:	1	RRCID ->	039872	COMPL. DATE	03/25/1966	TOTAL DEPTH	17430	PERF. N/A
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-		-0-
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-		-0-
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-		-0-
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-		-0-
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-		-0-
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-		-0-

BODKINS, J. D. #2				WELL #:	1	RRCID ->	040176	COMPL. DATE	09/04/1966	TOTAL DEPTH	17400	PERF. N/A
08	10720 X	10720	-0-	-0-	-0-	10720	2		N	-0-		7
09	10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	2		N	-0-		7
10	10013 X	8576	-0-	-1437	-0-	8576	2		N	-0-		7
11	20946 X	20946	-0-	-0-	-0-	20946	2		N	-0-		7
12	23444 X	23444	-0-	-0-	-0-	23436	2	8 9	N	7		14
01	17190 X	17190	-0-	-0-	-0-	17189	2	1 9	N	1		15

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862		CAPACITY			CNTY: REEVES			
TREES ESTATE				WELL #:	101	RRCID ->	138856	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	16628	PERF.15873 - 16628
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
WAHA, WEST (ELLENBURGER)		//CONT.//		94656	555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
FROST, J.				WELL #:	15	RRCID ->	082617	COMPL. DATE	01/16/1979	TOTAL DEPTH	17100	PERF.16305 - 17100
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
WAR-WINK (DELAWARE)				95122	400	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER		
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777								
STATE OF TEXAS -DE-				WELL #:	1	RRCID ->	021044	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL DEPTH	5120	PERF. 4996 - 5112
WAR-WINK (PENN LIME)				95122	725	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
WTG EXPLORATION				945220								
UNIVERSITY 30				WELL #:	1	RRCID ->	155070	COMPL. DATE	05/29/1995	TOTAL DEPTH	18000	PERF.14584 - 14592
WAR-WINK (WOLFCAMP)				95122	800	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER		
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777								
UNIVERSITY 32-21				WELL #:	1	RRCID ->	291599	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	20500	PERF.12181 - 12213

WAR-WINK, S. (ELLEN.)		95129 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD								
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777														
UNIVERSITY 10-18		WELL #: 1 L		RRCID -> 055938		COMPL. DATE 05/17/1973		TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN)		95129 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777														
UNIVERSITY 10-18		WELL #: 1 U		RRCID -> 055939		COMPL. DATE 05/17/1987		TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP)		95129 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD								
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777														
UNIVERSITY "9-18" -B-		WELL #: 1		RRCID -> 283588		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 20828 PERF.11315 - 11696								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC		617484		RRCID -> 182803		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165								
UNIVERSITY 18-6		WELL #: 1														
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2021																

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.)		95138 406		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD								
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222														
BEATY, ESTHER		WELL #: 1		RRCID -> 254811		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766								
08	1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
09	1170 #	931	-0-	-239	-0-	931	2			N	-0-					-0-
10	1482 R	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
11	1688 R	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
12	1354 R	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
01	1209 #	937	-0-	-272	-0-	937	2			N	-0-					-0-

TWO P PARTNERS, LLC		875088		RRCID -> 105993		COMPL. DATE 04/30/1965		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680								
YORK, J. F.		WELL #: P 1 U														
08	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.)		95138 464		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
JFH ENERGY COMPANY		427402								
BEATY		WELL #: 1		RRCID -> 030409		COMPL. DATE 07/03/1963		TOTAL DEPTH 7838 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
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3	N	-0-		-0-
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3	N	-0-		-0-
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3	N	-0-		-0-
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3	N	-0-		-0-
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3	N	-0-		-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT		-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC		684427								
CRUMP, W. E.		WELL #: 1 U		RRCID -> 021040		COMPL. DATE 04/24/1962		TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	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		
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	Y	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

REATA ENERGY, INC.		696090								
SOUTHLAND ROYALTY 906		WELL #: 1 U		RRCID -> 021039		COMPL. DATE 08/01/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3	N	-0-		-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 3	N	-0-		-0-
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-		-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-		-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3	N	-0-		-0-
*01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-		-0-

TWO P PARTNERS, LLC		875088								
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION		WELL #: 1		RRCID -> 034095		COMPL. DATE 08/22/1964		TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A		
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2	N	-0-		-0-
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2	N	-0-		-0-
10	837 N	834	-0-	-3	-0-	834 2	N	-0-		-0-
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2	N	-0-		-0-
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2	N	-0-		-0-
01	837 N	830	-0-	-7	-0-	830 2	N	-0-		-0-

WARD, S. (PENN. 8430)		95138 580		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
SMITH, F. G.		WELL #: 2 L		RRCID -> 077918		COMPL. DATE 10/16/1966		TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481		
08	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815 2	N	-0-		125
09	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835 2	N	-0-		125
10	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936 2	N	-0-		125
11	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889 2	N	-0-		125
12	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922 2	N	-0-		125
01	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	2814 2	N	-0-		125

OIL AND GAS DIVISION

WARD, S. (PENN. 8430) //CONT.// 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC 875088
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 2		Y	-0-			-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		Y	-0-			-0-
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	316 2		Y	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		Y	-0-			-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		Y	-0-			-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		Y	-0-			-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC 875088
JOHNSON -A- WELL #: 17 RRCID -> 290491 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2362 - 3118

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON -A- WELL #: 21 RRCID -> 291387 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2375 - 3122

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1419 RRCID -> 291425 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2475 - 2714

08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	239	237	1	43
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	1 2	261 9	Y	237	236	1	44
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	6 2	300 9	Y	273	277	1	40
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	5 2	297 9	Y	270	268	1	42
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	24 2	275 9	Y	250	248	1	44
01	310 N	156	-0-	-154	-0-	13 2	143 9	Y	130	171	1	3

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 99 R RRCID -> 291491 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2975 - 3113

08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			Y	164	165	1	7
09	300 X	116	-0-	-184	-0-	18 2	98 9	Y	89	91	1	5
10	310 X	236	-0-	-74	-0-	185 2	51 9	Y	46	47	1	4
11	303 X	303	-0-	-0-	-0-	236 2	67 9	Y	61	59	1	6
12	350 X	350	-0-	-0-	-0-	212 2	138 9	Y	125	123	1	8
01	378 X	378	-0-	-0-	-0-	236 2	142 9	Y	129	112	1	25

O'BRIEN, G. W., ETAL WELL #: 183R RRCID -> 291495 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2596 - 2796

08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	208	207	1	26
09	260 X	260	-0-	-0-	-0-	21 2	239 9	Y	217	217	1	26
10	389 X	389	-0-	-0-	-0-	155 2	234 9	Y	213	215	1	24
11	333 X	333	-0-	-0-	-0-	128 2	205 9	Y	186	186	1	24
12	347 X	347	-0-	-0-	-0-	112 2	235 9	Y	214	213	1	25
01	403 X	401	-0-	-2	-0-	104 2	297 9	Y	270	265	1	30

WARD-ESTES, NORTH		//CONT.// 95152 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
TWO P PARTNERS, LLC		//CONT.// 875088													
OBRIEN, G. W., ETAL		WELL #: 1195		RRCID -> 291549		COMPL. DATE 03/11/2021			TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2574 - 2758						
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
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				Y	53	53	1		6
09	90 X	68	-0-	-22	-0-	-0-	10	2	58	9	Y	53	53	1	6
10	138 X	138	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2	64	9	Y	58	58	1	6
11	120 X	120	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2	56	9	Y	51	51	1	6
12	113 X	113	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2	58	9	Y	53	53	1	6
01	124 X	34	-0-	-90	-0-	-0-	27	2	7	9	Y	6	7	1	5

OBRIEN, G. W., ETAL		WELL #: 1366		RRCID -> 291551		COMPL. DATE 07/24/2011			TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2683 - 2744						
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				Y	71	70	1		6
09	95 X	95	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2	77	9	Y	70	70	1	6
10	206 X	206	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2	83	9	Y	75	76	1	5
11	178 X	178	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2	78	9	Y	71	71	1	5
12	139 X	139	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2	61	9	Y	55	55	1	5
01	217 X	101	-0-	-116	-0-	-0-	67	2	34	9	Y	31	32	1	4

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 813R		RRCID -> 291580		COMPL. DATE 02/20/2009			TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2512 - 2600						
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				Y	40	38	1		6
09	150 X	135	-0-	-15	-0-	-0-	51	2	84	9	Y	76	76	1	6
10	458 X	458	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2	97	9	Y	88	89	1	5
11	390 X	390	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2	96	9	Y	87	86	1	6
12	237 X	237	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2	47	9	Y	43	44	1	5
01	465 X	209	-0-	-256	-0-	-0-	161	2	48	9	Y	44	39	1	10

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY)		95152 475		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD						
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222													
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO.		WELL #: 54		RRCID -> 281154		COMPL. DATE 05/16/2013			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862						
08	2914 #	2814	-0-	-100	-0-	-0-	2802	2	12	9	N	11	6	1	8
09	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	-0-	2800	2	11	9	N	10	12	1	6
10	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	-0-	2875	2	12	9	N	11	12	1	5
11	3000 N	3127	-0-	127	-0-	-0-	3112	2	15	9	N	14	12	1	7
12	3100 N	3066	-0-	-34	-0-	-0-	3051	2	15	9	N	14	12	1	9
01	2883 N	2748	-0-	-135	-0-	-0-	2736	2	12	9	N	11	13	1	7

WEINER (MCKEE)		95970 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER						
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149													
MCCABE		WELL #: 30		RRCID -> 196108		COMPL. DATE 04/07/2003			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				147
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				147
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				147
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				147
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				147
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				147

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER						
HALLEY, S. M.		WELL #: 1301		RRCID -> 180877		COMPL. DATE 10/03/2000			TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

WEINER (MCKEE)		//CONT.//		95970 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		733287									
HALLEY, S.		WELL #:		12	RRCID ->	183084	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	10824 - 11177	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		601	RRCID ->	183100	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	11074	PERF.	10682 - 11016	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEINER (YATES, UPPER)		95970 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER					
FUELED RESOURCES INC		288421											
SUN-HALLEY		WELL #:		3 U	RRCID ->	021052	COMPL. DATE	09/03/1943	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUN-HALLEY		WELL #:		5	RRCID ->	021053	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WENTZ (SAN ANDRES)		96373 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.		621750											
MILLAR, L. H. ET AL		WELL #:		3932	RRCID ->	168034	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1554 - 1579	
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		Y	-0-			-0-
09	420 N	280	-0-	-140	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
10	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	2		Y	-0-			-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		Y	-0-			-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		Y	-0-			-0-
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2		Y	-0-			-0-

WENTZ (SAN ANDRES)		//CONT.//		96373 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750									
ROONEY, ONEZ		WELL #:		1	RRCID ->	202038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1750	PERF. 1583 -	1626	
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
08	279 N	171	-0-	-108	-0-		105 2	66 9	N	60			135
09	180 N	119	-0-	-61	-0-		62 2	57 9	N	52			187
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-		111 2	59 9	N	54	179 1		62
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-		146 2	65 9	N	59			121
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-		67 2	57 9	N	52			173
01	155 N	89	-0-	-66	-0-		36 2	53 9	N	48	177 1		44

WENTZ (WICHITA-ALBANY)				96373 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.				621750									
MILLAR, L. H. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	046096	COMPL. DATE	03/28/1990	TOTAL DEPTH	4460	PERF. 3860 -	4145	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-		513 2		Y	-0-			-0-
09	1080 N	686	-0-	-394	-0-		686 2		Y	-0-			-0-
10	1147 N	800	-0-	-347	-0-		800 2		Y	-0-			-0-
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-		834 2		Y	-0-			-0-
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-		734 2		Y	-0-			-0-
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-		890 2		Y	-0-			-0-

MCDONALD -45-				WELL #:	1 L	RRCID ->	053737	COMPL. DATE	09/22/1972	TOTAL DEPTH	4568	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FARISS, AUBREY				WELL #:	1	RRCID ->	098740	COMPL. DATE	12/10/1981	TOTAL DEPTH	4392	PERF. 2876 -	4316
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	2945 X	1560	-0-	-1385	-0-		1560 2		N	-0-			-0-
09	2850 X	2210	-0-	-640	-0-		2210 2		N	-0-			-0-
10	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-		3418 2		N	-0-			-0-
11	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-		3439 2		N	-0-			-0-
12	2945 X	2793	-0-	-152	-0-		2793 2		N	-0-			-0-
01	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-		3940 2		N	-0-			-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750											
WOODWARD "33"		WELL #: 1		RRCID -> 136667		COMPL. DATE 08/15/2001			TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565				
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
08		1767 N	416	-0-	-1351	-0-	397 2	19 9	N	17	159 1		35
09		1860 N	548	-0-	-1312	-0-	523 2	25 9	N	23			58
10		1922 N	149	-0-	-1773	-0-	130 2	19 9	N	17			75
11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	413 2	22 9	N	20			95
12		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	964 2	52 9	N	47			142
01		932 N	932	-0-	-0-	-0-	899 2	33 9	N	30			172

CAMERON, A. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 162169		COMPL. DATE 01/17/1997			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3928		RRCID -> 167919		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337				
08		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3556 2	6 9	Y	5	5 1		1
09		4770 X	1803	-0-	-2967	-0-	1801 2	2 9	Y	2	2 1		1
10		4929 X	3279	-0-	-1650	-0-	3272 2	7 9	Y	6	5 1		2
11		3720 X	3549	-0-	-171	-0-	3542 2	7 9	Y	6	7 1		1
12		3782 X	2967	-0-	-815	-0-	2961 2	6 9	Y	5	5 1		1
01		3565 X	3118	-0-	-447	-0-	3112 2	6 9	Y	5	5 1		1

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 22		RRCID -> 168206		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381				
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3927		RRCID -> 171061		COMPL. DATE 09/11/1998			TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FARISS, AUBREY		WELL #: 2		RRCID -> 184713		COMPL. DATE 08/01/2001			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259				
08		2387 N	2144	-0-	-243	-0-	2144 2		N	-0-			-0-
09		1680 N	1308	-0-	-372	-0-	1308 2		N	-0-			-0-
10		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 2		N	-0-			-0-
11		2070 N	2007	-0-	-63	-0-	2007 2		N	-0-			-0-
12		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2		N	-0-			-0-
01		2046 N	1786	-0-	-260	-0-	1786 2		N	-0-			-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #: 35		RRCID -> 248638		COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161				
08		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2		Y	-0-			-0-
09		1170 N	680	-0-	-490	-0-	680 2		Y	-0-			-0-
10		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		Y	-0-			-0-
11		1620 N	1425	-0-	-195	-0-	1425 2		Y	-0-			-0-
12		713 N	540	-0-	-173	-0-	540 2		Y	-0-			-0-
01		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		Y	-0-			-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		96373 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750									
MILLAR, L.H. ETAL		WELL #:		36	RRCID ->	256241	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 4013 - 4232		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH (TENUS)				96545 578	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409									
WEST		WELL #:		2201	RRCID ->	132880	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	5770	PERF. 4126 - 4412		
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
01	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		
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		Y	-0-			27
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		Y	-0-			27
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	6			33
11	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	2		Y	-0-			33
12	341 N	191	-0-	-150	-0-	191	2		Y	-0-			33
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			33
WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN)				96813 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528									
WAHOO 56-3-3		WELL #:		1	RRCID ->	229248	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	16200	PERF.13120 - 15235		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GOBLIN 56-2-35		WELL #:		1	RRCID ->	243261	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	16470	PERF.12982 - 12992		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WHITE & BAKER				96875 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS					
SBJ OIL & GAS, LLC				884395									
WILSON 46		WELL #:		2	RRCID ->	284879	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	1980	PERF. 1840 - 1945		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)		96875 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
NOKOTA ENERGY CORPORATION		100471								
WWJD		WELL #: 1		RRCID -> 263647		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050		
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY)		97226 475		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708								
MASTERSON, M. I.		WELL #: 1		RRCID -> 159599		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282		
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK)		97533 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING		
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799								
CONGER, F. 7		WELL #: 8		RRCID -> 160965		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES)		97638 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SBJ OIL & GAS, LLC		884395								
WILSON RANCH "12"		WELL #: 2		RRCID -> 137955		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118		
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	4		11
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	4	4 1	11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4	3 1	12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	4 1	11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4	4 1	11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	2 1	12

WILSON RANCH 20		WELL #: 4		RRCID -> 262795		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867		
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	4		11
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	4	4 1	11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4	3 1	12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	4 1	11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4	4 1	11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	2 1	12

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		
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	4		11
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	4	4 1	11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4	3 1	12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	4 1	11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4	4 1	11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	2 1	12

WINK, S. (ATOKA)		98028 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
HALCON OPERATING CO., INC.		344412													
HUTCHINGS-SEALY		WELL #: 5 U		RRCID -> 190689		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13272 - 13336					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	774	545	1		229
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	340	1		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WINK, S. (DEVONIAN)		98028 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
SUNDOWN ENERGY LP		829482													
SEALY 90		WELL #: 1H		RRCID -> 195191		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15610 - 15690					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WINK, S. (MONTROYA-ELLENBURGER)		98028 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC.		074344													
UNIVERSITY 21-48		WELL #: 1		RRCID -> 048386		COMPL. DATE 12/07/1968		TOTAL DEPTH 19234		PERF. N/A					
08	3069 X	2733	-0-	-336	-0-	2733	3			N	-0-				102
09	2880 X	2642	-0-	-238	-0-	2602	3	40	9	N	36				138
10	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3378	3	28	9	N	25				163
11	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3648	3	41	9	N	37				200
12	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3028	3	61	9	N	55	178	1		77
01	3410 X	2696	-0-	-714	-0-	2674	3	22	9	N	20				97

BRAZOS AMINE TREATER, LLC		089994		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
HUTCHINGS-SEALY		WELL #: 4		RRCID -> 101722		COMPL. DATE 12/05/2022		TOTAL DEPTH 18950		PERF.18244 - 18950					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
UNIVERSITY 21-38		WELL #: W 1		RRCID -> 054294		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4797 - 5090					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HALCON OPERATING CO., INC.		344412		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
HUTCHINGS-SEALY		WELL #: 2		RRCID -> 049253		COMPL. DATE 04/17/1970		TOTAL DEPTH 19392		PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				40

OIL AND GAS DIVISION

WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
 HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 16508 - 20445

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
08	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-			145
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			145
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	145 6		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 BPX OPERATING COMPANY 085408
 HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
 PRICE 45 UNIT WELL #: RRCID -> 295180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7888 - 7902

08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-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-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

WOLF BONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852										
PRICE 45 UNIT		WELL #:		RRCID ->	295181	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7888	-	7902
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-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-
11		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PRICE 45 UNIT		WELL #:		RRCID ->	295182	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7888	-	7902
08		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-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-
11		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

VITAL ENERGY, INC.		100951		MDJ CALDWELL TESLA UNIT		WELL #:	23EH	RRCID ->	288373	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10579	PERF.10675	-	23482
08	19753	X	19753	-0-	-0- B	-0-	3212	1	15232	2	Y	1147	1190	0		118
							47	4	1262	9						
09	17767	X	17767	-0-	-0- B	-0-	2546	1	13897	2	Y	1200	1143	0		175
							4	4	1320	9						
10	16586	X	16586	-0-	-0- B	-0-	2345	1	12934	2	Y	1188	1238	0		125
							1307	9								
11	14430	X	11703	-0-	-2727 B	-0-	1695	1	8436	2	Y	1403	1357	0		171
							29	4	1543	9						
12	14911	X	7796	-0-	-7115 B	-0-	971	1	5263	2	Y	1420	1484	0		107
							1562	9								
01	14911	X	NO RPT	-0-	-14911 B	-0-					Y	NO RPT				107

MDJ CALDWELL TESLA UNIT		WELL #:		21EH	RRCID ->	288385	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10592	PERF.10784	-	23460			
08	16065	X	16065	-0-	-0- B	-0-	2449	1	11612	2	Y	1789	1795	0		187
							36	4	1968	9						
09	20103	X	20103	-0-	-0- B	-0-	2803	1	15295	2	Y	1819	1741	0		265
							4	4	2001	9						
10	15691	X	15691	-0-	-0- B	-0-	2181	1	12032	2	Y	1344	1468	0		141
							1478	9								
11	17530	X	17530	-0-	-0- B	-0-	2658	1	13231	2	Y	1450	1414	0		177
							46	4	1595	9						
12	16027	X	16027	-0-	-0- B	-0-	2248	1	12185	2	Y	1449	1517	0		109
							1594	9								
01	10199	X	NO RPT	-0-	-10199 B	-0-					Y	NO RPT				109

MDJ CALDWELL TESLA UNIT		WELL #:		22EH	RRCID ->	288897	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10620	PERF.10683	-	23490			
08	18259	X	15336	-0-	-2923 B	-0-	2469	1	11709	2	Y	1020	1052	0		105
							36	4	1122	9						
09	17670	X	12830	-0-	-4840 B	-0-	1818	1	9921	2	Y	989	950	0		144
							3	4	1088	9						
10	19864	X	19864	-0-	-0- B	-0-	2873	1	15849	2	Y	1038	1073	0		109
							1142	9								
11	17670	X	10815	-0-	-6855 B	-0-	1617	1	8050	2	Y	1018	1003	0		124
							28	4	1120	9						
12	18259	X	15305	-0-	-2954 B	-0-	2200	1	11926	2	Y	1072	1115	0		81
							1179	9								
01	15345	X	NO RPT	-0-	-15345 B	-0-					Y	NO RPT				81

WOLF BONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	163203	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	20950	PERF.	12216 - 12366		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	
08		217 N	45	-0-	-172 B	-0-		13	2	32	9	N	29	183 0	221
09		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-						N	-0-		221
10		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-						N	-0-		221
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-						N	-0-		221
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		221
01		782 N	782	-0-	-0- B	-0-		426	2	356	9	N	324	177 0	368

COCKRELL PRODUCTION CO., INC.				164305		CAPACITY				CNTY: REEVES				
WINFIELD RANCH 131-6				WELL #:	1	RRCID ->	277323	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	5647 - 7755	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WINFIELD RANCH 132-3				WELL #:	1	RRCID ->	279251	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7452 - 7825	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WINFIELD RANCH 132-7				WELL #:	1	RRCID ->	285360	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	7007 - 10424	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

FINLEY RESOURCES, INC.				268602		CAPACITY				CNTY: REEVES				
STRAIN, C. H.				WELL #:	1	RRCID ->	249302	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	17400	PERF.	11764 - 11950	
08	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-			51
09	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-			51
10	93 N	42	-0-	-51 B	-0-	42	2			N	-0-			51
11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-			51
12	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-			51
01	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-			51

NOBLE ENERGY INC				611665		CAPACITY				CNTY: REEVES					
CALAMITY JANE A-2				WELL #:	2136H	RRCID ->	291226	COMPL. DATE	02/07/2020	TOTAL DEPTH	10602	PERF.	11580 - 18426		
08	17763 X	18405	-0-	642 B	-304181	714	1	649	2	Y	1723	1721	0	2 8	-0-
						14914	3	233	4						
09	17790 X	15806	-0-	-1984 B	-304181	732	1	13	2	Y	1616	1616	0		-0-
						13181	3	102	4						
10	18383 X	14103	-0-	-4280 B	-304181	775	1	11617	3	Y	1483	1483	0		-0-
						80	4	1631	9						
11	17790 X	8724	-0-	-9066 B	-304181	491	1	6	2	Y	987	987	0		-0-
						7046	3	95	4						
12	18383 X	9545	-0-	-8838 B	-304181	355	1	4	2	Y	1280	1280	0		-0-
						7689	3	89	4						
01	18383 X	12098	-0-	-6285 B	-304181	574	1	348	2	Y	1391	1391	0		-0-
						9549	3	97	4						

WOLF BONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
SVEN PERMIAN, LLC				831420										
BOREAS B				WELL #: 8H		RRCID -> 290637		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8420 - 16591				
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
08	74 X	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-			46
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			46
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			46
11	33588 X	33588	-0-	-0- B	-0-	33588	2			N	-0-			46
12	39736 X	39736	-0-	-0- B	-0-	39534	2	202	9	N	184	184	1	46
01	39827 X	39827	-0-	-0- B	-0-	39827	2			N	-0-			46

VAQUERO OPERATING				882776											
MOISE CERF (STATE)				WELL #: 1		RRCID -> 280470		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 11575		PERF. 4759 - 11389			
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	1504				N	-0-			-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	1504				N	-0-			-0-	
10	1504 X	-0-	-0-	-1504 B	-0-					N	-0-			-0-	
11	884 X	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	

XTO ENERGY INC.				945936											
LA ESCALERA				WELL #: 3301D		RRCID -> 278758		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9311 - 9887			
*07	1767 X	6	-0-	-1761 B	-0-	6	2			Y	-0-			271	
08	2475 X	2475	-0-	-0- B	-0-	2467	2	8	9	Y	7	197	1	81	
09	1642 X	1642	-0-	-0- B	-0-	1619	2	23	9	Y	21			102	
10	1519 X	1346	-0-	-173 B	-0-	1326	2	20	9	Y	18			120	
11	1500 X	512	-0-	-988 B	-0-	506	2	6	9	Y	5			125	
12	1717 X	1717	-0-	-0- B	-0-	1683	2	34	9	Y	31			156	
01	1333 N	488	-0-	-845 B	-0-	482	2	6	9	Y	5			161	

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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6	

EVANS, N. T.				WELL #: 4		RRCID -> 059773		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5711 - 5895			
08	496 #	474	-0-	-22	-0-	474	2			Y	-0-			7	
09	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-			7	
10	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-			7	
11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			7	
12	496 #	431	-0-	-65	-0-	431	2			Y	-0-			7	
01	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			7	

ANTHONY, H. F.				WELL #: 5		RRCID -> 067192		COMPL. DATE 04/21/1976		TOTAL DEPTH 6360		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6	

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862															
EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

ANTHONY, H. F. WELL #: 10 RRCID -> 291782 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5776 - 6096															
08		465 #	317	-0-	-148	-0-	317	2			N	-0-			-0-
09		450 #	153	-0-	-297	-0-			153	2	N	-0-			-0-
10		496 #	93	-0-	-403	-0-			93	2	N	-0-			-0-
11		480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
12		502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			-0-
01		310 #	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-			-0-

PITTS ENERGY CO. 666430															
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A															
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463															
08		1514 R	1514	-0-	-0-	-0-	1352	2	162	9	Y	147	175	1	59
09		1974 R	1974	-0-	-0-	-0-	1781	2	193	9	Y	175	174	1	60
10		1395 #	1285	-0-	-110	-0-	1133	2	152	9	Y	138	88	1	110
11		1350 #	1343	-0-	-7	-0-	1134	2	209	9	Y	190	178	1	122
*12		1395 #	1135	-0-	-260	-0-	1041	2	94	9	Y	85	83	1	124 5 -0-
01		1395 #	1387	-0-	-8	-0-	1045	2	342	9	Y	311	272	1	39

SAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6277 - 6443															
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	70	1	63
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	70	1	63
10		397 R	397	-0-	-0-	-0-	336	2	61	9	Y	55	35	1	83
11		1139 R	1139	-0-	-0-	-0-	1055	2	84	9	Y	76	71	1	88
*12		1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	985	2	37	9	Y	34	33	1	69 5 20
01		879 R	879	-0-	-0-	-0-	743	2	136	9	Y	124	109	1	35

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															
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORSHAM (DELAWARE)		//CONT.//		98817 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
PITTS ENERGY CO.				666430									
ANTHONY, H. F.		WELL #:		1	RRCID ->	021070	COMPL. DATE	10/06/1960	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	4912 - 4935	
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
08		1471 N	1471	-0-	-0-	1445 2	26 9		N	24			95
09		1349 N	1349	-0-	-0-	1324 2	25 9		N	23			118
10		1178 N	805	-0-	-373	777 2	28 9		N	25			143
11		1256 N	1256	-0-	-0-	1227 2	29 9		N	26			169
12		1869 N	1869	-0-	-0-	1838 2	31 9		N	28			197
01		1612 N	1612	-0-	-0-	1582 2	30 9		N	27	168 1		56

ZEEK, L. W., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	021091	COMPL. DATE	08/14/1957	TOTAL DEPTH	4965	PERF.	4930 - 4950	
08		218 N	218	-0-	-0-	207 2	11 9		Y	10	17 1		87
09		270 N	200	-0-	-70	186 2	14 9		Y	13			100
10		94 N	94	-0-	-0-	85 2	9 9		Y	8	18 1		90
11		222 N	222	-0-	-0-	204 2	18 9		Y	16	18 1		88
12		217 N	29	-0-	-188	29 2			Y	-0-			88
01		121 N	121	-0-	-0-	121 2			Y	-0-			88

BARCLAY-DEAN		WELL #:		3	RRCID ->	054509	COMPL. DATE	08/02/1972	TOTAL DEPTH	13392	PERF.	N/A	
08		1271 N	1263	-0-	-8	1263 2			N	-0-			117
09		1212 N	1212	-0-	-0-	1212 2			N	-0-			117
10		1240 N	926	-0-	-314	926 2			N	-0-			117
11		1230 N	1132	-0-	-98	1132 2			N	-0-			117
12		1240 N	1170	-0-	-70	1170 2			N	-0-			117
01		1176 N	1176	-0-	-0-	1176 2			N	-0-			117

BELL, EMILY SPILLER ET AL		WELL #:			RRCID ->	135106	COMPL. DATE	07/22/1960	TOTAL DEPTH	5065	PERF.	5001 - 5024	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C.		WELL #:		2R	RRCID ->	276605	COMPL. DATE	02/10/2015	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	5176 - 6544	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEEP SIX SWD		WELL #:		3	RRCID ->	278927	COMPL. DATE	01/31/2019	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	5210 - 6540	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2016

OIL AND GAS DIVISION

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					90

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					14

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	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

08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	2	1	1075	2	N	-0-					-0-
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	2	1	1055	2	N	-0-					-0-
10	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	4	1	1013	2	N	-0-					-0-
11	1050 N	650	-0-	-400	-0-	3	1	647	2	N	-0-					-0-
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	4	1	1087	2	N	-0-					-0-
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	4	1	1025	2	N	-0-					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)		//CONT.//		98819 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		//CONT.//		328780								
WORSHAM, JOE A.		WELL #:		1	RRCID ->	231294	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	17050	PERF.16763 - 16790	
M	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
08		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-	-0-	-0-
09		210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2	N	-0-	-0-	-0-
10		217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2	N	-0-	-0-	-0-
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	-0-	-0-
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-	-0-	-0-
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-	-0-	-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC.				432283		CAPACITY		CNTY: REEVES			
WORSHAM		WELL #:		1016	RRCID ->	073037	COMPL. DATE	09/19/1977	TOTAL DEPTH	17000	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WORSHAM		WELL #:		1017	RRCID ->	093879	COMPL. DATE	06/18/1981	TOTAL DEPTH	17440	PERF.17247 - 17307
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA)				98837 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852							
HORD, R. W., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	042924	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	14867	PERF.13234 - 13472
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WAHLENMAIER-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	054873	COMPL. DATE	04/03/1973	TOTAL DEPTH	17445	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VTX ENERGY OPERATING, LLC				101377		CAPACITY		CNTY: REEVES			
LYDA, G. "4"		WELL #:		1	RRCID ->	201229	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	19532	PERF.13107 - 13282
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA)		//CONT.//		98837 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862							
ANTHONY, H. F.				WELL #: 3	RRCID -> 153184	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 17450	PERF.12901	- 12957	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FORBUSH-ANTHONY				WELL #: 1	RRCID -> 190300	COMPL. DATE	04/08/2002	TOTAL DEPTH 19866	PERF.13595	- 13620	
08	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3	N	-0-		-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
10	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3	N	-0-		-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
STATE SCHOOL BOARD ZZ				WELL #: 4	RRCID -> 128028	COMPL. DATE	06/28/1988	TOTAL DEPTH 17268	PERF.12484	- 12682	
08	5549 X	5103	-0-	-446	-0-	4981	3	122	9	N	175
*09	5370 X	4933	-0-	-437	-0-	4815	3	118	9	N	98
10	5549 X	4673	-0-	-876	-0-	4663	3	10	9	N	107
11	5370 X	4670	-0-	-700	-0-	4471	3	199	9	N	107
12	5115 X	4615	-0-	-500	-0-	4615	3			N	107
01	5115 X	3654	-0-	-1461	-0-	3475	3	179	9	N	79

FINLEY RESOURCES, INC.				268602							
MONSANTO-MCKELLAR				WELL #: 3	RRCID -> 194377	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH 12850	PERF.12617	- 12662	
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	69
09	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	2			Y	69
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	69
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	69
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	69
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	69

PITTS ENERGY CO.				666430							
HORRY, L. ETAL				WELL #: 3U	RRCID -> 168524	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH 17154	PERF.12450	- 12470	
08	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-
09	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-
10	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-
11	3390 X	3371	-0-	-19	-0-	3371	2			N	-0-
12	3503 X	3447	-0-	-56	-0-	3447	2			N	-0-
01	3503 X	3388	-0-	-115	-0-	3388	2			N	-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	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

 WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		N	-0-		-0-
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-		-0-
10	1209 N	1007	-0-	-202	-0-	1007 2		N	-0-		-0-
11	1170 N	942	-0-	-228	-0-	942 2		N	-0-		-0-
12	1209 N	925	-0-	-284	-0-	925 2		N	-0-		-0-
01	992 N	775	-0-	-217	-0-	775 2		N	-0-		-0-

 LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-		-0-
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		N	-0-		-0-
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-		-0-
*11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-		-0-
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-		-0-

 DIAMONDBACK E&P LLC 217012
 WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		N	-0-		-0-
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-		-0-
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-		-0-
11	810 N	807	-0-	-3	-0-	807 2		N	-0-		-0-
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		N	-0-		-0-
01	837 N	806	-0-	-31	-0-	806 2		N	-0-		-0-

 SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		45
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45

 LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

08	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2		N	-0-		-0-
09	1200 N	825	-0-	-375	-0-	825 2		N	-0-		-0-
10	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	1136 2		N	-0-		-0-
11	1200 N	636	-0-	-564	-0-	636 2		N	-0-		-0-
12	868 N	726	-0-	-142	-0-	726 2		N	-0-		-0-
01	1147 N	708	-0-	-439	-0-	708 2		N	-0-		-0-

 CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59

 WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
 ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140

 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

 ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

 MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

 MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

08	5425 X	4937	-0-	-488	-0-	4937	2			N	-0-					94
09	5250 X	5000	-0-	-250	-0-	5000	2			N	-0-					94
10	5425 X	4991	-0-	-434	-0-	4991	2			N	-0-					94
11	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			N	-0-					94
12	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					94
01	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					94

 HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602							
WAHLENMAIER STATE		WELL #:		5 H	RRCID ->	212485	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	16655	PERF.14120 - 17581
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
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2	N	-0-			122
09	1110 N	871	-0-	-239	-0-	871 2	N	-0-			122
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2	N	-0-			122
11	1110 N	1024	-0-	-86	-0-	1024 2	N	-0-			122
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2	N	-0-			122
01	1147 N	841	-0-	-306	-0-	841 2	N	-0-			122

MCDONALD, RICHARD A.				546696				CNTY: REEVES			
MERIWETHER		WELL #:		1	RRCID ->	153778	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL DEPTH	15079	PERF.14011 - 14088
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)				98837 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862							
EVANS, N. T.		WELL #:		3	RRCID ->	039845	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	16860	PERF. N/A
08	16789 X	16789	-0-	-0-	-0-	16789 2	N	-0-			15
09	13595 X	13595	-0-	-0-	-0-	13595 2	N	-0-			15
10	10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	10553 2	N	-0-			15
11	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-		N	-0-			15
12	7719 X	6470	-0-	-1249	-0-	6470 2	N	-0-			15
01	10846 X	10846	-0-	-0-	-0-	10846 2	N	-0-			15

CHEVRON U. S. A. INC.				148113				CNTY: REEVES			
STATE SCHOOL BOARD "ZZ"		WELL #:		6	RRCID ->	091988	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	17225	PERF.16881 - 17173
08	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341 2	N	-0-			-0-
09	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273 2	N	-0-			-0-
10	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398 2	N	-0-			-0-
11	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2	N	-0-			-0-
12	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2	N	-0-			-0-
01	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2	N	-0-			-0-

FINLEY RESOURCES, INC.				268602				CNTY: REEVES			
MONSANTO-MCKELLAR UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	040630	COMPL. DATE	11/26/1966	TOTAL DEPTH	17350	PERF. N/A
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2	N	-0-			-0-
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2	N	-0-			-0-
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2	N	-0-			-0-
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2	N	-0-			-0-
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2	N	-0-			-0-
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2	N	-0-			-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	042561	COMPL. DATE	09/08/1967	TOTAL DEPTH	17342	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
 GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

M 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
08	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			Y	-0-			124
09	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-			Y	-0-			124
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
01	0 X	-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

08	12223 X	12223	-0-	-0-	-0-	12223 2		N	-0-			-0-
09	11288 X	11288	-0-	-0-	-0-	11288 2		N	-0-			-0-
10	11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	11474 2		N	-0-			-0-
11	11143 X	11143	-0-	-0-	-0-	11143 2		N	-0-			-0-
12	11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	11319 2		N	-0-			-0-
01	11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	11257 2		N	-0-			-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

08	8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	8876 2		N	-0-			-0-
09	12880 X	12880	-0-	-0-	-0-	12880 2		N	-0-			-0-
10	9795 X	9795	-0-	-0-	-0-	9795 2		N	-0-			-0-
11	8130 X	3702	-0-	-4428	-0-	3702 2		N	-0-			-0-
12	13802 X	13802	-0-	-0-	-0-	13802 2		N	-0-			-0-
01	12700 X	12700	-0-	-0-	-0-	12700 2		N	-0-			-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
 HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

MCDONALD, RICHARD A. 546696
 MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-BAYER (PENN.) CAIRD OPERATING, LLC CLEVELAND, R.		98837 664 123132		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES									
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
				WELL #: 1		RRCID -> 141601		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 13035		PERF.12654		- 12680			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

CHEVRON U. S. A. INC. CLEVELAND, R. ET AL		148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES									
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
				WELL #: 8		RRCID -> 076231		COMPL. DATE 02/22/1967		TOTAL DEPTH 17700		PERF. N/A					
08		8308 X	7099	-0-	-1209	-0-	7099	3			Y	-0-					214
09		7950 X	6915	-0-	-1035	-0-	6915	3			Y	-0-					214
10		7688 X	7153	-0-	-535	-0-	7153	3			Y	-0-					214
11		6990 X	6944	-0-	-46	-0-	6944	3			Y	-0-					214
12		7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	3			Y	-0-					214
01		7161 X	6773	-0-	-388	-0-	6773	3			Y	-0-					214

LIGON, S. E., - STATE		148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES									
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
				WELL #: 3		RRCID -> 087195		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 13470		PERF.11905		- 12038			
08		4123 X	3023	-0-	-1100	-0-	3023	3			Y	-0-					121
09		3990 X	2653	-0-	-1337	-0-	2653	3	88	9	Y	80					201
10		3100 X	2319	-0-	-781	-0-	2319	3			Y	-0-					201
11		2940 X	2719	-0-	-221	-0-	2517	3	202	9	Y	184	184	1			201
12		3038 X	2578	-0-	-460	-0-	2578	3			Y	-0-					201
01		3038 X	2604	-0-	-434	-0-	2604	3			Y	-0-					201

CLEVELAND, R. ET AL		148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES									
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
				WELL #: 2		RRCID -> 133100		COMPL. DATE 12/20/1989		TOTAL DEPTH 17720		PERF.12778		- 13024			
08		341 N	251	-0-	-90	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
09		360 N	196	-0-	-164	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
10		248 N	110	-0-	-138	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
01		124 N	29	-0-	-95	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) INCLINE ENERGY TUCKER, N. M.		99154 750 423656		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE									
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
				WELL #: 6		RRCID -> 051359		COMPL. DATE 11/01/1971		TOTAL DEPTH 4255		PERF. N/A					
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
				PLUGGED AND ABANDONED		08/15/2023 - WELL PLUGGED		8/15/2023									

TUCKER "A"		99154 750 423656		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE									
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
				WELL #: 4		RRCID -> 057390		COMPL. DATE 01/07/1974		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 3223		- 4114			
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130)		//CONT.//		99154 750	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CRANE				
PETROPLEX ENERGY INC.				660886							
MEISTER 22				WELL #: 2A	RRCID -> 200230	COMPL. DATE 09/19/2003	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4042	- 4064		
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
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-		23
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-		23
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 3		N	-0-		23
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-		23
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-		23
01	403 N	288	-0-	-115	-0-	288 3		N	-0-		23

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		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YATES FIELD UNIT				WELL #: 49A73	RRCID -> 176782	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH 2098	PERF. 1140	- 1152		
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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YATES FIELD UNIT				WELL #: 49AA9	RRCID -> 176783	COMPL. DATE 01/15/2000	TOTAL DEPTH 1567	PERF. 1110	- 1131		
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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YATES FIELD UNIT				WELL #: 50A13	RRCID -> 176784	COMPL. DATE 01/27/2000	TOTAL DEPTH 1544	PERF. 1104	- 1110		
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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YATES FIELD UNIT				WELL #: 49DB1	RRCID -> 178080	COMPL. DATE 03/02/2000	TOTAL DEPTH 1449	PERF. 962	- 1000		
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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YATES		//CONT.//		99295 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
MOSAIC TEXAS LLC				589983									
YATES "M"				WELL #:	1A	RRCID ->	172547	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	1451	PERF.	1235 - 1451
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			169
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			169
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			169
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			169
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			169
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			169

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	01/29/2018	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	10325 - 10340
08	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2		N	-0-			613
09	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2		N	-0-			613
10	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2		N	-0-			613
11	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2		N	-0-			613
12	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2		N	-0-			613
01	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2		N	-0-			613

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
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
NOELKE "B"				WELL #:	2201	RRCID ->	186523	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	8550 - 8682
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER)		99577 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
VAQUERO OPERATING		882776														
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #:		1 L RRCID -> 021121		COMPL. DATE 07/27/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL)		99577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
VAQUERO OPERATING		882776														
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #:		1 U RRCID -> 021113		COMPL. DATE 09/12/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)		99583 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		496670														
CANON "63" A		WELL #:		4 L RRCID -> 109500		COMPL. DATE 11/03/1983		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-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								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CANON 62		WELL #:		2 RRCID -> 112024		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

CANON "62"		WELL #:		3 RRCID -> 113545		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)		//CONT.//		99583 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		//CONT.//		496670							
CANNON "63"		WELL #:		3 L	RRCID -> 138902	COMPL. DATE	03/04/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 10376 - 10954	
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN)				99583 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.				496670							
CANON -68-		WELL #:		1	RRCID -> 285689	COMPL. DATE	09/05/2017	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7922 - 8049	
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-
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANON -68-		WELL #:		2	RRCID -> 285690	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL DEPTH	11025	PERF. 7700 - 7810	
08	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		NOELKE B		879035	RRCID -> 198425	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 8397 - 8457	
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1217	2	6 9	N	5	177
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-	177
10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-	177
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-	177
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-	177
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-	177

SLAUGHTER 27		WELL #:		2	RRCID -> 203390	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8482 - 8616	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUERO OPERATING		SLAUGHTER 26		882776	RRCID -> 203741	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7272 - 8432	
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-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

(GWN415)

03/15/2024

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS